

**SUIVI DES COMPTES D'ÉCARTS RELATIFS AUX VENTES ET
AUX ACHATS D'ÉLECTRICITÉ, DE COMBUSTIBLES ET DE
SERVICE DE TRANSPORT**

TABLE DES MATIÈRES

1. INTRODUCTION.....	5
2. COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT.....	5
3. COMPTE DE PASS-ON POUR L'ACHAT D'ÉLECTRICITÉ.....	6
3.1. Suivi du compte de <i>pass-on</i>	6
3.2. <i>Pass-on</i> 2013.....	6
3.3. <i>Pass-on</i> 2014.....	6
3.4. <i>Pass-on</i> 2015.....	7
4. COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES.....	9
4.1. Suivi du compte de nivellement.....	9
4.2. Comptes de nivellement 2009, 2010, 2011, 2012 et 2013.....	10
4.3. Compte de nivellement 2014.....	10
4.4. Compte de nivellement 2015.....	10
5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES.....	13
5.1. Suivi du compte d'écart - Combustibles.....	13
5.2. Compte d'écart – Combustibles 2013.....	13
5.3. Compte d'écart – Combustibles 2014.....	13
5.4. Compte d'écart – Combustibles 2015.....	14

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Comptes d'écart au 31 décembre 2015.....	5
Tableau 2 : Suivi du compte d'écart - Charge locale de transport.....	5
Tableau 3 : Suivi du compte de <i>pass-on</i>	6
Tableau 4 : Écart par catégories de consommateurs - Année 2015.....	8
Tableau 5 : Suivi du compte de nivellement pour aléas climatiques.....	9
Tableau 6 : Détail du compte de nivellement pour aléas climatiques 2015 par mois et par catégories de consommateurs.....	11
Tableau 7 : Suivi du compte d'écart – Combustibles.....	13
Tableau 8 : Écart de coûts liés au prix du mazout et au volume consommé selon les principales composantes - Année 2015.....	14

1. INTRODUCTION

- 1 La présente pièce porte sur le suivi des comptes d'écart suivants :

**TABLEAU 1 :
COMPTES D'ÉCARTS AU 31 DÉCEMBRE 2015 (M\$)**

	Section	Hors base de tarification
Compte d'écart - Charge locale de transport	2	5,0
Compte de <i>pass-on</i> pour l'achat d'électricité	3	367,8
Compte de nivellement pour aléas climatiques	4	32,1
Compte d'écart - Combustibles	5	(6,8)
TOTAL DES COMPTES		398,1

2. COMPTE D'ÉCARTS – CHARGE LOCALE DE TRANSPORT

- 2 Le tableau suivant présente le suivi du compte d'écart relatif à la charge locale de transport
3 du 31 décembre 2014 au 31 décembre 2015.

**TABLEAU 2 :
SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS - CHARGE LOCALE DE TRANSPORT (M\$)**

	2013	2014	2015	Total
Solde au 31 décembre 2014	(0,6)	(4,5)		(5,1)
Opérations en 2015				
Versé aux revenus requis	0,6	4,5		5,1
Écart de l'année			5,0	5,0
Intérêts			0,0	0,0
Solde au 31 décembre 2015	-	-	5,0	5,0

- 4 Le solde au 31 décembre 2014 de -5,1 M\$ a réduit les revenus requis de l'année 2015¹.

¹ Décision D-2015-018, paragraphe 508.

1 Pour l'année 2015, l'écart de 5,0 M\$ représente la variation entre le tarif reconnu pour la
 2 charge locale du Transporteur, soit 2 801,6 M\$², et le montant de 2 796,6 M\$³ pris en
 3 compte par le Distributeur dans l'établissement de ses revenus requis 2015.

