

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE : 2019

No de ligne	Description	Total
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2018	(1,265,504) (1)
2		
3	Comptes différés 2017 d'EGD facturés à Gazifère en mars 2019	<u>221,937</u> (2)
4		(1,043,568)
5	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois	
6	de mars 2019 associé à l'année 2017.	<u>467,227</u>
7		
8	Solde non remboursé de 2018	(505,746) (3)
9	Solde non remboursé de 2017	(70,595) (3)
10		
11	Comptes différés DSM 2016 d'EGD facturés à Gazifère en août 2019	(7,007) (5)
12		
13	Clearance of Final Cap and Trade Related Deferral and variance EGD Account	19,012 (6)
14		
15	Rider E d'EGD: Revenue Adj. Rider to capture the difference between interim & final Rate from April to Oct 2019	50,143 (7)
16		
17	Écart provenant du Rider C, composante "fourniture du gaz"	(21,050) (8)
18		
19	Écart provenant du Rider C, composante "transport"	(686) (8)
20		
21	Écart provenant du Rider C, composante "équilibre"	(25,479) (8)
22		
23	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur	
24	calorifique budgétisée	(201,756) (9)
25		
26	Ajustement au coût de Niagara Gas pour 2018	63,156 (10)
27		
28	Écart provenant de la liquidation des écarts de revenus découlant de l'application de tarifs	
29	provisoires de distribution au 1er octobre 2018	23,726 (11)
30		
31	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	63,014 (12)
32		
33	Ajustement du coût du gaz 2019	<u>(107,522)</u>
34		
35	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2019	<u><u>(613,267)</u></u> (4)

- Notes: (1) Correspond au solde de 2017 et 2018. Voir Requête 4032-2018 (Fermeture des livres 2018), D-2019-154, GI-61, document 1, page 1 de 3, ligne 31.
- (2) Correspond aux montants remboursés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de janvier 2019 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2017 (voir dossier ajustement du coût du gaz de janvier 2019, EB-2018-0313, Annexe XI).
- (3) Correspond au solde non remboursé de 2017 au montant de 70.6 (000\$) et le solde de l'ajustement du coût du gaz 2018. Voir Requête 4032-2018 (Fermeture des livres 2018), D-2019-154, GI-61, document 1, page 1 de 3, ligne 29.
- (4) Voir GI-7, document 1, page 1 de 2, ligne 17, colonne 13.
- (5) Correspond aux montants remboursés par EGD tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de juillet 2019 pour fins de DSM et comptes différés d'EGD pour l'année 2016 (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2019, Annexe I).
- (6) Correspond aux montants facturés par EGD tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'octobre 2019 pour fins de "Clearance of Final Cap & Trade Related Deferral and Variance Account Balances" (voir dossier ajustement du coût du gaz d'octobre 2019, Annexe I).
- (7) Rider E d'EGD: Revenue Adj. Rider to capture the difference between interim & final Rate from April to Oct 2019 (EB-2018-0305)

(8) 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	Ecart à rembourser aux clients
	Total		Écart
Composante fourniture de gaz	\$ (1,136,793)	\$ 1,115,743	\$ (21,050)
Composante transport	\$ 41,567	\$ (42,253)	\$ (686)
Composante équilibrage	\$ (1,141,110)	\$ 1,115,631	\$ (25,479)

(9) 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 37,69. 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 37,69. 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 37,69.

Coût du gaz à la valeur calorifique réelle:	2019
\$	30,554,405
Coût du gaz à la valeur calorifique budgétisée:	\$ 30,756,162
	<u>\$ (201,756)</u>

(10) Ajustement au coût de Niagara Gas

Dans le processus budgétaire, Gazifère reçoit un estimé du coût de service de Niagara Gas Transmission. L'écart de \$63 156 s'explique par l'ajustement annuel 2019 de la variation du coût réel vs le budget 2019. Aucun projet d'inspection n'a été réalisé en 2019.

	2019
Coût réel	\$ 1,528,908
Coût budgétisé	\$ 1,465,752
	<u>\$ 63,156</u>

(11) Écart de revenus découlant de l'application des tarifs provisoires

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

	2019
Compte à payer	\$ (220,697)
Compte réellement payé	\$ (244,423)
	<u>\$ 23,726</u>

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

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.

