

**SUIVI DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AUX  
VENTES ET AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET DE  
TRANSPORT**



## 1 INTRODUCTION

1 La présente pièce porte sur le suivi des comptes de frais reportés suivants :

2

**TABLEAU 1**

3

**COMPTES DE FRAIS REPORTÉS AU 31 DÉCEMBRE 2009 (M\$)**

	Solde au 31 décembre 2009		
	Hors Base	Inclus dans la base de tarification	Total
Frais reportés du tarif BT	-	52,1	52,1
Frais reportés de transport	(0,1)	-	(0,1)
Pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniale	9,9	-	9,9
Nivellement pour aléas climatiques	22,7	53,3	76,0
Frais reportés de combustible	9,5	-	9,5
Frais reportés relatif au tarif de maintien de la charge	-	-	-
<b>TOTAL DES COMPTES AU 31 DÉCEMBRE 2009</b>	<b>42,0</b>	<b>105,4</b>	<b>147,4</b>

4 Les sections suivantes détaillent chacun de ces comptes, à l'exception du tarif BT qui  
5 est détaillé à la pièce HQD-4, document 2.

## 2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de frais reportés de transport du  
2 31 décembre 2008 au 31 décembre 2009.

3 **TABLEAU 2**  
4 **SUIVI DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**  
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2008 AU 31 DÉCEMBRE 2009**

	Hors base de tarification		Inclus dans la base de tarification	Total
	Service de la charge locale	Écart revenus de point à point	Service de la charge locale	
<b>Solde au 31 décembre 2008</b>	<b>2,9</b>	<b>(0,1)</b>	<b>101,6</b>	<b>104,4</b>
<b>Opérations en 2009</b>				
Versé aux revenus requis (FR 2008)	(2,9)			(2,9)
Amortissement des frais reportés 2005-2006			(101,6)	(101,6)
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>-</b>	<b>(0,1)</b>	<b>-</b>	<b>(0,1)</b>

6 En 2009, le Distributeur a inscrit dans ses revenus requis les soldes suivants  
7 attribuables au service de la charge locale :

- 8 • 2,9 M\$ relatifs au compte de frais reportés de l'année 2008 qui était hors base de  
9 tarification ;
- 10 • 101,6 M\$ relatifs au compte de frais reportés des années 2005 et 2006 qui était  
11 inclus dans la base de tarification.

12 Le solde de - 0,1 M\$ au 31 décembre 2009 représente la variation entre l'écart relatif  
13 aux revenus de point à point attribuable à la charge locale de - 41,4 M\$, pris en compte  
14 dans la facture de l'année 2008 du Transporteur, et l'écart de - 41,3 M\$ mis à l'encontre  
15 des revenus requis du Distributeur. Cet écart a été versé aux revenus requis de l'année  
16 2010.

1 Le Distributeur souligne qu'aucun nouveau frais reportés n'a été comptabilisé pour 2009  
2 puisque la charge locale autorisée pour le Transporteur (D-2009-015) correspondait au  
3 montant inscrit dans les revenus requis du Distributeur.

### **3 COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT DE L'ÉLECTRICITÉ POSTPATRIMONIALE**

#### **3.1 Suivi du compte de *pass-on***

4 Le tableau suivant présente le suivi du compte de *pass-on* hors base de tarification du  
5 31 décembre 2008 au 31 décembre 2009.

6 **TABLEAU 3**  
7 **SUIVI DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)**  
8 **DU 31 DÉCEMBRE 2008 AU 31 DÉCEMBRE 2009**

	<i>Pass-on</i> 2006	<i>Pass-on</i> 2007	<i>Pass-on</i> 2008	<i>Pass-on</i> 2009	Total
<b>Solde au 31 décembre 2008</b> <sup>(1)</sup>	(6,3)	12,0	(57,4)		(51,7)
<b>Opérations en 2009</b>					
Versé aux revenus requis	6,3	(12,0)	95,3		<b>89,6</b>
Intérêts			2,8		<b>2,8</b>
Écart de l'année				(30,8)	<b>(30,8)</b>
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	-	-	<b>40,7</b>	<b>(30,8)</b>	<b>9,9</b>

9 (1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies

#### **3.2 *Pass-on* 2006 et 2007**

10 Les soldes de *pass-on* des années 2006 et 2007, correspondant à -6,3 M\$ et 12,0 M\$  
11 respectivement, ont été versés aux revenus requis 2009 du Distributeur.

