

ÉVOLUTION DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS HORS BASE

1 INTRODUCTION

1 La présente pièce présente l'évolution des comptes de frais reportés hors de la
2 base de tarification et leur transfert, le cas échéant, dans la base en 2006.

3 **TABLEAU 1**

4 **ÉVOLUTION DES COMPTES DE FRAIS REPORTÉS HORS BASE DE TARIFICATION (M\$)**

	Solde au 31 décembre 2005	Évolution 2006	Transfert à la base de tarification 2006	Solde au 31 décembre 2006
Frais reportés du tarif BT	138,5	70,1	(208,6)	-
Frais reportés de transport		355,4	(355,4)	-
Pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniaire 2005	33,3	(3,6)		29,7
Pass-on pour l'achat d'électricité postpatrimoniaire 2006		(261,9)		(261,9)
Compte de nivellement		122,4		122,4
Frais reportés- Option d'électricité interruptible		1,3		1,3
FRAIS REPORTÉS HORS BASE DE TARIFICATION	171,8	283,7	(564,0)	(108,5)

5
6

7 Les sections suivantes détaillent chacun des comptes de frais reportés du
8 tableau précédent.

2 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS RELATIF AU TARIF BT

2.1 Contexte

9 Les différents éléments composant ce compte, soit le déficit occasionné par un
10 coût d'approvisionnement supérieur au prix de vente associé au tarif BT, les
11 dépenses au titre de l'incitatif financier, les coûts des services conseils et enfin
12 les intérêts qui s'appliquent sur le solde du compte, sont présentés distinctement.

1 Ces composantes sont comptabilisées dans le compte de frais reportés selon les
2 paramètres approuvés par la Régie de l'énergie dans les décisions D-2004-47,
3 D-2004-170, D-2005-34, D-2005-132 et D-2006-34.

2.2 Évolution du compte de frais reportés du tarif BT

4 Les montants portés dans le compte de frais reportés du tarif BT portent intérêt
5 au taux moyen du coût en capital du Distributeur à partir de leur inscription au
6 compte jusqu'au 31 mars 2006, date d'abrogation de ce tarif. Le solde du
7 compte a été versé à la base de tarification et s'amortit linéairement depuis le
8 1^{er} avril 2006 sur une période de 60 mois. Le tableau suivant présente l'évolution
9 de ce compte à partir du 31 décembre 2005 jusqu'à son intégration dans la base
10 de tarification.

11
12 **TABLEAU 2**
13 **ÉVOLUTION DU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DU TARIF BT (M\$)**
14

	Solde au 31 décembre 2005	Évolution	Solde au 31 mars 2006
Déficit	99,8	66,5	166,3
<i>Impact D-2005-132</i>	3,0		3,0
Déficit ajusté	102,8	66,5	169,3
Incitatif financier	23,0	-	23,0
Services conseils	1,0	0,2	1,2
	126,8	66,7	193,5
Intérêts	11,7	3,4	15,1
COMPTE DE FRAIS REPORTÉS - TARIF BT	138,5	70,1	208,6

2.3 Déficit reconnu d'approvisionnement

1 Le tableau 3 présente le manque à gagner relatif aux ventes au tarif BT pour
2 l'année 2006. Il résulte de l'écart entre le revenu des ventes au tarif BT et le coût
3 d'approvisionnement associé à ces ventes, majorées des pertes.

4 **TABLEAU 3**
5 **DÉFICIT – COÛTS D'APPROVISIONNEMENT (M\$)**
6

	Janvier à mars 2006
Revenus des ventes	
Ventes en GWh	427,8
Prix unitaire en ¢/kWh	3,51
Total	15,0
Coût d'approvisionnement	
Ventes en GWh	427,8
Taux de perte (%)	7,44
Ventes majorées (GWh)	459,6
Coût unitaire reconnu en ¢/kWh	17,74
Total	81,5
DÉFICIT	66,5

7
8

2.4 Incitatif financier

9 L'incitatif a été offert du 1^{er} décembre 2004 au 1^{er} avril 2005. Aucune somme ne
10 fut donc versée en 2006.

2.5 Services conseils

11 Les services conseils s'inscrivent dans le cadre d'un programme de soutien
12 technique adapté aux besoins de la clientèle et ont été offerts jusqu'à l'abrogation
13 du tarif BT. Pour l'année 2006, le coût des services conseils s'élève à 0,2 M\$.

