

GAZIFERE INC.
IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2012 VOLUMES
COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity
2012 RATE CASE (Phase III)

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY	
2		
3	Impact of the 2012 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	July 1st, 2011	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2012	31,454.4 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2012 forecast volumes	
9	with 2011 assumptions for unbilled and unaccounted for gas (UUF),	
10	contract demand and cost of Niagara Gas presently recovered in	
11	Gazifère's rates	<u>31,628.5 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2012 assumptions regarding	
14	the unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(174.1) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>75.5 (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>(98.6) (5)</u></u>

Notes: (1) Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13.

(3) This increase corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective July 1st, 2011.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2012 forecast recovery of gas costs compared to 2011 approved rates.

(5) This amount will be refunded 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 July 1st, 2011	31,553.0
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2012	<u>31,454.4</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>98.6</u></u>

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2012
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

1000 m3		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	
		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	TOTAL	
1	CONTRACT DEMAND	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2	1135.2		
2															
3	TOTAL DELIVERIES	26,167.3	25,182.2	21,437.6	14,844.3	10,030.4	6,291.8	5,891.9	5,589.6	5,627.2	7,995.1	13,446.4	19,716.3	162,220.1 (1)	
4	TOTAL SALES	21,943.7	21,120.3	17,309.7	11,452.0	7,028.9	3,619.1	3,369.4	3,280.1	3,297.2	4,933.0	10,134.2	15,870.1	123,357.8	
5	T-SERVICE RECEIPTS	4,223.5	4,061.9	4,127.9	3,392.3	3,001.6	2,672.7	2,522.5	2,309.6	2,330.0	3,062.0	3,312.2	3,846.1	38,862.3	
6															
7															
8	GAS COST CALCULATION														
9															
10	RATES	EB-2011-0129													
11															
12															
13															
14	Demand Charge	14.7000	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	166,874	2,002.5	
15	Delivery Charge	1.1511	301,211	289,872	246,769	170,873	115,460	72,425	64,342	64,775	92,031	154,782	226,954	1,867.3	
16			468,086	456,746	413,643	337,747	282,335	239,299	234,696	231,217	231,649	258,906	321,656	3,869.8	
17															
18	Load Balancing	0.6513	170,427	164,011	139,623	96,681	65,328	40,978	38,374	36,650	52,072	87,576	128,412	1,056.5	
19	Transportation	5.5882	1,226,261	1,180,244	967,302	639,958	392,787	202,241	188,291	184,256	275,668	566,322	886,854	6,893.5	
20	Gas supply (buy/sell)	14.7939	64,927	62,490	51,216	33,884	20,797	10,708	9,969	9,705	14,596	29,985	46,956	365.0	
21	Gas supply (system)	14.8163	3,186,227	3,066,662	2,513,368	1,662,821	1,020,590	525,490	489,241	476,265	478,757	1,471,490	2,304,338	17,911.5	
22	CURTAILMENT	-1.1000													
23															
24	TOTAL		5,115,927	4,930,154	4,085,153	2,771,092	1,781,838	1,018,717	960,571	936,889	941,068	1,317,519	2,477,029	3,760,389	30,096.3
25															
26	EB-2011-0129		5,115,927	4,930,154	4,085,153	2,771,092	1,781,838	1,018,717	960,571	936,889	941,068	1,317,519	2,477,029	3,760,389	30,096.3 (2)
27															
28	Niagara Gas transmission													1,358.1	
29															
30	Coût total des approvisionnements gaziers													31,454.4	

Notes: (1) Voir GI-32, document 2.1, page 1 de 1, ligne 6, colonne 1.
(2) Coût du gaz selon le tarif 200 en vigueur le 1^{er} juillet 2011.

GAZIFÈRE INC.
COÛTS ET APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2012
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	COÛTS (000\$) (1)	VOLUMES @ 37.89 MJ/m ³ (1000 m ³) (2)
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		160,573.2 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		0.4924 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS		790.7
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³		161,363.9
5	COÛT DES APPROVISIONNEMENTS EN VERTU DU TARIF 200	30,096.3 (3)	161,363.9
6	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.69 MJ/m ³	162,220.1 (4)	

- NOTES: (1) Voir GI-28, document 1, page 1 de 1, ligne 23, colonne 2.
(2) Voir GI-32, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2. Le gaz perdu prévu pour 2012 est établi à 0,49% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à: $(1/(1-0,49\%))-1 = 0,4924\%$.
(3) Le Tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1^{er} juillet 2011 selon EB-2011-0129. Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 26, colonne 13.
(4) Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 3, colonne 13.