#### **3.3 *Pass-on* 2008**

12 Le Distributeur a porté en réduction de ses revenus requis 2009 un montant de 95,3 M\$  
13 au titre du *pass-on* pour l'année 2008, évalué sur la base de quatre mois réels et de huit

1 mois projetés. Le Distributeur a établi le solde réel de ce compte au 31 décembre 2008  
2 à - 57,4 M\$. Un montant de 37,9 M\$, soit l'écart entre le solde réel pour 2008 et le  
3 montant constaté dans les revenus requis 2009 demeure donc inscrit à titre de frais  
4 reportés. À ce montant s'ajoutent des intérêts qui totalisent 2,8 M\$. Un montant de  
5 38,2 M\$ a été versé aux revenus requis de l'année 2010. Le solde résiduel de 2,5 M\$  
6 sera versé aux revenus requis de l'année 2011.

### **3.4 Pass-on 2009**

7 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs  
8 pour l'année 2009. L'écart net total est de -30,8 M\$, excluant les contrats spéciaux.

9 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de consommation  
10 patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume patrimonial inutilisé.  
11 Pour l'année 2009, l'écart de volume excluant les contrats spéciaux est de -200,5 M\$  
12 (dont -17,8 M\$ en écart de volume patrimonial et -182,7 M\$ en écart de volume  
13 postpatrimonial, voir tableau 4).

14 L'écart de prix est déterminé en fonction des volumes de consommation  
15 postpatrimoniale annuels réels. L'écart de prix des coûts des achats postpatrimoniaux se  
16 chiffre à +96,9 M\$, excluant les contrats spéciaux.

17 L'effet revenu est déterminé sur la base des ventes totales annuelles tel que présenté  
18 dans le tableau 4, colonne 13. Ainsi, les écarts de volume et de prix sont réduits de  
19 72,8 M\$, excluant les contrats spéciaux.

20 Le *pass-on* de 2009 inclut certains ajustements, dont un montant de 5,4 M\$ (débit)eur)  
21 comptabilisé en 2009 et relatif à l'entente-cadre de l'année 2008. Les données finales de  
22 l'entente-cadre n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en  
23 découle ne peut qu'être comptabilisé l'année subséquente. Le *pass-on* inclut également  
24 des ajustements liés au facturé/livré de ventes des années 2007 et 2008, lesquels  
25 totalisent - 0,6 M\$ (voir tableau 4, colonne 19).

**TABLEAU 4**  
**ÉCARTS PAR CATEGORIES DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
**12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2009**

