

**SUIVI DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS LIÉS AUX  
VENTES ET AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ, DE  
COMBUSTIBLES ET DE SERVICES 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 2010 (M\$)**

	Solde au 31 décembre 2010		
	Hors Base	Inclus dans la base de tarification	Total
Frais reportés du tarif BT	-	10,4	10,4
Frais reportés de transport	16,8	-	16,8
<i>Pass-on</i> pour l'achat d'électricité	51,5	-	51,5
Nivellement pour aléas climatiques	161,9	50,4	212,4
Frais reportés de combustibles	(3,4)	-	(3,4)
Frais reportés liés au tarif de maintien de la charge	3,5	-	3,5
<b>TOTAL DES COMPTES AU 31 DÉCEMBRE 2010 <sup>(1)</sup></b>	<b>230,4</b>	<b>60,8</b>	<b>291,2</b>

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

4 Les sections suivantes détaillent chacun de ces comptes, à l'exception du compte de  
5 frais reportés du tarif BT qui est détaillé à la pièce HQD-4, document 2 et du compte de  
6 frais reportés liés au tarif de maintien de la charge qui est présenté spécifiquement à la  
7 pièce HQD-4, document 3.2.

## 2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de frais reportés de transport hors base  
2 de tarification du 31 décembre 2009 au 31 décembre 2010.

3 **TABLEAU 2**  
4 **SUIVI DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**  
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2009 AU 31 DÉCEMBRE 2010**

<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>(0,1)</b>
<b>Opérations en 2010</b>	
Frais reportés 2008 versé aux revenus requis	0,1
Écart de l'année	16,2
Intérêts	0,6
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>16,8</b>

6 Le solde de -0,1 M\$ au 31 décembre 2009 a été versé aux revenus requis de l'année  
7 2010.

8 L'écart de l'année 2010 de 16,2 M\$ représente la variation entre le tarif autorisé pour la  
9 charge locale du Transporteur de 2 651,4 M\$<sup>1</sup> et le montant de 2 635,2 M\$ pris en  
10 compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis 2010. À cet écart,  
11 ont été ajoutés des intérêts de 0,6 M\$ pour un total de 16,8 M\$ au 31 décembre 2010.

---

<sup>1</sup> Conformément à la décision D-2010-032 de la Régie

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

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

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de *pass-on* hors base de tarification du  
2 31 décembre 2009 au 31 décembre 2010.

3 **TABLEAU 3**  
4 **SUIVI DU COMPTE DE *PASS-ON* (M\$)**  
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2009 AU 31 DÉCEMBRE 2010**

	<i>Pass-on</i> 2008	<i>Pass-on</i> 2009	<i>Pass-on</i> 2010	Total
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>40,7</b>	<b>(30,8)</b>		<b>9,9</b>
<b>Opérations en 2010</b>				
Versé aux revenus requis	(38,2)	23,7		<b>(14,5)</b>
Intérêts	0,2	(0,5)		<b>(0,3)</b>
Écart de l'année			56,5	<b>56,5</b>
<b>Solde au 31 décembre 2010 <sup>(1)</sup></b>	<b>2,7</b>	<b>(7,6)</b>	<b>56,5</b>	<b>51,5</b>

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

#### 3.2 *Pass-on* 2008

6 Le Distributeur a versé dans ses revenus requis 2010 un montant de 38,2 M\$ au titre du  
7 *pass-on* pour l'année 2008. À ce compte ont été ajoutés des intérêts de 0,2 M\$, pour un  
8 total de 2,7 M\$ au 31 décembre 2010.