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

3.1. Suivi du compte de *pass-on*

4 Le tableau suivant présente le suivi du compte de *pass-on* du 31 décembre 2014 au
 5 31 décembre 2015.

TABLEAU 3 :
SUIVI DU COMPTE DE PASS-ON (M\$)

	<i>Pass-on</i> 2013	<i>Pass-on</i> 2014	<i>Pass-on</i> 2015	Total
Solde au 31 décembre 2014	54,9	322,0		376,9
Opérations en 2015				
Versé aux revenus requis		(135,8)		(135,8)
Intérêts	1,5	5,1		6,6
Écart de l'année			120,1	120,1
Solde au 31 décembre 2015	56,4	191,3	120,1	367,8

3.2. *Pass-on* 2013

6 Au solde de 54,9 M\$ du 31 décembre 2014 ont été ajoutés en 2015 des intérêts de 1,5 M\$
 7 pour un total de 56,4 M\$ au 31 décembre 2015. Ce montant sera versé intégralement aux
 8 revenus requis de l'année 2016 conformément à la décision D-2016-033⁴.

3.3. *Pass-on* 2014

9 Conformément à la décision D-2015-018⁵, un montant de 135,8 M\$ du solde de 322,0 M\$ au
 10 31 décembre 2014 a immédiatement été versé dans les revenus requis de l'année 2015. Des
 11 intérêts de 5,1 M\$ établis en tenant compte du montant de 135,8 M\$, portent le solde du
 12 compte à 191,3 M\$, lequel sera versé intégralement aux revenus requis de l'année 2016
 13 conformément à la décision D-2016-033⁶.

² Décision D-2015-031, paragraphe 13.

³ Décision D-2015-018, paragraphe 503.

⁴ Décision D-2016-033, paragraphe 204.

⁵ Décision D-2015-018, paragraphes 392.

⁶ Décision D-2016-033, paragraphe 204.

3.4. Pass-on 2015

1 Le tableau 4 présente le détail des écarts cumulatifs par catégories de consommateurs pour
2 l'année 2015. L'écart net total de 120,1 M\$, excluant les contrats spéciaux, se détaille
3 comme suit :

- 4 • L'écart de volume est calculé annuellement sur la base des volumes de
5 consommation patrimoniale et postpatrimoniale afin de tenir compte du volume
6 patrimonial inutilisé. Pour l'année 2015, l'écart de volume s'élève à 193,4 M\$,
7 dont -85,9 M\$ en écart de volume patrimonial et 279,3 M\$ en écart de volume
8 postpatrimonial.
- 9 • L'écart de prix de -70,0 M\$ est déterminé en fonction des volumes de consommation
10 postpatrimoniale annuels réels.
- 11 • L'effet revenu de 3,3 M\$, déterminé sur la base des ventes totales annuelles, réduit
12 les écarts de volume et de prix.

13 Le *pass-on* 2015 inclut un ajustement de 1,9 M\$ lié au facturé/livré des ventes de l'année
14 2014 et un ajustement de -0,4 M\$ relatif à l'Entente-cadre de l'année 2014, car les données
15 finales ne sont connues qu'après la fin de l'année réelle.