	2019												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	1,058,410	2,462,530	3,879,653	4,494,671	4,768,295	3,842,843	2,800,425	1,734,423	962,272	503,388	124,014	721,591	
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	21.581	0.093	0.527	-16.778	0.269	0.816	-3.360	0.181	0.149	-14.136	0.248	-1.390	
Variation du solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif)	\$ 22,842	\$ 228	\$ 2,043	\$ (75,412)	\$ 1,284	\$ 3,137	\$ (9,410)	\$ 314	\$ 143	\$ (7,116)	\$ 31	\$ (1,003)	
Contrepartie enregistrée au compte ajustement du coût du gaz naturel	\$ (22,842)	\$ (228)	\$ (2,043)	\$ 75,412	\$ (1,284)	\$ (3,137)	\$ 9,410	\$ (314)	\$ (143)	\$ 7,116	\$ (31)	\$ 1,003	\$ <u>62,920</u>

GAZIFÈRE INC.
SOMMAIRE DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) DU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL, PAR TARIF / 2019 RATE RIDER TRUE-UP SUMMARY
2019 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	(0.11)	0.17	0.17	0.17	(89,240.13)	0.00	0.00	9,334.62	(79,905.51)
Rate 2	(0.11)	0.18	0.18	0.18	(80,015.02)	0.00	0.00	4.52	(80,010.50)
Rate 3	(0.12)	0.03	0.03	0.03	(257.20)	0.00	0.00	0.00	(257.20)
Rate 4	0.02	0.17	0.17	0.17	0.00	0.00	0.00	6,453.02	6,453.02
Rate 5	0.02	0.16	0.16	0.16	0.00	0.00	0.00	29,456.81	29,456.81
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	(0.14)	0.15	0.15	0.15	(6,837.72)	0.00	0.00	23,579.40	16,741.68
					(176,350.08)	0.00	0.00	68,828.37	(107,521.71) (8)

- Notes: (1) Sum of Commodity, Transportation and Load Balancing, Niagara Gas Cost, Calorific Values, Adjustment of the 2019 Interim rates, Clearing of 2016 DSM Deferral and Variance Account in Aug 2019, Cumulative Gas Account under General Provisions - T-Service Agreements, EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account, Rider E: EGD Revenue Adj Rider, Outstanding Balance
- (2) Sum of Transportation, Load Balancing, , Niagara Gas Cost, Clearing of 2016 DSM Deferral and Variance Account in Aug 2019, Adjustment of the 2019 Interim Rates, Cumulative Gas Account Price True-Up, EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account, Outstanding Balance
- (3) Sum of Load Balancing, , Niagara Gas Cost, Clearing of 2016 DSM Deferral and Variance Account in Aug 2019, Adjustment of the 2019 Interim Rates, Cumulative Gas Account Price True-Up, EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account, Outstanding Balance
- (4) Sum of Load Balancing, , Niagara Gas Cost, Clearing of 2016 DSM Deferral and Variance Account in Aug 2019, Adjustment of the 2019 Interim Rates, Cumulative Gas Account Price True-Up, EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account, Outstanding Balance
- (5) No customers took service under Rate 6 in 2019
- (6) No customers took service under Rate 7 in 2019
- (7) No customers took service under Rate 8 in 2019
- (8) See GI-12, document 1, line 33

GAZIFÈRE INC.
2017 Outstanding Balance by Rate Class
2019 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	2017 Outstanding Balance (\$)	(1)	(70,594.7)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
3	\$ Allocated	(3)	(70,594.7)	(29,423.7)	(25,938.2)	(77.5)	(1,373.7)	(6,399.9)	(7,381.6)
4	Outstanding Balance True-Up by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0.04)	(0.04)	(0.04)	(0.04)	(0.04)	(0.04)

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

(2) 2019 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.
2016 DSM Deferral and Variance Account Clearing
2019 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	2016 DSM Deferral and Variance Account Clearing (\$)	(1)	(7,006.6)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
3	\$ Allocated	(3)	(7,006.6)	(2,920.3)	(2,574.4)	(7.7)	(136.3)	(635.2)	(732.6)
4	2016 DSM Deferral and Variance Account Clearing Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0.003)	(0.003)	(0.003)	(0.003)	(0.003)	(0.003)