3 COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT

1 Le Distributeur a versé à ce compte de frais reportés un montant de 340 M\$ (voir
2 HQD-4, document 2 *Frais reportés de transport*). Les intérêts ont été calculés
3 mensuellement à compter de mai 2006, au taux moyen du coût en capital. Le
4 solde cumulatif de ce compte a été versé à la base de tarification le 31 décembre
5 2006.

6
7 **TABLEAU 4**
8 **COMPTE DE FRAIS REPORTÉS DE TRANSPORT (M\$)**
9

10

	Solde au 31 décembre 2006
Frais reportés de transport	340,0
Intérêts	15,4
COMPTE DE FRAIS REPORTÉS	355,4

11
12
13

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

4.1 Évolution du compte de *pass-on*

14 Le tableau suivant présente les sommes versées au compte de frais reportés au
15 cours des années 2005 et 2006.

1
2
3
4
TABLEAU 5
ÉVOLUTION DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)

	2005	2006	
	Solde au 31 décembre	Évolution	Solde au 31 décembre
Pass-on 2005	31,4	(5,5)	25,9
Intérêts	1,9	1,9	3,8
COMPTE DE <i>PASS-ON</i> 2005	33,3	(3,6)	29,7
COMPTE DE <i>PASS-ON</i> 2006		(261,9)	(261,9)
COMPTE DE <i>PASS-ON</i> TOTAL 2005-2006	33,3	(265,5)	(232,2)

5
6
4.2 Calcul des écarts du compte de frais reportés

7 Dans la décision D-2007-12, la Régie autorise le calcul des écarts afférents au
8 compte de pass-on sur une base annuelle et non sur une base mensuelle. Cette
9 nouvelle pratique se traduit par le calcul des intérêts à partir du 1^{er} janvier
10 suivant.

4.3 Compte de *pass-on* 2006

11 Le tableau 6 présente le détail des écarts cumulatifs par catégorie de
12 consommateurs pour l'année 2006. L'écart net total est de -261,9 M\$, excluant
13 les contrats spéciaux de - 41,7 M\$.

14 L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des ventes patrimoniales
15 et postpatrimoniales afin de tenir compte du volume patrimonial inutilisé. Pour
16 l'année 2006, l'écart de volume excluant les contrats spéciaux est de -486,5 M\$
17 (tableau 6 : -433,3 M\$ en écart volume postpatrimonial et -53,2 en écart de
18 volume lié à l'ajustement patrimonial).

1 L'écart de prix est déterminé en fonction des ventes patrimoniales et
2 postpatrimoniales annuelles réelles. L'écart de prix des coûts des achats
3 postpatrimoniaux se chiffre à + 26,2 M\$ sans les contrats spéciaux.

4 L'effet revenu est déterminé sur la base des ventes totales annuelles tel que
5 présenté dans le tableau 7. Ainsi, les écarts de volume et de prix sont réduits de
6 198,4 M\$, excluant les contrats spéciaux.