**TABLEAU 4 :
ÉCARTS PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS
ANNÉE 2015**

Catégories de consommateurs	(1) Écart volume patrimonial				(2) Écart volume postpatrimonial				(3) Écart prix postpatrimonial				(4) Écart revenu				(5) Pass-on	(6) Ajustement Entente-Cadre 2014 M\$ ^(E)	(7) Ajustement Facturé/livré 2014 M\$ ^(F)
	GWh réels (A), (B)	GWh prévus (G)	¢/kWh	M\$	GWh réels (A)	GWh prévus (G)	¢/kWh prévu (G)	M\$	¢/kWh Réel (C)	¢/kWh prévu (G)	GWh réels (A)	M\$	GWh réels (D)	GWh prévus (G)	¢/kWh	M\$	M\$		
Domestique																			
Tarifs D et DM	57 637	58 382	3,26	(24,3)	5 827	4 702	11,31	127,2	10,78	11,31	5 827	(30,6)	63 735	63 083	3,95	25,7	46,6	(0,2)	0,6
Tarif DT	2 499	2 766	2,78	(7,4)	253	223	11,43	3,4	10,90	11,43	253	(1,3)	2 763	2 989	3,51	(7,9)	2,6	(0,0)	0,0
Total	60 135	61 148		(31,7)	6 079	4 924		130,6			6 079	(31,9)	66 498	66 072		17,8	49,2	(0,2)	0,6
Généraux																			
Tarifs G et à forfait	8 709	9 177	3,02	(14,1)	880	739	11,38	16,1	10,86	11,38	880	(4,7)	9 630	9 916	3,74	(10,7)	8,0	(0,0)	0,3
Tarif d'éclairage public et sent.	541	563	2,66	(0,6)	55	45	11,39	1,1	10,86	11,39	55	(0,3)	598	608	3,40	(0,3)	0,5	(0,0)	0,0
Tarif M	27 976	28 403	2,74	(11,7)	2 828	2 287	11,31	61,2	10,79	11,31	2 828	(14,8)	30 936	30 691	3,47	8,5	26,1	(0,1)	0,4
Tarif G9	920	982	2,84	(1,8)	93	79	11,36	1,6	10,83	11,36	93	(0,5)	1 017	1 061	3,56	(1,6)	0,9	(0,0)	0,0
Tarif LG	7 993	8 254	2,77	(7,2)	808	665	11,11	15,9	10,60	11,11	808	(4,2)	8 839	8 919	3,48	(2,8)	7,3	(0,0)	0,1
Tarif H	0	7	2,74	(0,2)	0	1	11,18	(0,1)	10,66	11,18	0	(0,0)	0	7	3,50	(0,3)	0,0	(0,0)	0,0
Total	46 138	47 386		(35,6)	4 664	3 816		95,8			4 664	(24,4)	51 020	51 202		(7,1)	42,8	(0,1)	0,9
Grands clients industriels																			
Tarif L	26 247	26 980	2,41	(17,6)	2 653	2 173	11,04	53,1	10,53	11,04	2 653	(13,6)	29 002	29 152	3,15	(4,7)	26,6	(0,0)	0,4
Contrats spéciaux	22 086	23 338	2,41	(30,1)	2 233	1 879	11,02	38,9	10,51	11,02	2 233	(11,4)	24 377	25 217	3,05	(25,6)	23,0	0,3	0,3
Total	48 333	50 317		(47,7)	4 886	4 052		92,0			4 886	(25,0)	53 379	54 369		(30,3)	49,6	0,3	0,6
TOTAL INCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	154 607	158 851	2,84	(115,0)	15 629	12 793	11,22	318,3	10,52	11,22	15 629	(81,4)	170 897	171 644		(19,7)	141,6	(0,1)	2,2
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	132 521	135 514		(84,9)	13 397	10 913		279,4			13 397	(70,0)	146 520	146 427		5,9	118,6	(0,4)	1,9
Ajustement de l'Entente-cadre 2014				(0,1)				0,6				(0,6)				(0,0)		(0,1)	
Contrats spéciaux				0,2				0,2				(0,1)				-		0,3	
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE-CADRE 2014, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(E)				(0,3)				0,5				(0,5)				(0,0)		(0,4)	
AJUSTEMENT FACTURÉ/LIVRÉ DES VENTES 2014, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX^(F)				(0,7)				(0,6)				0,5				(2,7)		1,9	
PASS-ON 2015 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)				(85,9)				279,3				(70,0)				3,3		120,1	

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

(B) Le volume de consommation patrimoniale 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 catégories de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonnes (10)".

(D) Volume réel de ventes excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions et de la variation du taux de pertes indiquée à la note (B).

(E) La répartition du montant relatif à l'Entente-cadre 2014 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2014 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2014 recalculé pour intégrer les données finales de l'Entente-cadre 2014.

(F) La répartition de l'ajustement lié au facturé/livré de l'année 2014 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2014 (incluant les données finales de l'Entente-cadre 2014) et le compte de pass-on réel 2014 recalculé pour intégrer les volumes finaux des ventes 2014.

(G) Dossier R-3905-2014, pièce HQD-19, document 6 (B-0230), tableaux 9A et 9B.

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 du
2 31 décembre 2014 au 31 décembre 2015.