#### 3.3 *Pass-on* 2009

9 Le Distributeur a porté en réduction de ses revenus requis 2010 un montant de 23,7 M\$  
10 au titre du *pass-on* pour l'année 2009, évalué sur la base de quatre mois réels et de huit  
11 mois projetés. Le Distributeur a établi le solde réel de ce compte au 31 décembre 2009  
12 à -30,8 M\$. Un montant de -7,1 M\$, soit l'écart entre le solde réel pour 2009 et le  
13 montant constaté dans les revenus requis 2010 demeure donc inscrit à titre de frais  
14 reportés. À ce montant ont été ajoutés des intérêts de -0,5 M\$ pour un total de -7,6 M\$  
15 au 31 décembre 2010.

### **3.4 Pass-on 2010**

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs  
2 pour l'année 2010. L'écart net total est de 56,5 M\$, excluant les contrats spéciaux.

3 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de consommation  
4 patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume patrimonial inutilisé.  
5 Pour l'année 2010, l'écart de volume excluant les contrats spéciaux est de +156,8 M\$  
6 (dont -68,0 M\$ en écart de volume patrimonial et +224,8 M\$ en écart de volume  
7 postpatrimonial, voir tableau 4).

8 L'écart de prix est déterminé en fonction des volumes de consommation  
9 postpatrimoniale annuels réels. L'écart de prix des coûts des achats postpatrimoniaux  
10 se chiffre à -152,5 M\$, excluant les contrats spéciaux.

11 L'effet revenu est déterminé sur la base des ventes totales annuelles tel que présenté  
12 dans le tableau 4, colonne 13. Ainsi, les écarts de volume et de prix sont réduits de  
13 l'effet revenu de -52,1 M\$, excluant les contrats spéciaux.

14 Le *pass-on* 2010 inclut certains ajustements, dont un montant de -1,0 M\$ comptabilisé  
15 en 2010 et relatif à l'entente-cadre de l'année 2009. Les données finales de l'entente-  
16 cadre n'étant connues qu'après la fin de l'année réelle, l'ajustement qui en découle ne  
17 peut qu'être comptabilisé l'année subséquente. Le *pass-on* inclut également un  
18 ajustement de -0,3 M\$ lié au facturé/livré de ventes de l'année 2009 (voir tableau 4,  
19 colonne 19).

**TABLEAU 4**  
**ÉCARTS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS (M\$)**  
**12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2010**