Catégorie de consommateurs	Écart volume patrimonial		Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on	AJUSTEMENTS							
	GWh réels (A), (B)	GWh prévus	¢/kWh	M\$	GWh réels (A)	GWh prévus	¢/kWh prévu	M\$	¢/kWh réel (C)	¢/kWh prévu	GWh réels (A)	M\$	GWh réels (D)	GWh prévus		¢/kWh	M\$	M\$	Entente - Cadre				
																			2008 M\$	2008 M\$	2008 M\$	2007 M\$	Total M\$
																			+ 34 GWh	-169 GWh	+169 GWh		
<b>Domestique</b>																							
Tarifs D et DM	58 294	55 850	3,18	77,7	868	1 511	10,32	-66,4	14,86	10,32	868	39,4	59 181	57 361	3,31	60,3	-9,6	2,3	-0,4	2,0	-2,2	-0,6	
Tarif DH	3	3	3,08	0,0	0	0	10,48	0,0	15,09	10,48	0	0,0	3	3	3,19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Tarif DT	2 868	2 789	2,68	2,1	43	75	10,69	-3,5	15,39	10,69	43	2,0	2 911	2 865	2,82	1,3	-0,7	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	
<b>Total</b>	<b>61 165</b>	<b>58 643</b>		<b>79,8</b>	<b>911</b>	<b>1 587</b>		<b>-69,9</b>			<b>911</b>	<b>41,4</b>	<b>62 096</b>	<b>60 229</b>		<b>61,6</b>	<b>-10,3</b>	<b>2,4</b>	<b>-0,4</b>	<b>2,0</b>	<b>-2,2</b>	<b>-0,6</b>	
<b>Petite et moyenne puissance</b>																							
Tarifs G et à forfait	13 139	12 750	2,88	11,2	196	345	11,49	-17,2	16,53	11,49	196	9,9	13 339	13 095	3,04	7,4	-3,5	0,5	-0,1	0,4	-0,3	0,0	
Tarif G9	1 038	1 115	2,79	-2,2	15	30	10,98	-1,6	15,80	10,98	15	0,7	1 053	1 145	2,95	-2,7	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Tarif M	25 586	26 423	2,66	-22,3	381	715	11,30	-37,7	16,26	11,30	381	18,9	25 975	27 138	2,82	-32,8	-8,3	1,0	-0,2	0,8	-0,5	0,1	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	571	565	2,60	0,2	9	15	11,35	-0,8	16,34	11,35	9	0,4	580	580	2,75	0,0	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
<b>Total</b>	<b>40 334</b>	<b>40 853</b>		<b>-13,1</b>	<b>600</b>	<b>1 105</b>		<b>-57,3</b>			<b>600</b>	<b>30,0</b>	<b>40 948</b>	<b>41 958</b>		<b>-28,1</b>	<b>-12,3</b>	<b>1,6</b>	<b>-0,2</b>	<b>1,2</b>	<b>-0,8</b>	<b>0,2</b>	
<b>Grande puissance</b>																							
Tarif L	35 467	39 019	2,46	-87,4	528	1 056	10,94	-57,7	15,75	10,94	528	25,4	35 983	40 074	2,61	-106,9	-12,9	1,4	-0,2	1,1	-1,1	-0,2	
Tarif H	8	10	2,64	-0,1	0	0	11,04	0,0	15,89	11,04	0	0,0	8	10	2,79	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Contrats spéciaux - sans ajust.	25 815	27 857	2,43	-49,6	384	754	10,92	-40,3	15,72	10,92	384	18,4	26 137	28 610	2,65	-65,6	-5,9	1,0	-0,1	0,7	-0,7	-0,1	
<b>Total - sans ajust.</b>	<b>61 290</b>	<b>66 885</b>		<b>-137,1</b>	<b>913</b>	<b>1 810</b>		<b>-98,1</b>			<b>913</b>	<b>43,8</b>	<b>62 128</b>	<b>68 695</b>		<b>-172,6</b>	<b>-18,8</b>	<b>2,4</b>	<b>-0,4</b>	<b>1,8</b>	<b>-1,8</b>	<b>-0,4</b>	
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>162 789</b>	<b>166 381</b>	<b>2,77</b>	<b>-70,3</b>	<b>2 424</b>	<b>4 501</b>	<b>10,83</b>	<b>-225,3</b>	<b>15,57</b>	<b>10,83</b>	<b>2 424</b>	<b>115,2</b>	<b>165 172</b>	<b>170 882</b>	<b>2,93</b>	<b>-139,0</b>	<b>-41,4</b>	<b>6,4</b>	<b>-1,0</b>	<b>5,1</b>	<b>-4,8</b>	<b>-0,8</b>	
<b>Total excluant les contrats spéciaux</b>	<b>136 974</b>	<b>138 524</b>		<b>-20,7</b>	<b>2 039</b>	<b>3 748</b>		<b>-184,9</b>				<b>96,7</b>	<b>139 036</b>	<b>142 272</b>	<b>-3 237</b>	<b>-73,4</b>	<b>-35,6</b>	<b>5,4</b>	<b>-0,9</b>	<b>4,3</b>	<b>-4,1</b>	<b>-0,6</b>	
																						Net : 0,2 M\$	
<b>AJUSTEMENT - ENTENTE-CADRE 2008 (E)</b>				<b>3,0</b>				<b>2,1</b>				<b>0,2</b>				<b>0,0</b>	<b>5,4</b>						
<b>AJUSTEMENT - FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES</b>																							
+ 34 GWh en 2008 (F)				-0,1				0,1				-0,1				0,8	-0,9						
-169 GWh en 2008 (F)				0,5				-0,4				0,3				-3,9	4,3						
+169 GWh en 2007 (G)				-0,5				0,4				-0,4				3,6	-4,1						
				<b>-0,1</b>				<b>0,1</b>				<b>-0,1</b>				<b>0,5</b>	<b>-0,6</b>						
<b>Pass-on 2009</b>				<b>-17,8</b>				<b>-182,7</b>				<b>96,9</b>				<b>-72,8</b>	<b>-30,8</b>						

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégorie de consommateurs proportionnellement aux besoins d'approvisionnement.