7

8

1
2
3

TABLEAU 6
ÉCARTS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS (M\$)
12 MOIS CUMULATIFS DU 1^{ER} JANVIER AU 31 DÉCEMBRE 2006 (EXCLUANT LES INTÉRÊTS)

Catégorie de consommateurs	Postpatrimonial													(a)	(a) + (b)
	Écart volume				Écart prix				Écart revenu				Écart net	Écart net ajusté	
	GWh réels	GWh prévus	e/kWh prévu	M\$	e/kWh réel	e/kWh prévu	GWh réel	M\$	GWh réels	GWh prévus	e/kWh prévus	M\$	M\$	M\$	
Domestique															
Tarifs D et DM	698	2 406	10,97	(187,3)	12,58	10,97	698	11,3	698	2 406	3,53	(60,4)	(115,7)	(112,3)	
Tarif DH	0	0	10,61	(0,0)	12,17	10,61	0	0,0	0	0	3,42	(0,0)	(0,0)	(0,0)	
Tarif DT	36	111	9,18	(6,9)	10,53	9,18	36	0,5	36	111	2,96	(2,2)	(4,2)	(4,8)	
Total	734	2 517		(194,2)			734	11,7	734	2 517		(62,6)	(119,9)	(117,1)	
Petite et moyenne puissance															
Tarifs G et à forfait	160	551	9,88	(38,6)	11,33	9,88	160	2,3	160	551	3,18	(12,4)	(23,8)	(23,2)	
Tarif G9	14	47	9,56	(3,2)	10,97	9,56	14	0,2	14	47	3,08	(1,0)	(2,0)	(1,9)	
Tarif M	334	1 149	9,15	(74,5)	10,49	9,15	334	4,5	334	1 149	2,95	(24,0)	(46,0)	(44,8)	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	7	24	9,06	(1,5)	10,39	9,06	7	0,1	7	24	2,92	(0,5)	(0,9)	(1,0)	
Total	515	1 771		(117,8)			515	7,1	515	1 771		(38,0)	(72,8)	(70,9)	
Grande puissance															
Tarif L	591	2 028	8,44	(121,3)	9,68	8,44	591	7,3	591	2 028	2,72	(39,1)	(74,8)	(73,9)	
Tarif H	0	0	9,06	(0,0)	10,40	9,06	0	0,0	0	0	2,92	(0,0)	(0,0)	(0,0)	
Contrats spéciaux	337	1 149	8,33	(67,7)	9,56	8,33	337	4,1	337	1 149	2,69	(21,8)	(41,7)	(41,6)	
Total - sans ajust.	928	3 178		(189,0)			928	11,5	928	3 178		(61,0)	(116,6)	(115,6)	
Total -incluant les contrats spéciaux	2 176	7 465		(501,0)	10,86	9,47	2 176	30,3	2 176	7 465		(161,5)	(309,2)	(303,6)	
Total excluant les contrats particuliers	1 839	6 316		(433,3)			1 839	26,2	1 839	6 316		(139,7)	(267,5)	(261,9)	
Cumulatif:														(303,6)	
Cumulatif sans contrats particuliers:														(261,9)	

Catégorie de consommateurs	Ajustement patrimonial													(b)
	Écart volume				Écart prix				Écart revenu				Écart net	
	GWh réels	GWh prévus	e/kWh prévu	M\$	e/kWh réel	e/kWh prévu	GWh réel	M\$	GWh réels	GWh prévus	e/kWh prévus	M\$	M\$	
Domestique														
Tarifs D et DM	52 769	53 782	3,20	(32,4)	3,20	3,20	52 769	0,0	52 769	53 782	3,53	(35,8)	3,4	
Tarif DH	3	3	3,10	(0,0)	3,10	3,10	3	0,0	3	3	3,42	(0,0)	0,0	
Tarif DT	2 696	2 486	2,68	5,6	2,68	2 696	0,0	2 696	2 486	2,96	6,2	(0,6)	0,6	
Total	55 468	56 271		(26,8)			55 468	0,0	55 468	56 271		(29,6)	2,8	
Petite et moyenne puissance														
Tarifs G et à forfait	12 098	12 312	2,88	(6,2)	2,88	2,88	12 098	0,0	12 098	12 312	3,18	(6,8)	0,6	
Tarif G9	1 021	1 061	2,79	(1,1)	2,79	2,79	1 021	0,0	1 021	1 061	3,08	(1,2)	0,1	
Tarif M	25 250	25 687	2,67	(11,7)	2,67	2,67	25 250	0,0	25 250	25 687	2,95	(12,9)	1,2	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	565	532	2,65	0,9	2,65	2,65	565	0,0	565	532	2,92	1,0	(0,1)	
Total	38 935	39 592		(18,1)			38 935	0,0	38 935	39 592		(19,9)	1,9	
Grande puissance														
Tarif L	44 683	45 021	2,46	(6,3)	2,46	2,46	44 683	0,0	44 683	45 021	2,72	(9,2)	0,9	
Tarif H	9	9	2,65	(0,0)	2,65	2,65	9	0,0	9	9	2,92	(0,0)	0,0	
Contrats spéciaux - sans ajust.	25 456	25 507	2,43	(1,2)	2,43	2,43	25 456	0,0	25 456	25 507	2,69	(1,4)	0,1	
Total - sans ajust.	70 148	70 537		(9,5)			70 148	0,0	70 148	70 537		(10,5)	1,0	
Total -incluant les contrats spéciaux	164 551	166 400		(54,4)			164 551	-	164 551	166 400		(60,1)	5,7	
Total excluant les contrats particuliers	139 095	140 893		(53,2)			139 095		139 095	140 893		(58,7)	5,5	