Catégorie de consommateurs	(1) Écart volume patrimonial				(2) Écart volume postpatrimonial				(3) Écart prix postpatrimonial				(4) Écart revenu				(5) Pass-on	(6) Ajustement Entente-cadre 2009	(7) Ajust. 2009 Facturé / Livré
	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\$	M\$	M\$
<b>Domestique</b>																			
Tarifs D et DM	55 530	57 677	3,17	-68,1	911	479	18,73	80,9	12,52	18,73	911	-56,6	56 224	58 156	3,32	-64,1	20,3	-0,5	-0,2
Tarif DH	3	3	3,08	0,0	0	0	24,94	0,0	16,68	24,94	0	0,0	3	3	3,28	0,0	0,0	0,0	0,0
Tarif DT	2 882	2 951	2,67	-1,8	47	25	26,56	6,0	17,76	26,56	47	-4,2	2 918	2 975	2,88	-1,6	1,7	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>58 415</b>	<b>60 631</b>		<b>-70,0</b>	<b>958</b>	<b>504</b>		<b>86,9</b>			<b>958</b>	<b>-60,7</b>	<b>59 145</b>	<b>61 134</b>		<b>-65,8</b>	<b>22,0</b>	<b>-0,5</b>	<b>-0,2</b>
<b>Petite et moyenne puissance</b>																			
Tarifs G et à forfait	12 771	13 380	2,86	-17,4	210	111	20,88	20,5	13,96	20,88	210	-14,5	12 931	13 491	3,01	-16,9	5,5	-0,1	0,0
Tarif G9	1 050	1 072	2,79	-0,6	17	9	26,84	2,2	17,95	26,84	17	-1,5	1 063	1 080	3,00	-0,5	0,6	0,0	0,0
Tarif M	25 619	25 975	2,64	-9,4	420	216	20,20	41,3	13,51	20,20	420	-28,1	25 939	26 191	2,79	-7,0	10,8	-0,2	0,0
Tarifs d'éclairage public et Sent.	578	574	2,59	0,1	9	5	24,16	1,1	16,15	24,16	9	-0,8	586	579	2,78	0,2	0,3	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>40 019</b>	<b>41 002</b>		<b>-27,3</b>	<b>657</b>	<b>341</b>		<b>65,2</b>			<b>657</b>	<b>-44,9</b>	<b>40 519</b>	<b>41 342</b>		<b>-24,3</b>	<b>17,3</b>	<b>-0,3</b>	<b>-0,1</b>
<b>Grande puissance</b>																			
Tarif L	39 374	38 102	2,45	31,2	646	317	21,78	71,7	14,56	21,78	646	-46,6	39 866	38 418	2,61	37,9	18,5	-0,2	-0,1
Tarif H	9	10	2,65	0,0	0	0	26,62	0,0	17,80	26,62	0	0,0	9	10	2,85	0,0	0,0	0,0	0,0
Contrats spéciaux - sans ajust.	27 171	25 434	2,41	41,9	446	211	23,43	54,9	15,67	23,43	446	-34,6	27 444	25 645	2,59	46,5	15,7	-0,1	-0,1
<b>Total - sans ajust.</b>	<b>66 554</b>	<b>63 546</b>		<b>73,1</b>	<b>1 092</b>	<b>528</b>		<b>126,7</b>			<b>1 092</b>	<b>-81,3</b>	<b>67 319</b>	<b>64 074</b>		<b>84,3</b>	<b>34,2</b>	<b>-0,3</b>	<b>-0,1</b>
<b>Total incluant les contrats spéciaux</b>	<b>164 988</b>	<b>165 178</b>	<b>2,77</b>	<b>-24,2</b>	<b>2 707</b>	<b>1 372</b>	<b>20,78</b>	<b>278,9</b>	<b>13,93</b>	<b>20,78</b>	<b>2 707</b>	<b>-186,9</b>	<b>166 983</b>	<b>166 550</b>	<b>2,92</b>	<b>-5,7</b>	<b>73,5</b>	<b>-1,1</b>	<b>-0,4</b>
<b>TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX</b>	<b>137 817</b>	<b>139 744</b>		<b>-66,1</b>	<b>2 261</b>	<b>1 161</b>		<b>223,9</b>			<b>2 261</b>	<b>-152,3</b>	<b>139 539</b>	<b>140 905</b>		<b>-52,2</b>	<b>57,8</b>	<b>-1,0</b>	<b>-0,3</b>
<b>AJUSTEMENT - ENTENTE-CADRE 2009 (E)</b>				<b>-1,6</b>				<b>0,9</b>				<b>-0,2</b>				<b>0,0</b>	<b>-1,0</b>		
<b>AJUSTEMENT - FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2009(F)</b>				<b>-0,2</b>				<b>0,0</b>				<b>0,0</b>				<b>0,1</b>	<b>-0,3</b>		
<b>PASS-ON 2010</b>				<b>-68,0</b>				<b>224,8</b>				<b>-152,5</b>				<b>-52,1</b>	<b>56,5</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 2009 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2009 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2009 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente-cadre 2009.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2009 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2009 (incluant les données finales de l'entente-cadre 2009) et le compte de pass-on réel 2009 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2009.

## 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 2010, lequel totalise 212,4 M\$ au 31 décembre 2010, soit 161,9 M\$ inscrit hors  
 3 base et 50,4 M\$ inscrit dans la base de tarification.