(B) Le volume de consommation patrimoniale "colonne (1)" est ajusté, le cas échéant, pour refléter la variation du taux de pertes réel par rapport à celui prévu.

(C) Les coûts postpatrimoniaux réels par catégorie de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonne (10)".

(D) Volume de ventes réel excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions.

(E) La répartition du montant relatif à l'entente-cadre 2008 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2008 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2008 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente-cadre 2008.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2008 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2008 (incluant les données finales de l'entente-cadre 2008) et le compte de pass-on réel 2008 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2008.

(G) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2007 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2007 (incluant les données finales de l'entente-cadre 2007) et le compte de pass-on réel 2007 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2007.

## 4 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

### 4.1 Suivi du compte de nivellement

1 Le tableau 5 présente le suivi du compte de nivellement pour aléas climatiques de  
 2 l'année 2009, lequel totalise 76,0 M\$ au 31 décembre 2009, soit 22,7 M\$ inscrit hors  
 3 base et 53,3 M\$ inscrit dans la base de tarification.

4 **TABLEAU 5**  
 5 **SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
 6 **DU 31 DÉCEMBRE 2008 AU 31 DÉCEMBRE 2009 (M\$)**

	Hors Base de tarification				Inclus dans la base de tarification	Total
	Nivellement 2007	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Total	Nivellement 2006-2007	
<b>Solde au 31 décembre 2008 <sup>(1)</sup></b>	<b>(3,3)</b>	<b>12,1</b>	<b>-</b>	<b>8,8</b>	<b>131,9</b>	<b>140,8</b>
<b>Opérations en 2009</b>						
Versé à la base de tarification	3,3			3,3	(3,3)	-
Écart de l'année			10,5	10,5		10,5
Intérêts		0,9	(0,9)	0,0		0,0
Amortissement					(75,3)	(75,3)
<b>Solde au 31 décembre 2009 <sup>(1)</sup></b>	<b>-</b>	<b>13,0</b>	<b>9,6</b>	<b>22,7</b>	<b>53,3</b>	<b>76,0</b>

(1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies

### 4.2 Nivellement 2006 et 2007

7 Le solde de -3,3 M\$ au 31 décembre 2008 relatif au nivellement de l'année 2007 a été  
 8 intégré à la base de tarification le 1<sup>er</sup> janvier 2009, portant ainsi le solde avant  
 9 amortissement à 128,6 M\$.

10 Dans sa décision D-2009-016, la Régie retient la proposition du Distributeur de verser la  
 11 somme de 62 M\$ basée sur l'ancienne normale climatique à titres de charges dans les  
 12 revenus requis 2009. Elle accepte également d'utiliser la méthode d'amortissement  
 13 linéaire sur une période de cinq ans pour le solde résiduel du compte de nivellement  
 14 figurant à la base de tarification, ainsi que pour les nouveaux ajouts.



1 Ainsi, le Distributeur a amorti 75,3 M\$ en 2009, soit une charge ponctuelle de 62,0 M\$ et  
2 un montant de 13,3 M\$ représentant l'amortissement linéaire sur une période de cinq ans  
3 du solde résiduel de 66,6 M\$.

#### 4.3 Nivellement 2008

4 Au solde de 12,1 M\$ relatif à l'année 2008 s'ajoute des intérêts de 0,9 M\$, portant le  
5 total à 13,0 M\$. Ce montant a été intégré à la base de tarification au 1<sup>er</sup> janvier 2010.

#### 4.4 Nivellement 2009

6 Les tableaux 6 et 7 présentent les écarts, avant intérêts, portés au compte de  
7 nivellement en 2009, par mois et par catégorie tarifaire. L'écart pour l'année 2009 est de  
8 10,5 M\$ auquel ont été soustrait des intérêts de 0,9 M\$, pour un total de 9,6 M\$.