4

1
2
3
4

TABLEAU 7
VENTES TOTALES RÉELLES AJUSTÉES PAR CATÉGORIE DE
CONSUMMATEURS POUR L'ANNÉE 2006

Catégorie de consommateurs	Total annuel (GWh)
Domestique	
Tarifs D et DM	53 467
Tarif DH	3
Tarif DT	2 731
Total	56 202
Petite et moyenne puissance	
Tarifs G et à forfait	12 258
Tarif G9	1 035
Tarif M	25 584
Tarifs d'éclairage public et Sent.	572
Total	39 449
Grande puissance	
Tarif L	45 274
Tarif H	9
Contrats spéciaux	25 793
Total	71 076
Total avec Contrats spéciaux	166 727
Total sans Contrats spéciaux	140 934

5
6
7
8
9
10
11
12

4.4 Compte de *pass-on* 2005

1 Le compte de *pass-on* 2005 a été réduit de 5,5 M\$ suite à l'ajustement lié au
2 livré/facturé pour les ventes du 1^{er} juillet 2005 au 30 juin 2006.

3

4

5

6

7

TABLEAU 8
ÉCARTS PAR CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS (M\$)
12 MOIS CUMULATIFS AU 31 DÉCEMBRE 2005 (EXCLUANT LES INTÉRÊTS)

Catégorie de consommateurs	Pass-on		
	Révisé M\$	Initial M\$	Écart M\$
Domestique			
Tarifs D et DM	10,9	13,1	(2,3)
Tarif DH	0,0	0,0	(0,0)
Tarif DT	0,4	0,5	(0,1)
Total	11,3	13,6	(2,4)
Petite et moyenne puissance			
Tarifs G et à forfait	2,3	2,8	(0,5)
Tarif G9	0,2	0,2	(0,0)
Tarif M	4,4	5,4	(0,9)
Tarifs d'éclairage public et Sent.	0,1	0,2	(0,0)
Total	7,1	8,6	(1,5)
Grande puissance			
Tarif L	7,5	9,2	(1,7)
Tarif H	0,0	0,0	(0,0)
Contrats spéciaux - sans ajust.	2,1	2,1	0,1
Total - sans ajust.	9,7	11,3	(1,6)
Total	28,0	33,5	(5,5)
Total (sans les contrats spéciaux)	25,9	31,4	(5,5)

8

5 COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES

5.1 Contexte

1 Dans sa décision D-2006-34, la Régie accepte le mécanisme de nivellement des
2 revenus de transport et de distribution pour aléas climatiques, applicable à
3 compter du 1^{er} janvier 2006. Ce compte de nivellement pour la température sert
4 à couvrir les excédents ou les déficits associés aux revenus de transport et de
5 distribution. Dans le cadre de la cause tarifaire R-3610-2006, le Distributeur a
6 présenté les modalités de calcul du compte de nivellement. Tel que décrit dans le
7 dossier R-3579-2005 et accepté par la Régie dans sa décision D-2006-34, les
8 écarts annuels inscrits au compte portent intérêt au taux moyen du coût en
9 capital, jusqu'à l'intégration du solde du compte dans la base de tarification.