**TABLEAU 5 :
SUIVI DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES (M\$)**

	Hors base de tarification							Versés à la base de tarification					
	Nivellement 2010	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Nivellement 2013	Nivellement 2014	Nivellement 2015	Total	Nivellement 2009	Nivellement 2010	Nivellement 2011	Nivellement 2012	Nivellement 2013	Total
Solde au 31 décembre 2014	-			(44,0)	(127,0)		(171,0)	2,1	61,0	43,5	116,3		222,9
Opérations en 2015													
Versé à la base de tarification (compte 2013)				44,0			44,0					(44,0)	(44,0)
Amortissement					135,8		135,8	(2,1)	(15,2)	(8,7)	(19,4)	8,8	(36,6)
Solde au 1er janvier 2015					8,8		8,8		45,8	34,8	96,9	(35,2)	142,3
Versé au compte hors base de tarification	45,8	34,8	96,9	(35,2)			142,3		(45,8)	(34,8)	(96,9)	35,2	(142,3)
Rémunération des comptes hors base de tarification	1,2	1,0	2,7	(1,0)			3,9						-
Amortissement (rémunération des comptes d'écart hors BT)	(1,2)	(1,0)	(2,7)	1,0			(3,9)						-
Écart de l'année						(115,2)	(115,2)						-
Intérêts					0,2	(4,0)	(3,8)						-
Solde au 31 décembre 2015	45,8	34,8	96,9	(35,2)	9,0	(119,3)	32,1	-	-	-	-	-	-

- 3 Le Distributeur a amorti le compte de nivellement 2009 selon la méthode d'amortissement
4 linéaire sur une période de cinq ans, conformément à la décision D-2009-016⁷.

- 5 Dans sa décision D-2014-037⁸, la Régie autorise le Distributeur à modifier, dès le 1^{er} janvier
6 2014, la période restante d'amortissement pour les comptes des années 2010, 2011 et 2012,
7 respectivement à 5, 6 et 7 ans. Cependant, elle maintient l'amortissement des écarts des
8 années 2013 et suivantes sur une période de cinq ans.

- 9 Dans sa décision D-2015-018⁹, la Régie demande au Distributeur de maintenir dorénavant
10 hors base de tarification le compte de nivellement. Tel qu'il a été demandé par la Régie¹⁰, le
11 Distributeur a exclu de la base de tarification le solde du compte de nivellement de 142,3 M\$
12 au 1^{er} janvier 2015. Les intérêts de 3,9 M\$, calculés pour l'année 2015, ont été versés aux
13 revenus requis de l'année 2015.

⁷ Décision D-2009-016, page 14.

⁸ Décision D-2014-037, paragraphes 408, 409 et 410.

⁹ Décision D-2015-018, paragraphe 248.

¹⁰ Décision D-2015-018, paragraphe 652.

4.2. Comptes de nivellement 2009, 2010, 2011, 2012 et 2013

- 1 L'année 2015 constitue la dernière année d'amortissement du compte de nivellement 2009.
2 L'amortissement de 15,2 M\$ du nivellement 2010, de 8,7 M\$ du nivellement 2011, de
3 19,4 M\$ du nivellement 2012 et de -8,8 M\$ du nivellement 2013, porte respectivement les
4 soldes de ces comptes à 45,8 M\$, 34,8 M\$, 96,9 M\$ et -35,2 M\$ au 31 décembre 2015.

4.3. Compte de nivellement 2014

- 5 Conformément à la décision D-2015-018¹¹, un montant de 135,8 M\$ a été versé de façon
6 exceptionnelle aux revenus requis de l'année 2015. Des intérêts de 0,2 M\$ appliqués sur le
7 solde de 8,8 M\$ au 31 décembre 2014 portent le solde du compte à 9,0 M\$, lequel sera
8 amorti linéairement sur une période de cinq ans se terminant en 2020.

4.4. Compte de nivellement 2015

- 9 L'écart pour l'année 2015 est de -115,2 M\$ auquel des intérêts de -4,0 M\$ ont été ajoutés,
10 pour un total de -119,3 M\$.
11 Le tableau 6 présente le détail du compte de nivellement en 2015 par mois et par catégories
12 de consommateurs. Le calcul du revenu unitaire 2015, attribuable aux activités de transport
13 et de distribution, y est également présenté.