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 11

(2) 2019 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.
Clearance of EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account
2019 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	Clearance of EGD Final Cap and Trade Related Deferral and Variance Account (\$)	(1)	19,012.0	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
3	\$ Allocated	(3)	19,012.0	7,924.2	6,985.4	20.9	370.0	1,723.6	1,988.0
4	Clearance of EGD Final Cap & Trade Related Deferral and Variance Account Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 13

(2) 2019 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.
Rider E d'EGD: Revenue Adj. Rider to capture the difference between interim & final Rate from April to Oct 2019
2019 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	Rider E d'EGD: Revenue Adj. Rider to capture the difference between interim & final Rate from April to Oct 2019 Rider by Rate Class (\$)	(1)	50,142.8	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	20,057.1	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	30,085.7	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	50,142.8	-	-	-	-	-	-
5	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ⁴ m ³)	(5)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
6	Annual		200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
7	Peak		1,399.2	632.4	700.4	1.4	15.0	50.0	0.0
8	Annual % Allocation		100.0%	41.7%	36.7%	0.1%	1.9%	9.1%	10.5%
9	Peak % Allocation		100.0%	45.2%	50.1%	0.1%	1.1%	3.6%	0.0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	20,057.1	8,359.8	7,369.4	22.0	390.3	1,818.3	2,097.2
11	Peak (\$)	(7)	30,085.7	13,598.7	15,059.9	29.4	322.5	1,075.1	0.0
12	Total \$ Allocated	(8)	50,142.8	21,958.4	22,429.4	51.4	712.8	2,893.5	2,097.2
13	Rider E d'EGD: Revenue Adj. Rider to capture the difference between interim & final Rate from April to Oct 2019 Rider by Rate Class (¢/m ³)	(9)	-	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.01

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 15

(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2018-060

(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2018-060

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

(5) 2019 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.
Commodity Rider C True-Up by Rate Class
2019 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)	(21,049.6)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	156,795.7	78,106.5	73,608.3	220.0	0.0	0.0	4,860.8
3	\$ Allocated	(3)	(21,049.6)	(10,485.7)	(9,881.8)	(29.5)	0.0	0.0	(652.6)
4	Commodity Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0.01)	(0.01)	(0.01)	0.00	0.00	(0.01)

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 17

(2) 2019 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
2019 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)	(686.0)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Transportation Volumes (10 ³ m ³)	(2)	156,795.7	78,106.5	73,608.3	220.0	0.0	0.0	4,860.8
3	\$ Allocated	(3)	(686.0)	(341.7)	(322.0)	(1.0)	0.0	0.0	(21.3)
4	Transportation Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0.00)	(0.00)	(0.00)	0.00	0.00	(0.00)

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 19

(2) 2019 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
2019 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 Load Balancing Rider C True-Up (\$)	(1)	(25,479.0)	-	-	-	-	-	-
<i>Load Balancing:</i>									
2	Peak (20%) (\$)	(2)	(5,095.8)	-	-	-	-	-	-
3	Seasonal (80%) (\$)	(3)	(20,383.2)	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	(25,479.0)	-	-	-	-	-	-
5	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
<i>Gazifère Load Balancing Factors:</i>									
6	Peak		1,399.2	632.4	700.4	1.4	15.0	50.0	0.0
7	Seasonal		41,423.6	18,624.7	21,164.3	33.5	133.8	40.2	1,427.3
8	Peak % Allocation		100.0%	45.2%	50.1%	0.1%	1.1%	3.6%	0.0%
9	Seasonal % Allocation		100.0%	45.0%	51.1%	0.1%	0.3%	0.1%	3.4%
<i>\$ Allocated:</i>									
10	Load Balancing - Peak (\$)	(6)	(5,095.8)	(2,303.3)	(2,550.8)	(5.0)	(54.6)	(182.1)	0.0
11	Load Balancing - Seasonal (\$)	(7)	(20,383.2)	(9,164.6)	(10,414.2)	(16.5)	(65.9)	(19.8)	(702.3)
12	Total \$ Allocated	(8)	(25,479.0)	(11,467.9)	(12,965.0)	(21.5)	(120.5)	(201.9)	(702.3)
13	Load Balancing Rider by Rate Class (¢/m³)	(9)	-	(0.01)	(0.02)	(0.01)	(0.00)	(0.00)	(0.00)