9 Le calcul du revenu unitaire 2009 par catégories de consommateurs, attribuable aux  
10 activités de transport et de distribution, est présenté au tableau 8, alors que le revenu  
11 unitaire attribuable au transport et à la distribution du tarif DT est détaillé par mois au  
12 tableau 9.

13 **TABLEAU 6**  
14 **COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
15 **PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
16 **DÉTAIL DES ÉCARTS MENSUELS POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2009 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écarts mensuels	Écarts mensuels	
	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	GWh	
Janvier	(26 798,6)	(3 725,8)	(5 178,1)	(869,3)	(138,9)	(36 710,7)	966,1	+ froid
Février	7 131,9	1 659,7	1 378,1	231,3	37,0	10 438,0	(239,2)	-froid
Mars	4 145,5	334,5	801,0	134,5	21,5	5 436,9	(156,4)	-froid
Avril	6 901,0	190,1	1 327,5	273,0	43,3	8 734,9	(262,6)	-froid
Mai	888,0	33,8	492,8	192,2	22,1	1 628,9	(69,5)	-chaud
Juin	(170,7)	2,7	287,5	166,1	16,6	302,2	(26,8)	-chaud
Juillet	1 627,2	85,4	1 942,0	904,2	97,3	4 656,1	(236,5)	-chaud
Août	(191,0)	(10,0)	(227,9)	(106,1)	(11,4)	(546,5)	27,8	+chaud
Septembre	897,5	33,7	519,9	205,9	23,5	1 680,5	(72,5)	-chaud
Octobre	(10 293,8)	(261,9)	(1 938,5)	(383,9)	(62,2)	(12 940,3)	387,2	+ froid
Novembre	21 132,9	565,5	3 979,6	788,2	127,6	26 593,8	(787,5)	-froid
Décembre	800,2	234,3	150,7	29,8	4,8	1 219,8	(25,0)	-froid
<b>Total</b>	<b>6 070,0</b>	<b>(858,0)</b>	<b>3 534,5</b>	<b>1 565,9</b>	<b>181,2</b>	<b>10 493,7</b>	<b>(495,0)</b>	