4 **TABLEAU 5**  
 5 **SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
 6 **DU 31 DÉCEMBRE 2009 AU 31 DÉCEMBRE 2010 (M\$)**

	Hors base de tarification				Inclus dans la base de tarification			Total
	Nivellement 2008	Nivellement 2009	Nivellement 2010	Total	Nivellement 2006-2007	Nivellement 2008	Total	
<b>Solde au 31 décembre 2009 <sup>(1)</sup></b>	<b>13,0</b>	<b>9,6</b>	<b>-</b>	<b>22,7</b>	<b>53,3</b>	<b>-</b>	<b>53,3</b>	<b>76,0</b>
<b>Opérations en 2010</b>								
Versé à la base de tarification	(13,0)			(13,0)		13,0	13,0	-
Écart de l'année			143,7	143,7			-	143,7
Intérêts		0,8	7,9	8,7			-	8,7
Amortissement					(13,3)	(2,6)	(15,9)	(15,9)
<b>Solde au 31 décembre 2010 <sup>(1)</sup></b>	<b>-</b>	<b>10,4</b>	<b>151,6</b>	<b>161,9</b>	<b>40,0</b>	<b>10,4</b>	<b>50,4</b>	<b>212,4</b>

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

### 4.2 Comptes de nivellement inclus dans la base de tarification

7 Dans sa décision D-2009-016, la Régie retient la proposition du Distributeur d'utiliser la  
 8 méthode d'amortissement linéaire sur une période de cinq ans pour le solde résiduel du  
 9 compte 2006-2007 figurant à la base de tarification, ainsi que pour les nouveaux ajouts.

#### 4.2.1 Nivellement 2006 et 2007

10 L'amortissement linéaire de 13,3 M\$ en 2010 porte le solde à 40,0 M\$ au 31 décembre  
 11 2010.

#### 4.2.2 Nivellement 2008

12 Le solde de 13,0 M\$ au 31 décembre 2009 a été versé à la base de tarification le  
 13 1<sup>er</sup> janvier 2010 et amorti d'un montant de 2,6 M\$, représentant l'amortissement linéaire  
 14 sur une période de cinq ans se terminant en 2014.



4.3 Comptes de nivellement hors base de tarification

4.3.1 Nivellement 2009

1 Au solde de 9,6 M\$ relatif à l'année 2009 ont été ajoutés des intérêts de 0,8 M\$, portant  
 2 le total à 10,4 M\$. Ce montant a été intégré à la base de tarification le  
 3 1<sup>er</sup> janvier 2011.

4.3.2 Nivellement 2010

4 Les tableaux 6 et 7 présentent les écarts, avant intérêts, portés au compte de  
 5 nivellement en 2010, par mois et par catégorie tarifaire. L'écart pour l'année 2010 est de  
 6 143,7 M\$ auquel des intérêts de 7,9 M\$ ont été ajoutés, pour un total de 151,6 M\$.

7 Le calcul du revenu unitaire 2010 par catégories de consommateurs, attribuable aux  
 8 activités de transport et de distribution, est présenté au tableau 8, alors que le revenu  
 9 unitaire attribuable au transport et à la distribution du tarif DT est détaillé par mois au  
 10 tableau 9.

11 **TABLEAU 6**  
 12 **COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES**  
 13 **PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**  
 14 **DÉTAIL DES ÉCARTS MENSUELS POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2010 (K\$)**