5.2 Portrait du compte de nivellement au 31 décembre 2006

10 Le tableau 9 qui suit présente le portrait sommaire du compte de nivellement au
11 31 décembre 2006, qui totalise 122,4 M\$ incluant des intérêts de 4,6 M\$. Tel
12 que demandé par la Régie dans ses décisions D-2006-34 et D-2007-12, les
13 tableaux 10 et 11 présentent les sommes avant intérêts portées au compte de
14 nivellement par mois et par catégorie tarifaire.

15 Le calcul du revenu unitaire par catégorie de consommateurs attribuable aux
16 activités de transport et de distribution est présenté au tableau 12.

1
2
3
4
5
6

TABLEAU 9
SOMMAIRE DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2006 (EN 000\$)

	Solde d'ouverture	Intérêts	Écart mensuel	Solde de fin
Janvier	0,0		42 202,4	42 202,4
Février	42 202,4	250,9	3 699,1	46 152,4
Mars	46 152,4	303,8	8 514,0	54 970,2
Avril	54 970,2	350,2	12 054,3	67 374,7
Mai	67 374,7	443,5	1 693,1	69 511,2
Juin	69 511,2	442,8	-722,1	69 231,9
Juillet	69 231,9	455,7	-1 945,3	67 742,3
Août	67 742,3	445,9	706,3	68 894,4
Septembre	68 894,4	438,8	1 878,7	71 211,9
Octobre	71 211,9	468,7	-1 718,2	69 962,5
Novembre	69 962,5	445,7	18 150,4	88 558,5
Décembre	88 558,5	582,9	33 267,6	122 409,0
Total		4 628,8	117 780,2	

7

TABLEAU 10
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR
CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2006 (EN 000\$)

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Écart mensuel	<i>Écart température</i>	
	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	k \$	GWh	
Janvier	32 287,5	5 886,7	3 589,7	420,7	17,8	42 202,4	(1 275)	<i>- froid</i>
Février	2 799,0	568,1	295,8	34,7	1,5	3 699,1	(105)	<i>- froid</i>
Mars	6 787,2	849,7	781,7	91,6	3,9	8 514,0	(278)	<i>- froid</i>
Avril	10 381,1	207,4	1 306,3	153,1	6,5	12 054,3	(464)	<i>- froid</i>
Mai	1 545,2	48,0	89,1	10,0	0,8	1 693,1	(72)	<i>+ chaud</i>
Juin	(220,5)	-	(450,1)	(50,5)	(1,0)	(722,1)	41	<i>+ chaud</i>
Juillet	(594,1)	-	(1 212,6)	(135,9)	(2,7)	(1 945,3)	110	<i>+ chaud</i>
Août	215,7	-	440,2	49,3	1,0	706,3	(40)	<i>- chaud</i>
Septembre	1 304,1	27,0	491,0	55,0	1,6	1 878,7	(89)	<i>± chaud</i>
Octobre	(1 475,9)	(32,0)	(187,4)	(22,0)	(0,9)	(1 718,2)	67	<i>+ froid</i>
Novembre	15 478,9	475,8	1 956,7	229,3	9,7	18 150,4	(695)	<i>- froid</i>
Décembre	26 068,7	3 802,7	3 026,5	354,7	15,0	33 267,6	(1 075)	<i>- froid</i>
Total	94 576,8	11 833,3	10 126,9	1 190,0	53,2	117 780,2	(3 874)	

1
2
3
4
5

TABLEAU 11
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR
CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2006 (EN 000\$)