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 7**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2009 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écarts mensuels k \$	Écarts mensuels GWh	
<b>Écart de janvier 2009</b>	<b>(26 798,6)</b>	<b>(3 725,8)</b>	<b>(5 178,1)</b>	<b>(869,3)</b>	<b>(138,9)</b>	<b>(36 710,7)</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	694,8	(26,5)	127,1	124,1	46,7		966,1	+ froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,86	-14,06	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin janvier 2009</b>	<b>(26 798,6)</b>	<b>(3 725,8)</b>	<b>(5 178,1)</b>	<b>(869,3)</b>	<b>(138,9)</b>	<b>(36 710,7)</b>		
<b>Intérêt de février 2009</b>	<b>(147,6)</b>	<b>(20,5)</b>	<b>(28,5)</b>	<b>(4,8)</b>	<b>(0,8)</b>	<b>(202,2)</b>		
<b>Écart de février 2009</b>	<b>7 131,9</b>	<b>1 659,7</b>	<b>1 378,1</b>	<b>231,3</b>	<b>37,0</b>	<b>10 438,0</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(184,9)	25,0	(33,8)	(33,0)	(12,4)		(239,2)	-froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,86	-6,64	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin février 2009</b>	<b>(19 814,2)</b>	<b>(2 086,7)</b>	<b>(3 828,6)</b>	<b>(642,7)</b>	<b>(102,7)</b>	<b>(26 474,9)</b>		
<b>Intérêt de mars 2009</b>	<b>(120,8)</b>	<b>(12,7)</b>	<b>(23,3)</b>	<b>(3,9)</b>	<b>(0,6)</b>	<b>(161,4)</b>		
<b>Écart de mars 2009</b>	<b>4 145,5</b>	<b>334,5</b>	<b>801,0</b>	<b>134,5</b>	<b>21,5</b>	<b>5 436,9</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(107,5)	(2,9)	(19,7)	(19,2)	(7,2)		(156,4)	-froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,86	11,53	4,08	0,70	0,30			
<b>Solde à la fin mars 2009</b>	<b>(15 789,6)</b>	<b>(1 764,9)</b>	<b>(3 050,9)</b>	<b>(512,2)</b>	<b>(81,8)</b>	<b>(21 199,4)</b>		
<b>Intérêt d'avril 2009</b>	<b>(93,2)</b>	<b>(10,4)</b>	<b>(18,0)</b>	<b>(3,0)</b>	<b>(0,5)</b>	<b>(125,1)</b>		
<b>Écart d'avril 2009</b>	<b>6 901,0</b>	<b>190,1</b>	<b>1 327,5</b>	<b>273,0</b>	<b>43,3</b>	<b>8 734,9</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(173,5)	(11,7)	(32,4)	(32,9)	(12,1)		(262,6)	-froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,98	1,62	4,10	0,83	0,36			
<b>Solde à la fin avril 2009</b>	<b>(8 981,8)</b>	<b>(1 585,2)</b>	<b>(1 741,4)</b>	<b>(242,2)</b>	<b>(39,1)</b>	<b>(12 589,6)</b>		
<b>Intérêt de mai 2009</b>	<b>(54,8)</b>	<b>(9,7)</b>	<b>(10,6)</b>	<b>(1,5)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>(76,8)</b>		
<b>Écart de mai 2009</b>	<b>888,0</b>	<b>33,8</b>	<b>492,8</b>	<b>192,2</b>	<b>22,1</b>	<b>1 628,9</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(26,1)	(2,2)	(11,6)	(23,4)	(6,2)		(69,5)	-chaud
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,41	1,51	4,26	0,82	0,36			
<b>Solde à la fin mai 2009</b>	<b>(8 148,6)</b>	<b>(1 561,0)</b>	<b>(1 259,3)</b>	<b>(51,5)</b>	<b>(17,2)</b>	<b>(11 037,5)</b>		
<b>Intérêt de juin 2009</b>	<b>(48,1)</b>	<b>(9,2)</b>	<b>(7,4)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>(0,1)</b>	<b>(65,1)</b>		
<b>Écart de juin 2009</b>	<b>(170,7)</b>	<b>2,7</b>	<b>287,5</b>	<b>166,1</b>	<b>16,6</b>	<b>302,2</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	5,0	(0,2)	(6,8)	(20,2)	(4,7)		(26,8)	-chaud
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,41	1,51	4,26	0,82	0,36			
<b>Solde à la fin juin 2009</b>	<b>(8 367,4)</b>	<b>(1 567,5)</b>	<b>(979,2)</b>	<b>114,3</b>	<b>(0,7)</b>	<b>(10 800,5)</b>		