	Tarif D (k \$)	Tarif DT (k \$)	Tarif G (k \$)	Tarif M (k \$)	Tarif L (k \$)	Écart mensuel (k \$)	Écart mensuel (GWh)	
Janvier	23 111,4	4 547,3	4 390,5	891,7	139,0	33 079,9	(782,0)	- froid
Février	20 003,9	3 476,4	3 800,2	771,8	120,3	28 172,6	(687,8)	- froid
Mars	33 852,9	2 028,2	6 431,1	1 306,1	203,6	43 822,0	(1 245,1)	- froid
Avril	22 242,0	554,8	4 253,7	896,8	139,6	28 086,9	(827,3)	- froid
Mai	315,2	(5,2)	(597,7)	(365,4)	(35,2)	(688,3)	55,0	+ chaud
Juin	899,4	37,1	765,3	357,5	37,8	2 097,1	(96,0)	- chaud
Juillet	(974,4)	(48,6)	(1 177,7)	(584,9)	(60,4)	(2 846,0)	139,7	+ chaud
Août	333,5	16,6	403,1	200,2	20,7	974,1	(47,8)	- chaud
Septembre	489,1	8,8	(111,2)	(104,4)	(9,0)	273,4	1,8	+ chaud
Octobre	(401,9)	(9,8)	(76,9)	(16,2)	(2,5)	(507,3)	15,0	+ froid
Novembre	3 799,5	184,8	726,6	153,2	23,8	4 888,1	(138,1)	- froid
Décembre	3 264,7	2 264,8	624,4	131,6	20,5	6 305,9	(85,0)	- froid
Total	106 935,4	13 055,3	19 431,4	3 638,0	598,2	143 658,2	(3 697,6)	- froid