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
Écart de janvier 2006	32 287,5	5 886,7	3 589,7	420,7	17,8	42 202,4		
Écart de volume en GWh	(1 021,8)	65,7	(102,0)	(127,5)	(89,2)		(1 275)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	-8,96	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin janvier 2006	32 287,5	5 886,7	3 589,7	420,7	17,8	42 202,4		
Intérêt de février 2006	192,0	35,0	21,3	2,5	0,1	250,9		
Écart de février 2006	2 799,0	568,1	295,8	34,7	1,5	3 699,1		
Écart de volume en GWh	(88,6)	9,8	(8,4)	(10,5)	(7,4)		(105)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	-5,80	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin février 2006	35 278,5	6 489,8	3 906,8	457,8	19,4	46 152,4		
Intérêt de mars 2006	232,2	42,7	25,7	3,0	0,1	303,8		
Écart de mars 2006	6 787,2	849,7	781,7	91,6	3,9	8 514,0		
Écart de volume en GWh	(214,8)	6,6	(22,2)	(27,8)	(19,4)		(278)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	-12,87	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin mars 2006	42 297,9	7 382,2	4 714,2	552,4	23,4	54 970,2		
Intérêt d'avril 2006	269,4	47,0	30,0	3,5	0,1	350,2		
Écart d'avril 2006	10 381,1	207,4	1 306,3	153,1	6,5	12 054,3		
Écart de volume en GWh	(328,5)	(19,4)	(37,1)	(46,4)	(32,5)		(464)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	1,07	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin avril 2006	52 948,4	7 636,6	6 050,5	709,0	30,1	67 374,7		
Intérêt de mai 2006	348,5	50,3	39,8	4,7	0,2	443,5		
Écart de mai 2006	1 545,2	48,0	89,1	10,0	0,8	1 693,1		
Écart de volume en GWh	(57,1)	(4,8)	(2,4)	(3,0)	(4,2)		(72)	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,70	1,00	3,68	0,33	0,02			
Solde à la fin mai 2006	54 842,1	7 734,9	6 179,4	723,7	31,1	69 511,2		
Intérêt de juin 2006	349,3	49,3	39,4	4,6	0,2	442,8		
Écart de juin 2006	(220,5)	-	(450,1)	(50,5)	(1,0)	(722,1)		
Écart de volume en GWh	8,2	0,0	12,2	15,3	5,1		41	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,70	-2,96	3,68	0,33	0,02			
Solde à la fin juin 2006	54 970,9	7 784,2	5 768,7	677,9	30,3	69 231,9		

6
7
8

1
2
3
4
5
6

TABLEAU 11 (SUITE)
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE PAR
CATÉGORIE DE CONSOMMATEURS
POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À DÉCEMBRE 2006 (EN 000\$)