¹¹ Décision D-2015-018, paragraphes 392 et 654.

**TABLEAU 6 :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2015
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2015									
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,24	0,85	8,38	4,11	4,72				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,29	(2,67)	4,64	0,65	1,24				
Écart de volume en GWh	764,3	(7,1)	86,5	89,7	46,1			979,5	+ froid
Écart de janvier 2015 (k\$)	(32 768,2)	(190,5)	(4 016,1)	(581,7)	(572,5)		(38 129,1)		
Solde à la fin janvier 2015 (k\$)	(32 768,2)	(190,5)	(4 016,1)	(581,7)	(572,5)	0,0	(38 129,1)		
Intérêt de février 2015 (k\$)	(67,8)	(0,4)	(8,3)	(1,2)	(1,2)	(78,9)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,24	0,96	8,36	4,11	4,55				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,29	(2,56)	4,62	0,65	1,07				
Écart de volume en GWh	1737,7	(21,6)	181,4	200,0	97,5			2 195,1	+ froid
Écart de février 2015 (k\$)	(74 629,7)	(551,7)	(8 385,2)	(1 296,7)	(1 042,0)		(85 905,4)		
Solde à la fin février 2015 (k\$)	(107 465,8)	(742,6)	(12 409,6)	(1 879,6)	(1 615,7)	(78,9)	(124 034,5)		
Intérêt de mars 2015 (k\$)	(246,3)	(1,7)	(28,4)	(4,3)	(3,7)	(284,4)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,15	13,51	8,63	4,12	4,65				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	10,00	4,89	0,65	1,17				
Écart de volume en GWh	874,3	35,7	96,3	101,4	53,9			1 161,7	+ froid
Écart de mars 2015 (k\$)	(36 689,3)	(3 572,9)	(4 706,6)	(657,5)	(629,6)		(46 256,0)		
Solde à la fin mars 2015 (k\$)	(144 401,4)	(4 317,3)	(17 144,6)	(2 541,5)	(2 249,1)	(363,4)	(170 290,4)		
Intérêt d'avril 2015 (\$)	(320,3)	(9,6)	(38,0)	(5,6)	(5,0)	(378,5)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,14	12,96	9,18	4,49	3,26				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,19	9,45	5,44	1,02	(0,22)				
Écart de volume en GWh	263,3	17,4	40,4	0,7	11,8			333,5	+ froid
Écart d'avril 2015 (k\$)	(8 399,8)	(1 641,8)	(2 195,3)	(7,4)	26,1		(12 218,3)		
Solde à la fin avril 2015 (k\$)	(153 121,5)	(5 968,7)	(19 378,0)	(2 554,5)	(2 227,9)	(741,8)	(182 508,7)		
Intérêt de mai 2015 (k\$)	(350,9)	(13,7)	(44,4)	(5,9)	(5,1)	(420,0)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,09	1,43	7,89	4,28	3,26				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,14	(2,08)	4,15	0,81	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(65,1)	(0,3)	12,8	7,1	(4,1)			(49,6)	-chaud
Écart de mai 2015 (k\$)	2 044,1	(6,9)	(531,1)	(57,8)	(9,0)		1 439,2		
Solde à la fin mai 2015 (k\$)	(151 428,3)	(5 989,3)	(19 953,4)	(2 618,2)	(2 242,0)	(1 161,8)	(181 069,4)		
Intérêt de juin 2015 (k\$)	(335,8)	(13,3)	(44,3)	(5,8)	(5,0)	(404,2)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	6,89	4,11	7,89	4,29	3,26				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	2,94	0,60	4,15	0,82	(0,22)				
Écart de volume en GWh	3,4	(1,8)	(11,4)	(41,4)	(6,4)			(57,5)	-chaud
Écart de juin 2015 (k\$)	(101,3)	10,6	471,5	340,7	(14,1)		707,4		
Solde à la fin juin 2015 (k\$)	(151 865,4)	(5 991,9)	(19 526,2)	(2 283,3)	(2 261,2)	(1 566,0)	(180 362,1)		