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 2010 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écarts mensuels (k \$)	Écarts mensuels (GWh)	
<b>Écart de janvier 2010</b>	<b>23 111,4</b>	<b>4 547,3</b>	<b>4 390,5</b>	<b>891,7</b>	<b>139,0</b>	<b>33 079,9</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(581,9)	49,3	(106,4)	(103,9)	(39,1)		(782,0)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,97	(9,22)	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin janvier 2010</b>	<b>23 111,4</b>	<b>4 547,3</b>	<b>4 390,5</b>	<b>891,7</b>	<b>139,0</b>	<b>33 079,9</b>		
<b>Intérêt de février 2010</b>	<b>129,3</b>	<b>25,4</b>	<b>24,6</b>	<b>5,0</b>	<b>0,8</b>	<b>185,1</b>		
<b>Écart de février 2010</b>	<b>20 003,9</b>	<b>3 476,4</b>	<b>3 800,2</b>	<b>771,8</b>	<b>120,3</b>	<b>28 172,6</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(503,6)	31,7	(92,1)	(89,9)	(33,8)		(687,8)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,97	(10,97)	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin février 2010</b>	<b>43 244,6</b>	<b>8 049,1</b>	<b>8 215,2</b>	<b>1 668,4</b>	<b>260,1</b>	<b>61 437,6</b>		
<b>Intérêt de mars 2010</b>	<b>267,9</b>	<b>49,9</b>	<b>50,9</b>	<b>10,3</b>	<b>1,6</b>	<b>380,6</b>		
<b>Écart de mars 2010</b>	<b>33 852,9</b>	<b>2 028,2</b>	<b>6 431,1</b>	<b>1 306,1</b>	<b>203,6</b>	<b>43 822,0</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(852,3)	(27,5)	(155,9)	(152,2)	(57,2)		(1 245,1)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,97	7,38	4,13	0,86	0,36			
<b>Solde à la fin mars 2010</b>	<b>77 365,4</b>	<b>10 127,2</b>	<b>14 697,2</b>	<b>2 984,8</b>	<b>465,4</b>	<b>105 640,1</b>		
<b>Intérêt d'avril 2010</b>	<b>463,8</b>	<b>60,7</b>	<b>88,1</b>	<b>17,9</b>	<b>2,8</b>	<b>633,3</b>		
<b>Écart d'avril 2010</b>	<b>22 242,0</b>	<b>554,8</b>	<b>4 253,7</b>	<b>896,8</b>	<b>139,6</b>	<b>28 086,9</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(553,0)	(37,3)	(101,1)	(98,8)	(37,1)		(827,3)	- froid
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,02	1,49	4,21	0,91	0,38			
<b>Solde à la fin avril 2010</b>	<b>100 071,2</b>	<b>10 742,7</b>	<b>19 039,0</b>	<b>3 899,5</b>	<b>607,7</b>	<b>134 360,2</b>		
<b>Intérêt de mai 2010</b>	<b>619,9</b>	<b>66,5</b>	<b>117,9</b>	<b>24,2</b>	<b>3,8</b>	<b>832,3</b>		
<b>Écart de mai 2010</b>	<b>315,2</b>	<b>(5,2)</b>	<b>(597,7)</b>	<b>(365,4)</b>	<b>(35,2)</b>	<b>(688,3)</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(9,1)	0,4	13,7	40,7	9,4		55,0	+ chaud
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,45	1,45	4,37	0,90	0,38			
<b>Solde à la fin mai 2010</b>	<b>101 006,3</b>	<b>10 804,0</b>	<b>18 559,3</b>	<b>3 558,3</b>	<b>576,3</b>	<b>134 504,2</b>		
<b>Intérêt de juin 2010</b>	<b>605,5</b>	<b>64,8</b>	<b>111,3</b>	<b>21,3</b>	<b>3,5</b>	<b>806,3</b>		
<b>Écart de juin 2010</b>	<b>899,4</b>	<b>37,1</b>	<b>765,3</b>	<b>357,5</b>	<b>37,8</b>	<b>2 097,1</b>		
<i>Écart de volume en GWh</i>	(26,1)	(2,6)	(17,5)	(39,8)	(10,0)		(96,0)	- chaud
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,45	1,45	4,37	0,90	0,38			
<b>Solde à la fin juin 2010</b>	<b>102 511,1</b>	<b>10 905,9</b>	<b>19 435,8</b>	<b>3 937,2</b>	<b>617,5</b>	<b>137 407,5</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 2010 (K\$)**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écarts mensuels (k \$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de juillet 2010	635,0	67,6	120,4	24,4	3,8	851,1		
Écart de juillet 2010	(974,4)	(48,6)	(1 177,7)	(584,9)	(60,4)	(2 846,0)		
Écart de volume en GWh	28,2	3,4	27,0	65,1	16,1		139,7	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,45	1,45	4,37	0,90	0,38			
<b>Solde à la fin juillet 2010</b>	<b>102 171,7</b>	<b>10 924,8</b>	<b>18 378,5</b>	<b>3 376,7</b>	<b>560,9</b>	<b>135 412,6</b>		
Intérêt d'août 2010	632,9	67,7	113,8	20,9	3,5	838,8		
Écart d'août 2010	333,5	16,6	403,1	200,2	20,7	974,1		
Écart de volume en GWh	(9,7)	(1,1)	(9,2)	(22,3)	(5,5)		(47,8)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,45	1,45	4,37	0,90	0,38			
<b>Solde à la fin août 2010</b>	<b>103 138,1</b>	<b>11 009,2</b>	<b>18 895,4</b>	<b>3 597,8</b>	<b>585,1</b>	<b>137 225,6</b>		
Intérêt de septembre 2010	618,3	66,0	113,3	21,6	3,5	822,6		
Écart de septembre 2010	489,1	8,8	(111,2)	(104,4)	(9,0)	273,4		
Écart de volume en GWh	(14,2)	(0,6)	2,5	11,6	2,4		1,8	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,45	1,45	4,37	0,90	0,38			
<b>Solde à la fin septembre 2010</b>	<b>104 245,5</b>	<b>11 084,0</b>	<b>18 897,5</b>	<b>3 515,0</b>	<b>579,6</b>	<b>138 321,5</b>		
Intérêt d'octobre 2010	645,7	68,7	117,1	21,8	3,6	856,8		
Écart d'octobre 2010	(401,9)	(9,8)	(76,9)	(16,2)	(2,5)	(507,3)		
Écart de volume en GWh	10,0	0,7	1,8	1,8	0,7		15,0	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,02	1,45	4,21	0,91	0,38			
<b>Solde à la fin octobre 2010</b>	<b>104 489,2</b>	<b>11 142,9</b>	<b>18 937,7</b>	<b>3 520,6</b>	<b>580,7</b>	<b>138 671,0</b>		
Intérêt de novembre 2010	626,4	66,8	113,5	21,1	3,5	831,3		
Écart de novembre 2010	3 799,5	184,8	726,6	153,2	23,8	4 888,1		
Écart de volume en GWh	(94,5)	(3,1)	(17,3)	(16,9)	(6,3)		(138,1)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,02	5,96	4,21	0,91	0,38			
<b>Solde à la fin novembre 2010</b>	<b>108 915,1</b>	<b>11 394,5</b>	<b>19 777,8</b>	<b>3 694,9</b>	<b>608,0</b>	<b>144 390,3</b>		
Intérêt de décembre 2010	674,6	70,6	122,5	22,9	3,8	894,4		
Écart de décembre 2010	3 264,7	2 264,8	624,4	131,6	20,5	6 305,9		
Écart de volume en GWh	(81,2)	31,0	(14,8)	(14,5)	(5,5)		(85,0)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,02	(7,31)	4,21	0,91	0,38			
<b>Solde à la fin décembre 2010</b>	<b>112 854,4</b>	<b>13 729,8</b>	<b>20 524,7</b>	<b>3 849,4</b>	<b>632,2</b>	<b>151 590,6</b>		
Écart de volume en GWh	(2 687,3)	44,2	(469,3)	(419,1)	(166,1)		(3 697,6)	- froid