GAZIFÈRE INC.
CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2012 (1)
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

<u>NO DE LIGNE</u>	<u>ANNÉE</u> 1	GAZ PERDU AU 31 DÉCEMBRE (% des achats) <u>2</u>
1	2006	-0.10
2	2007	0.26
3	2008	0.89
4	2009	1.13
5	2010	0.29 (2)
6	Moyenne de 5 ans	<u><u>0.49</u></u>

NOTES: (1) Selon la décision D-2008-144.
(2) Selon la décision D-2011-105.

GAZIFÈRE INC.

COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS

AVEC LES VOLUMES DE VENTE 2012 ET LES HYPOTHÈSES 2011 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS
CAUSE TARIFAIRE 2012 (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	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	1111.2	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	26,278.2	25,288.9	21,528.5	14,907.2	10,073.0	6,318.4	5,916.9	5,613.3	5,651.1	8,029.0	13,503.4	19,799.8	162,907.8 (1)
4	TOTAL SALES	22,054.7	21,227.0	17,400.6	11,514.9	7,071.4	3,645.8	3,394.4	3,303.8	3,321.1	4,966.9	10,191.2	15,953.7	124,045.5
5	T-SERVICE RECEIPTS	4,223.5	4,061.9	4,127.9	3,392.3	3,001.6	2,672.7	2,522.5	2,309.6	2,330.0	3,062.0	3,312.2	3,846.1	38,862.3
6														
7														
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2011-0129												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	14.7000	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	163,346	1,960.2
15	Delivery Charge	1.1511	302,488	291,101	247,815	171,597	115,950	72,732	68,109	64,615	65,050	92,421	155,438	227,916
16			465,835	454,447	411,161	334,944	279,296	236,078	231,456	227,962	228,396	255,768	318,784	391,262
17														3,835.4
18	Load Balancing	0.6513	171,150	164,707	140,215	97,091	65,605	41,152	38,537	36,560	36,806	52,293	87,948	128,956
19	Transportation	5.5882	1,232,459	1,186,210	972,381	643,475	395,163	203,732	189,687	184,621	185,589	277,562	569,507	891,525
20	Gas supply (buy/sell)	14.7939	65,255	62,806	51,485	34,070	20,923	10,787	10,043	9,775	9,826	14,696	30,154	47,203
21	Gas supply (system)	14.8163	3,202,333	3,082,162	2,526,564	1,671,958	1,026,764	529,362	492,868	479,706	482,220	721,198	1,479,766	2,316,474
22	CURTAILMENT	-1.1000												
23														
24	TOTAL		5,137,032	4,950,331	4,101,806	2,781,537	1,787,752	1,021,111	962,590	938,623	942,837	1,321,517	2,486,159	3,775,420
25														30,206.7
26	EB-2011-0129		5,137,032	4,950,331	4,101,806	2,781,537	1,787,752	1,021,111	962,590	938,623	942,837	1,321,517	2,486,159	3,775,420
27														30,206.7 (2)
28	Niagara Gas transmission													1,421.8
29														
30	Coût total des approvisionnement gaziers													31,628.5

Notes: (1) Voir GI-32, document 3.1, page 1 de 1, ligne 6, colonne 1.

(2) Coût du gaz selon le tarif 200 en vigueur le 1^{er} juillet 2011.

GAZIFÈRE INC.
COÛTS ET APPROVISIONNEMENTS GAZIERS
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	COÛTS (000\$) (1)	VOLUMES @ 37.89 MJ/m ³ (1000 m ³) (2)
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		160,573.2 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		0.9184 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS		1,474.7
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³		162,047.9
5	COÛT DES APPROVISIONNEMENTS EN VERTU DU TARIF 200	30,206.7 (3)	162,047.9
6	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.69 MJ/m ³	162,907.8 (4)	

- NOTES: (1) Voir GI-28, document 1, page 1 de 1, ligne 23, colonne 2.
(2) Selon la D-2010-147. Le gaz perdu prévu pour 2011 est établi à 0,91% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à: $(1/(1-0,91\%))-1 = 0,9184\%$.
(3) Le Tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1^{er} juillet 2011 selon EB-2011-129. Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 26, colonne 13.
(4) Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 3, colonne 13.