TABLEAU 6 (SUITE) :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES 2015
PAR MOIS ET PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de juillet 2015 (k\$)	(348,0)	(13,7)	(44,7)	(5,2)	(5,2)	(416,9)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,81	2,85	7,89	4,30	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,86	(0,66)	4,15	0,83	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(14,5)	(1,7)	(6,3)	(22,9)	(4,5)			(49,9)	-chaud
Écart de juillet 2015 (k\$)	413,8	(11,0)	261,8	190,9	(10,0)		845,4		
Solde à la fin juillet 2015 (k\$)	(151 799,7)	(6 016,7)	(19 309,2)	(2 097,6)	(2 276,4)	(1 982,9)	(179 516,6)		
Intérêt d'août 2015 (k\$)	(347,9)	(13,8)	(44,3)	(4,8)	(5,2)	(416,0)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,82	(1,26)	7,89	4,29	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,87	(4,77)	4,15	0,82	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(5,2)	(0,3)	1,0	6,0	0,0			1,6	+ chaud
Écart d'août 2015 (k\$)	148,7	(12,0)	(40,8)	(49,0)	0,1		47,0		
Solde à la fin août 2015 (k\$)	(151 998,9)	(6 042,5)	(19 394,2)	(2 151,5)	(2 281,5)	(2 398,9)	(179 469,6)		
Intérêt de septembre 2015 (k\$)	(337,1)	(13,4)	(43,0)	(4,8)	(5,1)	(403,4)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,81	5,58	7,89	4,30	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,86	2,06	4,15	0,83	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(48,8)	(1,1)	10,9	45,4	3,1			9,5	+ chaud
Écart de septembre 2015 (k\$)	1 398,5	21,8	(454,4)	(376,7)	6,8		595,9		
Solde à la fin septembre 2015 (k\$)	(150 937,5)	(6 034,1)	(19 891,6)	(2 533,0)	(2 279,8)	(2 802,2)	(178 873,7)		
Intérêt d'octobre 2015 (k\$)	(345,9)	(13,8)	(45,6)	(5,8)	(5,2)	(416,4)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,17	4,81	9,14	4,17	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,22	1,30	5,40	0,70	(0,22)				
Écart de volume en GWh	275,6	7,6	15,1	33,2	19,6			351,0	+ froid
Écart d'octobre 2015 (k\$)	(8 874,7)	(98,6)	(815,8)	(233,2)	43,3		(9 979,0)		
Solde à la fin octobre 2015 (k\$)	(160 158,1)	(6 146,5)	(20 753,0)	(2 772,0)	(2 241,7)	(3 218,6)	(188 852,7)		
Intérêt de novembre 2015 (k\$)	(355,2)	(13,6)	(46,0)	(6,1)	(5,0)	(426,0)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,96	5,41	8,94	4,25	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,01	1,90	5,21	0,78	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(345,2)	(8,5)	(29,2)	(41,4)	(19,2)			(443,5)	- froid
Écart de novembre 2015 (k\$)	13 852,3	161,6	1 518,0	324,3	(42,5)		15 813,8		
Solde à la fin novembre 2015 (k\$)	(146 661,0)	(5 998,5)	(19 281,0)	(2 453,8)	(2 289,2)	(3 644,6)	(173 038,9)		
Intérêt de décembre 2015 (k\$)	(336,1)	(13,7)	(44,2)	(5,6)	(5,2)	(404,9)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,99	6,52	8,83	4,25	4,93				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh) ¹</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	4,04	3,01	5,09	0,78	1,45				
Écart de volume en GWh	(1202,3)	(17,5)	(113,9)	(211,8)	(84,2)			(1 629,6)	- froid
Écart de décembre 2015 (k\$)	48 616,0	525,5	5 798,1	1 658,5	1 223,7		57 821,7		
Solde à la fin décembre 2015	(98 381,1)	(5 486,8)	(13 527,1)	(800,9)	(1 070,8)	(4 049,5)	(115 217,2)		
Écart de volume en GWh	2 237,5	0,9	283,6	166,1	113,6			2 801,8	+ froid

¹ Référence: R-3905-2014, HQD-19, Document 6, Tableau 9B.