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 7 (SUITE)**  
**DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2009 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écart mensuels k \$	Écart mensuels GWh	
Intérêt de juillet 2009	(51,0)	(9,6)	(6,0)	0,7	(0,0)	(65,9)		
Écart de juillet 2009	1 627,2	85,4	1 942,0	904,2	97,3	4 656,1		
Écart de volume en GWh	(47,8)	(5,7)	(45,6)	(110,2)	(27,2)		(236,5)	-chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,41	1,51	4,26	0,82	0,36			
<b>Solde à la fin juillet 2009</b>	<b>(6 791,2)</b>	<b>(1 491,7)</b>	<b>956,8</b>	<b>1 019,2</b>	<b>96,6</b>	<b>(6 210,2)</b>		
Intérêt d'août 2009	(41,4)	(9,1)	5,8	6,2	0,6	(37,9)		
Écart d'août 2009	(191,0)	(10,0)	(227,9)	(106,1)	(11,4)	(546,5)		
Écart de volume en GWh	5,6	0,7	5,4	12,9	3,2		27,8	+chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,41	1,51	4,26	0,82	0,36			
<b>Solde à la fin août 2009</b>	<b>(7 023,6)</b>	<b>(1 510,8)</b>	<b>734,8</b>	<b>919,3</b>	<b>85,8</b>	<b>(6 794,5)</b>		
Intérêt de septembre 2009	(41,4)	(8,9)	4,3	5,4	0,5	(40,1)		
Écart de septembre 2009	897,5	33,7	519,9	205,9	23,5	1 680,5		
Écart de volume en GWh	(26,3)	(2,2)	(12,2)	(25,1)	(6,6)		(72,5)	-chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,41	1,51	4,26	0,82	0,36			
<b>Solde à la fin septembre 2009</b>	<b>(6 167,6)</b>	<b>(1 486,0)</b>	<b>1 259,0</b>	<b>1 130,6</b>	<b>109,8</b>	<b>(5 154,1)</b>		
Intérêt d'octobre 2009	(37,6)	(9,1)	7,7	6,9	0,7	(31,4)		
Écart d'octobre 2009	(10 293,8)	(261,9)	(1 938,5)	(383,9)	(62,2)	(12 940,3)		
Écart de volume en GWh	258,8	17,4	47,3	46,2	17,4		387,2	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,98	1,51	4,10	0,83	0,36			
<b>Solde à la fin octobre 2009</b>	<b>(16 499,0)</b>	<b>(1 757,0)</b>	<b>(671,8)</b>	<b>753,6</b>	<b>48,3</b>	<b>(18 125,9)</b>		
Intérêt de novembre 2009	(97,4)	(10,4)	(4,0)	4,4	0,3	(107,0)		
Écart de novembre 2009	21 132,9	565,5	3 979,6	788,2	127,6	26 593,8		
Écart de volume en GWh	(531,4)	(28,4)	(97,2)	(94,9)	(35,7)		(787,5)	-froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,98	1,99	4,10	0,83	0,36			
<b>Solde à la fin novembre 2009</b>	<b>4 536,5</b>	<b>(1 201,9)</b>	<b>3 303,8</b>	<b>1 546,2</b>	<b>176,2</b>	<b>8 361,0</b>		
Intérêt de décembre 2009	27,7	(7,3)	20,1	9,4	1,1	51,0		
Écart de décembre 2009	800,2	234,3	150,7	29,8	4,8	1 219,8		
Écart de volume en GWh	(20,1)	3,7	(3,7)	(3,6)	(1,4)		(25,0)	-froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,98	-6,33	4,10	0,83	0,36			
<b>Solde à la fin décembre 2009</b>	<b>5 364,4</b>	<b>(974,9)</b>	<b>3 474,7</b>	<b>1 585,5</b>	<b>182,2</b>	<b>9 631,8</b>		
Écart de volume en GWh	(153,3)	(33,1)	(83,2)	(179,3)	(46,1)		(495,0)	

5

1  
2  
3  
4

**TABLEAU 8**  
**COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
**CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION**  
**POUR L'ANNÉE 2009 (¢/kWh)**

Tarif	Revenu unitaire (Note a)			Revenu unitaire du coût de fourniture (Note b)	Revenu unitaire attribuable au Transport et à la distribution		
	Période hiver (avant hausse tarifaire)	Période été	Période hiver (après hausse tarifaire)		Période hiver (avant hausse tarifaire)	Période été	Période hiver (après hausse tarifaire)
	(1)	(2)	(3)		(4)	(5) =(1) - (4)	(6) =(2) - (4)
Tarif D	7,17	6,72	7,29	3,31	3,86	3,41	3,98
Tarif DT	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	2,82	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>	<b>Note c</b>
Tarif G	7,12	7,30	7,14	3,04	4,08	4,26	4,10
Tarif M	3,52	3,64	3,65	2,82	0,70	0,82	0,83
Tarif L	2,91	2,97	2,97	2,61	0,30	0,36	0,36

Note a Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes

Note b Référence R-3677-2008 HQD-11 Doc 3 Tableau 9B

5 Note c Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est présenté au tableau 9

**TABLEAU 9**  
**EFFETS DES CONDITIONS CLIMATIQUES SUR LES VENTES ET REVENUS DU TARIF DT**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2009**

