

Rapport de suivi de l'utilisation  
de marché pour le gaz naturel au Québec  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2016

No de ligne		DT-2016 * (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Réel (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )
1	Volume de vente GNL			
	Hiver	7 859	2 320	(5 539)
2	(sans évaporation)	25 712	41 362	15 650
3	* À une valeur calorifique de 37,89	33 572	43 682	10 110

Facturation au client GNL

	DT-2016		Référence Coûts projetés	Réel		Référence Coûts réels <small>(Gaz Métro-8, doc. 1, p. 5)</small>	Écart	
	Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000\$)		Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000 \$)		Taux (¢/m <sup>3</sup> )	Coûts (000 \$)
<b>Partie fixe</b>								
4			(R-3879-2014, Gaz Métro-109, doc. 19)					
		2 343	col. 2, l. 34		3 601	col. 6, l. 13		1 258
5		2 343			3 601			1 258
<b>Partie variable - Coûts des services</b>								
			(R-3879-2014, Gaz Métro-109, doc. 1)					
6	Transport	8,028	col. 5, l. 18	7,997	3 493	col. 5, l. 18	-0,031	798
7	Équilibrage							
8	- Pointe	0,332	col. 6, l. 18	0,340	149	col. 6, l. 18	0,008	37
9	- Espace	-1,442	col. 7, l. 18	-1,901	(830)	col. 7, l. 18	-0,459	(346)
10	Distribution	2,602	col. 1, l. 18	2,602	1 137	col. 1, l. 18	0,000	263
11	Sous-total services T, É et D	9,520		9,038	3 948		-0,482	752
12	<b>Total du montant dû par le client GNL</b>	<b>5 539 \$</b>			<b>7 549 \$</b>			<b>2 010 \$</b>

<sup>(1)</sup> Le client GNL est facturé tout au long de l'année selon le taux de transport de la zone sud officiellement en vigueur.

Coûts de l'usine LSR - Coût utilisation daQ

	(a)	(b)
	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Ratio
1 Capacité d'entreposage	56 600	
2 Clientèle régulière	49 600	87,6%
3 GM GNL	7 000	12,4%
4 Capacité potentielle de liquéfaction	93 282	
5 Clientèle régulière	49 600	53,2%
6 GM GNL	43 682	46,8%
7 Quantité annuelle de demande liquéfiée été	62 495	
8 Clientèle régulière	19 667	31,5%
9 GM GNL	42 827	68,5%
10 Quantité annuelle de demande liquéfiée hiver	2 368	
11 Clientèle régulière	-	0,0%
12 GM GNL	2 368	100,0%

	hiver	été	Total
1 Demande	2 320	55 968	58 288
2 Évaporation de liquéfaction (1)	48	1 070	1 118
3 Évaporation régulière (2)	-	5 457	5 457
4 Liquéfaction totale	2 368	62 495	64 863
5 GM GNL			
6 Demande	2 320	41 362	43 682
7 Évaporation de liquéfaction (1)	48	790	839
8 Évaporation régulière (2)	-	675	675
9 Liquéfaction totale GM GNL	2 368	42 827	45 195
10 daQ			
11 Demande	-	14 606	14 606
12 Évaporation de liquéfaction (1)	-	279	279
13 Évaporation régulière (2)	-	4 782	4 782
14 Liquéfaction totale daQ	-	19 667	19 667
15	<sup>(1)</sup> Évaporation de liquéfaction ventilée au prorata de la demande		
16	<sup>(2)</sup> Évaporation régulière ventilée au prorata de la capacité d'entreposage		

(1)	Coûts Réel 2016 (2)	Méthode d'allocation (3)	Entreposage		Liquéfaction		Regazéification	
			Fixes (4)	Fixes (5)	Variables		Fixes (8)	Variables (9)
					Été (6)	Hiver (7)		
			(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1 Coefficient d'utilisation			11	13	-	-	13	-
2 Jours d'utilisation des fonctions			366	214	-	-	16	-
3 Ratio d'utilisation des ressources			4 026	2 782	-	-	208	-
4 Ratio d'utilisation (%)		Ratio d'utilisation (%)	57,38%	39,65%	0,00%	0,00%	2,96%	-
<b>Frais de l'usine</b>								
5 Salaires et avantages sociaux	2 699	Ratio d'utilisation	1 549	1 070	-	-	80	-
6 Assurances	960	Allocation directe	672	240	-	-	48	-
7 Services d'entretien								
		Spécifique à l'activité	411	99	-	-	120	-
		Général	494	196	-	-	15	-
		Total services entretien	905	295	-	-	135	-
9 Matériaux et pièces	366	Ratio d'utilisation	210	145	-	-	11	-
10 Services professionnels								
		Spécifique à l'activité	59	-	-	-	-	-
		Général	305	121	-	-	9	-
		Total services professionnels	364	121	-	-	9	-
11 Taxes municipales	198	Ratio d'utilisation	114	79	-	-	6	-
12 Autres frais divers	435	Ratio d'utilisation	249	172	-	-	13	-
13 Réfrigérant	203	Allocation directe	-	-	195	7	-	-
14 Gaz naturel								
		regazéification	63	-	-	-	63	-
		liquéfaction	86	-	81	6	-	-
		autres	12	5	-	-	-	-
		Total gaz naturel	162	5	81	6	63	-
14 Électricité								
		fixes	317	182	-	-	9	-
		variables - regazéification	28	-	-	-	28	-
		variables - liquéfaction	1 763	-	1 594	169	-	-
		Total électricité	2 108	182	1 594	169	37	-
22 <b>Sous-total frais de l'usine</b>	<b>8 399</b>		<b>3 692</b>	<b>2 253</b>	<b>1 870</b>	<b>182</b>	<b>402</b>	<b>-</b>
<b>Dépenses d'amortissement</b>								
23		Spécifique à l'activité	758	482	226	-	51	-
24		Général	402	203	171	-	28	-
25			1 160	685	397	-	79	-
<b>Rendement à 6,84%</b>								
26		Spécifique à l'activité	732	369	311	-	51	-
27		Général	404	232	160	-	12	-
28			1 136	601	472	-	63	-
29 <b>Impôts reliés au rendement (8,26% - 6,84%)</b>	<b>236</b>		<b>125</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13</b>	<b>-</b>
30 <b>Grand Total</b>	<b>10 930</b>		<b>5 103</b>	<b>3 219</b>	<b>1 870</b>	<b>182</b>	<b>556</b>	<b>-</b>
31 <b>Capacité / quantité totale pour chaque élément (10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>)</b>			<b>56 600</b>	<b>93 282</b>	<b>62 495</b>	<b>2 368</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
32 <b>Coût unitaire de chaque élément (¢/m<sup>3</sup>)</b>			<b>9,017</b>	<b>3,451</b>	<b>2,992</b>	<b>7,666</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Coût d'utilisation pour GM GNL</b>								
33 Capacité / quantité du client GNL pour chaque élément (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )			7 000	43 682	42 827	2 368	-	-
34 Coûts totaux (000 \$) (l. 32 x l. 33)	<b>3 601</b>		631	1 507	1 281	182	-	-
<b>Coût d'utilisation pour l'activité réglementée</b>								
35 Coûts totaux (000 \$) (l. 30 - l. 34)	<b>7 329</b>		4 472	1 711	588	-	556	-
36								

Note: - Les coûts alloués en vertu du ratio d'utilisation correspondent aux coûts non directement attribuables à une fonction.