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 2010 (¢/kWh)**

Tarif	Revenu unitaire (a)			Revenu unitaire du coût de fourniture (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	7,29	6,77	7,34	3,32	3,97	3,45	4,02
Tarif DT	(c)	(c)	(c)	2,88	(c)	(c)	(c)
Tarif G	7,14	7,38	7,22	3,01	4,13	4,37	4,21
Tarif M	3,65	3,69	3,70	2,79	0,86	0,90	0,91
Tarif L	2,97	2,99	2,99	2,61	0,36	0,38	0,38

- (a) Correspond aux revenus variables en fonction des volumes de ventes.  
 (b) Référence R-3708-2009, HQD-10, Document 4, Tableau 9B.  
 (c) Le revenu unitaire mensuel du Tarif DT est variable selon les mois.

**TABEAU 9**  
**EFFETS DES CONDITIONS CLIMATIQUES SUR LES VENTES ET REVENUS DU TARIF DT**  
**POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2010**

	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
<b>Chauffage et climatisation</b>												
Au bas prix												
GWh	49,3	31,7	-27,5	-37,3	0,4	-2,6	3,4	-1,1	-0,6	0,7	-3,1	31,0
¢/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\$	2,13	1,37	-1,19	-1,62	0,02	-0,11	0,15	-0,05	-0,03	0,03	-0,13	1,34
<b>Autres usages</b>												
Au bas prix												
GWh	38,1	28,5	11,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	19,4
¢/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\$	1,65	1,23	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,84
Au haut prix												
GWh	-38,1	-28,5	-11,8	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,0	-19,4
¢/kWh	18,14	18,14	18,14	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32
M\$	-6,91	-5,17	-2,14	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,18	-3,55
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\$	-5,26	-3,94	-1,63	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,14	-2,71
<b>Consommation totale</b>												
<b>Revenu unitaire total</b>												
GWh	49,3	31,7	-27,5	-37,3	0,4	-2,6	3,4	-1,1	-0,6	0,7	-3,1	31,0
¢/kWh	-6,34	-8,09	10,26	4,37	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	8,84	-4,43
M\$	-3,13	-2,56	-2,82	-1,63	0,02	-0,11	0,15	-0,05	-0,03	0,03	-0,27	-1,37
<b>Revenu unitaire total (¢/kWh)</b>	<b>-6,34</b>	<b>-8,09</b>	<b>10,26</b>	<b>4,37</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>8,84</b>	<b>-4,43</b>
<b>Revenu unitaire du coût de fourniture</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>	<b>2,88</b>
<b>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution</b>	<b>-9,22</b>	<b>-10,97</b>	<b>7,38</b>	<b>1,49</b>	<b>1,45</b>	<b>1,45</b>	<b>1,45</b>	<b>1,45</b>	<b>1,45</b>	<b>1,45</b>	<b>5,96</b>	<b>-7,31</b>