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif L	Mensuel k \$	Écart température GWh	
Intérêt de juillet 2006	361,8	51,2	38,0	4,5	0,2	455,7		
Écart de juillet 2006	(594,1)	-	(1 212,6)	(135,9)	(2,7)	(1 945,3)		
Écart de volume en GWh	22,0	0,0	33,0	41,2	13,7		110	+ chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,70	-2,96	3,68	0,33	0,02			
Solde à la fin juillet 2006	54 738,6	7 835,4	4 594,1	546,4	27,7	67 742,3		
Intérêt d'août 2006	360,3	51,6	30,2	3,6	0,2	445,9		
Écart d'août 2006	215,7	-	440,2	49,3	1,0	706,3		
Écart de volume en GWh	(8,0)	0,0	(12,0)	(15,0)	(5,0)		(40)	- chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,70	-2,96	3,68	0,33	0,02			
Solde à la fin août 2006	55 314,6	7 887,0	5 064,5	599,3	28,9	68 894,4		
Intérêt de septembre 2006	352,3	50,2	32,3	3,8	0,2	438,8		
Écart de septembre 2006	1 304,1	27,0	491,0	55,0	1,6	1 878,7		
Écart de volume en GWh	(48,2)	(2,7)	(13,3)	(16,7)	(7,8)		(89)	± chaud
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,70	1,00	3,68	0,33	0,02			
Solde à la fin septembre 2006	56 971,1	7 964,2	5 587,8	658,2	30,7	71 211,9		
Intérêt d'octobre 2006	375,0	52,4	36,8	4,3	0,2	468,7		
Écart d'octobre 2006	(1 475,9)	(32,0)	(187,4)	(22,0)	(0,9)	(1 718,2)		
Écart de volume en GWh	46,7	3,2	5,3	6,7	4,7		67	+ froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	1,00	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin octobre 2006	55 870,2	7 984,6	5 437,2	640,6	29,9	69 962,5		
Intérêt de novembre 2006	355,9	50,9	34,6	4,1	0,2	445,7		
Écart de novembre 2006	15 478,9	475,8	1 956,7	229,3	9,7	18 150,4		
Écart de volume en GWh	(489,8)	(31,3)	(55,6)	(69,5)	(48,6)		(695)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	1,52	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin novembre 2006	71 704,9	8 511,3	7 428,5	873,9	39,9	88 558,5		
Intérêt de décembre 2006	472,0	56,0	48,9	5,8	0,3	582,9		
Écart de décembre 2006	26 068,7	3 802,7	3 026,5	354,7	15,0	33 267,6		
Écart de volume en GWh	(825,0)	18,9	(86,0)	(107,5)	(75,2)		(1 075)	- froid
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,16	-20,12	3,52	0,33	0,02			
Solde à la fin décembre 2006	98 245,6	12 370,0	10 503,9	1 234,4	55,2	122 409,0		
Écart de volume en GWh	(3 004,9)	46,0	(288,5)	(360,6)	(265,8)		(3 874)	
Total intérêt	3 668,8	536,6	377,1	44,4	2,0	4 628,8		

7
8
9
10

1
2
3
4
5

TABLEAU 12
COMPTE DE NIVELLEMENT POUR LA TEMPÉRATURE
CALCUL DU REVENU UNITAIRE ATTRIBUABLE AU TRANSPORT ET À LA DISTRIBUTION

Tarif	Revenu unitaire (Note a)		Revenu unitaire moyen du coût de fourniture (Note b) (3)	Revenu unitaire attribuable au Transport et à la distribution	
	Période hiver	Période été		Période hiver	Période été
	(1)	(2)		(4) =(1) - (3)	(5) =(2) - (3)
Tarif D	6,69	6,23	3,53	3,16	2,70
Tarif DT	Note c	Note c	2,96	Note c	Note c
Tarif G	6,70	6,86	3,18	3,52	3,68
Tarif M	3,28	3,28	2,95	0,33	0,33
Tarif L	2,74	2,74	2,72	0,02	0,02

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

Note b Référence R-3579-2005 HQD-12, Doc 2 Tableau 9

Note c Le revenu unitaire du Tarif DT est variable selon les mois

6
7

6 FRAIS REPORTÉS-OPTION D'ÉLECTRICITÉ INTERRUPTIBLE

8 Dans ses décisions D-2006-149 et D-2006-34, la Régie permet de comptabiliser
9 à même le compte de frais reportés créé en vertu de la décision D-2003-224, les
10 écarts entre les coûts réels et les coûts prévus des options d'électricité
11 interruptible pour les clientèles de grande puissance et moyenne puissance ainsi
12 que pour l'utilisation des groupes électrogènes de secours. Les écarts portent
13 intérêt au taux moyen du coût en capital.

14 Au 31 décembre 2006, le Distributeur a versé à son compte de frais reportés un
15 montant de 1,3 M\$, représentant les crédits fixes liés à l'option d'électricité
16 interruptible pour la clientèle de grande puissance pour le mois de décembre
17 2006. Les intérêts se cumuleront au compte à compter du 1^{er} janvier 2007, et ce,
18 jusqu'à la prise en compte du solde dans les tarifs.