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 21

(2) (Line 1, Column 1) x 20% as approved in D-2019-063

(3) (Line 1, Column 1) x 80% as approved in D-2019-063

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

(5) 2019 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
2019 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	Calorific Value True-Up (\$)	(1)	(201,756.3)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	156,795.7	78,106.5	73,608.3	220.0	0.0	0.0	4,860.8
3	\$ Allocated	(3)	(201,756.3)	(100,503.3)	(94,715.3)	(283.1)	0.0	0.0	(6,254.6)
4	Calorific Value Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0.13)	(0.13)	(0.13)	0.00	0.00	(0.13)

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 24

(2) 2019 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
2019 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	Niagara Gas Cost Adjustment (\$)	(1)	63,156.0	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	25,262.4	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	37,893.6	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	63,156.0	-	-	-	-	-	-
5	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
6	Annual		200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
7	Peak		1,399.2	632.4	700.4	1.4	15.0	50.0	0.0
8	Annual % Allocation		100.0%	41.7%	36.7%	0.1%	1.9%	9.1%	10.5%
9	Peak % Allocation		100.0%	45.2%	50.1%	0.1%	1.1%	3.6%	0.0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	25,262.4	10,529.3	9,282.0	27.7	491.6	2,290.2	2,641.5
11	Peak (\$)	(7)	37,893.6	17,127.9	18,968.3	37.0	406.2	1,354.2	0.0
12	Total \$ Allocated	(8)	63,156.0	27,657.2	28,250.3	64.8	897.8	3,644.4	2,641.5
13	Niagara Gas Cost Adjustment Rider by Rate Class (¢/m³)	(9)	-	0.03	0.04	0.03	0.02	0.02	0.01

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 26

(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2018-060

(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2018-060

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

(5) 2019 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 the 2019 Interim Rates
2019 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	Adjustment of the 2019 Interim Rates (\$)	(1)	23,725.9	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	200,343.5	83,502.8	73,610.9	220.0	3,898.6	18,162.6	20,948.6
3	\$ Allocated	(3)	23,725.9	9,888.9	8,717.4	26.1	461.7	2,150.9	2,480.9
4	Adjustment of the 2019 Interim Rates True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01

Notes: (1) GI-12, document 1, Line 29

(2) 2019 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
2019 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 (\$)	(1)	63,013.9	-	-	-	-	-	-
2	Total 2019 Westetn T Volumes (10 ³ m ³)	(2)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Total 2019 Ontario T Volumes (10 ³ m ³)	(3)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Total 2019 Dawn T Volumes (10 ³ m ³)	(4)	43,547.8	5,396.3	2.5	0.0	3,898.6	18,162.6	16,087.8
	Total		43,547.8	5,396.3	2.5	0.0	3,898.6	18,162.6	16,087.8
3	Western T \$ Allocated	(5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ontario T \$ Allocated	(6)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Dawn T \$ Allocated	(7)	63,013.9	7,808.4	3.7	0.0	5,641.2	26,281.5	23,279.1
	Total		63,013.9	7,808.4	3.7	0.0	5,641.2	26,281.5	23,279.1
4	Cumulative Gas Account Price True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)								
		(8)	0.14	0.14	0.14	0.00	0.14	0.14	0.14

- Notes: (1) GI-12, document 1, Line 31
(2) 2019 Actual Western T-Service volumes
(3) 2019 Actual Ontario T-Service volumes
(4) 2019 Actual Dawn T-Service volumes
(5) (Line 1, Column 1) x [(Line 2, Column 1) / (Line 5, Column 1)]
(6) (Line 1, Column 1) x [(Line 3, Column 1) / (Line 5, Column 1)]
(7) (Line 1, Column 1) x [(Line 4, Column 1) / (Line 5, Column 1)]
(8) (Line 9 x 100) / (Line 5 x 1000)