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
<b>Chauffage et climatisation</b>												
Au bas prix												
GWh	-26,5	25,0	-2,9	-11,7	-2,2	-0,2	-5,7	0,7	-2,2	17,4	-28,4	3,7
¢/kWh	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
M\$	-1,15	1,08	-0,13	-0,51	-0,10	-0,01	-0,25	0,03	-0,10	0,75	-1,23	0,16
<b>Autres usages</b>												
Au bas prix												
GWh	-31,2	15,4	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1
¢/kWh	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
M\$	-1,35	0,67	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09
Au haut prix												
GWh	31,2	-15,4	-2,2	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,0	-2,1
¢/kWh	17,55	17,55	17,55	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
M\$	5,48	-2,70	-0,39	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,18	-0,38
Total												
GWh	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
¢/kWh	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.
M\$	4,12	-2,04	-0,29	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-0,29
<b>Consommation totale</b>												
<b>Revenu unitaire total</b>												
GWh	-26,5	25,0	-2,9	-11,7	-2,2	-0,2	-5,7	0,7	-2,2	17,4	-28,4	3,7
¢/kWh	-11,23	-3,81	14,36	4,448	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,816	-3,508
M\$	2,98	-0,95	-0,42	-0,52	-0,10	-0,01	-0,25	0,03	-0,10	0,75	-1,37	-0,13
<b>Revenu unitaire total</b>	<b>-11,23</b>	<b>-3,81</b>	<b>14,36</b>	<b>4,45</b>	<b>4,33</b>	<b>4,33</b>	<b>4,33</b>	<b>4,33</b>	<b>4,33</b>	<b>4,33</b>	<b>4,82</b>	<b>-3,51</b>
<b>Revenu unitaire du coût de fourniture</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>	<b>2,82</b>
<b>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution</b>	<b>-14,06</b>	<b>-6,64</b>	<b>11,53</b>	<b>1,62</b>	<b>1,51</b>	<b>1,51</b>	<b>1,51</b>	<b>1,51</b>	<b>1,51</b>	<b>1,51</b>	<b>1,99</b>	<b>-6,33</b>

## 5 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLE

1 Conformément à la décision D-2009-016<sup>1</sup>, le Distributeur a porté à un compte de frais  
2 reportés, dès l'année 2009, la différence entre les coûts réels encourus et ceux  
3 autorisés pour les achats de combustible.

4 Le tableau suivant présente pour l'année 2009, les écarts de volume et de prix pour les  
5 composantes suivantes : Mazout des réseaux autonomes et Combustible des groupes  
6 électrogènes de secours. Tel qu'illustré, les écarts au compte de frais reportés  
7 représentent essentiellement des écarts de prix.

8 **TABLEAU 10**  
9 **ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ**  
10 **SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES (M\$)**  
11 **12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2009**

	Année 2009				Écart Réel / D-2009-016			
	Réel		D-2009-016		Total		Volume	Prix
	M\$	Millions de Litres	M\$	Millions de Litres	M\$	Millions de Litres	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	74,5	68,8	61,0	69,6	13,5	(0,8)	(0,7)	14,1
Programme d'efficacité énergétique (Compensation Mazout)	10,6		8,9		1,7			
Groupes électrogènes de secours	7,0		12,3		(5,3)			
Location et entretien	5,6		8,7		(3,1)			
Combustible	1,3	2,1	3,6	2,5	(2,3)	(0,4)	(0,6)	(1,6)
Rapide des Joachins	0,3		0,7		(0,4)			
<b>Achats de combustible <sup>(1)</sup></b>	<b>92,4</b>		<b>82,9</b>		<b>9,5</b>			

12 (1) Les totaux sont calculés à partir de données non arrondies

13 Les achats réels de combustible pour l'année 2009 totalisent 92,4 M\$ comparativement  
14 à 82,9 M\$ autorisés, soit un écart net total de 9,5 M\$ porté au compte de frais reportés.

<sup>1</sup> D-2009-016, page 62

## **6 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF DE MAINTIEN DE LA CHARGE**

1 Dans sa décision D-2009-057<sup>2</sup>, la Régie a autorisé le Distributeur à créer un compte de  
2 frais reportés afin d'y comptabiliser, dès le 1<sup>er</sup> mai 2009, les écarts de revenus découlant  
3 de l'application du tarif de maintien de la charge pour les clients industriels de grande  
4 puissance.

5 Un seul client a été facturé en 2009 en fonction du tarif de maintien de la charge.  
6 Toutefois, la période de consommation applicable étant antérieure au 1<sup>er</sup> mai 2009,  
7 aucune somme n'a été portée au compte de frais reportés.

---

<sup>2</sup> D-2009-057, page 5