## 5 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES

### 5.1 Suivi du compte de frais reportés de combustibles

1 Le tableau suivant présente le suivi du compte de frais reportés de combustibles hors  
2 base de tarification du 31 décembre 2009 au 31 décembre 2010.

3 **TABLEAU 10**  
4 **SUIVI DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE COMBUSTIBLES (M\$)**  
5 **DU 31 DÉCEMBRE 2009 AU 31 DÉCEMBRE 2010**

	Année 2009	Année 2010	Total
<b>Solde au 31 décembre 2009</b>	<b>9,5</b>		<b>9,5</b>
<b>Opérations en 2010</b>			
Versé aux revenus requis	(11,7)		(11,7)
Intérêts	(0,2)		(0,2)
Écart de l'année		(1,0)	(1,0)
<b>Solde au 31 décembre 2010</b>	<b>(2,4)</b>	<b>(1,0)</b>	<b>(3,4)</b>

### 5.2 Frais reportés de combustibles 2009

6 Le Distributeur a versé aux revenus requis 2010 un montant de 11,7 M\$, correspondant  
7 à l'écart entre l'évaluation des achats de combustibles pour l'année 2009 de 94,6 M\$,  
8 basée sur quatre mois réels et huit mois projetés, et la décision D-2009-016 autorisant  
9 un montant de 82,9 M\$.

10 Un montant de -2,2 M\$, soit l'écart entre le solde réel pour 2009 et le montant constaté  
11 dans les revenus requis 2010, demeure donc inscrit à titre de frais reportés. À ce écart,  
12 ont été ajoutés des intérêts de -0,2 M\$ pour un total de -2,4 M\$ au 31 décembre 2010.

5.3 Frais reportés de combustibles 2010

1 Les achats réels de combustibles pour l'année 2010 totalisent 71,8 M\$ comparativement  
 2 à 72,8 M\$ autorisés (D-2010-022), soit un écart net total de -1,0 M\$ porté au compte de  
 3 frais reportés.

4 Le tableau 11 présente pour l'année 2010, les écarts de volume et de prix pour les  
 5 composantes suivantes : Mazout des réseaux autonomes et Combustibles des groupes  
 6 électrogènes de secours. Tel qu'illustré, les écarts de volume et de prix pour le mazout  
 7 des réseaux autonomes sont respectivement de -3,8 M\$ et +6,3 M\$, alors que les  
 8 écarts pour les combustibles des groupes électrogènes sont de +0,2 M\$ en volume et  
 9 -0,1 M\$ en prix.

10 **TABLEAU 11**  
 11 **ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ**  
 12 **SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES (M\$)**  
 13 **12 MOIS CUMULATIFS DU 1<sup>ER</sup> JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2010**

	Année 2010				Écart Réel / D-2010-022			
	Réel		D-2010-022		Total		Volume	Prix
	M\$	Millions de Litres	M\$	Millions de Litres	M\$	Millions de Litres	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	54,7	66,3	52,2	71,5	2,5	(5,2)	(3,8)	6,3
Programme d'efficacité énergétique (Compensation Mazout)	8,7		10,0		(1,3)			
Groupes électrogènes de secours	8,1		9,9		(1,8)			
Location et entretien	6,1		8,0		(1,9)			
Combustibles	2,0	2,7	1,9	2,5	0,1	0,2	0,2	(0,1)
Rapide des Joachins	0,3		0,7		(0,4)			
<b>Achats de combustibles</b>	<b>71,8</b>		<b>72,8</b>		<b>(1,0)</b>			

6