5. COMPTE D'ÉCARTS - COMBUSTIBLES

5.1. Suivi du compte d'écarts - Combustibles

- 1 Le tableau suivant présente le suivi du compte d'écarts relatif aux achats de combustibles du
2 31 décembre 2014 au 31 décembre 2015.

TABLEAU 7 :
SUIVI DU COMPTE D'ÉCARTS – COMBUSTIBLES (M\$)

	2013	2014	2015	Total
Solde au 31 décembre 2014	(0,3)	6,3		5,9
Opérations en 2015				
Versé aux revenus requis	0,3	(7,9)		(7,6)
Intérêts		(0,0)		(0,0)
Écart de l'année			(5,1)	(5,1)
Solde au 31 décembre 2015	-	(1,7)	(5,1)	(6,8)

5.2. Compte d'écarts – Combustibles 2013

- 3 Le solde de -0,3 M\$ au 31 décembre 2014 a réduit les revenus requis de l'année 2015¹².

5.3. Compte d'écarts – Combustibles 2014

- 4 Le Distributeur a versé aux revenus requis de l'année 2015 un montant de 7,9 M\$¹³,
5 correspondant à l'écart entre l'évaluation des achats de combustibles pour l'année 2014 de
6 106,0 M\$, basée sur quatre mois réels et huit mois projetés, et le montant reconnu de
7 98,1 M\$¹⁴.

- 8 Un montant de -1,6 M\$, soit l'écart entre le solde réel de 6,3 M\$ au 31 décembre 2014 et le
9 montant de -7,9 M\$ constaté dans les revenus requis 2015, demeure donc inscrit au compte.
10 À ce montant ont été ajoutés des intérêts de -0,04 M\$ pour un total de -1,7 M\$ au
11 31 décembre 2015.

¹² Décision 2015-018, paragraphe 640.

¹³ Décision 2015-018, paragraphe 640.

¹⁴ Décision D-2014-037, paragraphe 338.

5.4. Compte d'écarts – Combustibles 2015

1 Les achats réels de combustibles pour l'année 2015 totalisent 91,3 M\$ comparativement à
 2 96,4 M\$¹⁵ reconnus par la Régie, soit un écart de -5,1 M\$ porté au compte d'écarts.

3 Le tableau 8 présente, pour l'année 2015, les écarts de volume et de prix pour les
 4 composantes suivantes : Mazout des réseaux autonomes et Combustibles des groupes
 5 électrogènes de secours. Comme illustré, les écarts de volume et de prix pour le mazout
 6 destiné aux réseaux autonomes sont respectivement de 0,7 M\$ et -5,6 M\$, alors que les
 7 écarts pour les combustibles des groupes électrogènes sont de -1,1 M\$ en volume et
 8 de -0,2 M\$ en prix.

**TABLEAU 8 :
 ÉCARTS DE COÛTS LIÉS AU PRIX DU MAZOUT ET AU VOLUME CONSOMMÉ
 SELON LES PRINCIPALES COMPOSANTES - ANNÉE 2015**

	Année 2015				Écart Réel / D-2015-018			
	Réel		D-2015-018		Total		Volume	Prix
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M\$
Mazout - Réseaux autonomes	72,4	77,6	77,2	77,1	(4,9)	0,5	0,7	(5,6)
Programme Efficacité énergétique (Compensation mazout - PUEÉRA)	12,6		12,0		0,6			
Groupes électrogènes de secours	6,0	1,7	6,5	3,0	(0,4)	(1,3)		
Location et entretien	4,8		4,0		0,8			
Combustibles	1,2	1,7	2,5	3,0	(1,2)	(1,3)	(1,1)	(0,2)
Rapides-des-Joachins	0,3		0,7		(0,4)			
Achats de combustibles	91,3		96,4		(5,1)			

¹⁵ Décision D-2015-018, paragraphe 640.