

ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

Table des matières

1. SOMMAIRE DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ	5
2. DÉTERMINATION DU VOLUME DE CONSOMMATION TOTAL À APPROVISIONNER....	5
3. VOLUMES ET COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ PATRIMONIAUX ET POSTPATRIMONIAUX	6
3.1. AJUSTEMENT POUR CONTRATS SPÉCIAUX	8
3.2. AJUSTEMENT DU COÛT DE L'ENTENTE-CADRE.....	9
ANNEXE.....	11

1. SOMMAIRE DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

1 Le présent document regroupe et synthétise les données sur les achats d'électricité pour
 2 les années 2010, 2011 et 2012. Il fait une conciliation entre la pièce sur les
 3 approvisionnements (HQD-5, document 1) et la pièce sur les revenus requis (HQD-4,
 4 document 1). Le tableau 1 présente un sommaire des coûts pour ces trois années.

**TABLEAU 1 : ACHATS D'ÉLECTRICITÉ
 (EN MILLIONS DE DOLLARS)⁽¹⁾**

	Année historique	Année de base	Année témoin
	2010	2011	2012
Achats d'électricité	4 728,6	5 005,2	5 111,1
Électricité patrimoniale	4 543,9	4 587,7	4 590,3
Électricité postpatrimoniale	377,8	531,4	654,9
Tarifs de gestion et énergie de secours	8,8	1,8	-
Ajustement des contrats spéciaux	(159,9)	(149,7)	(153,5)
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2008	38,2	2,7	-
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2009	(23,7)	(7,6)	-
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2010	(56,5)	30,7	27,6
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2011	-	8,2	(8,2)

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

2. DÉTERMINATION DU VOLUME DE CONSOMMATION TOTAL À APPROVISIONNER

5 Afin de déterminer les volumes de consommation patrimoniaux et postpatrimoniaux à
 6 approvisionner, certains ajustements doivent être apportés sur les ventes publiées telles
 7 que déposées au rapport annuel (pour une année historique) et aux ventes prévues
 8 (telles que présentées à la pièce HQD-2, document 2) pour les années de base et
 9 témoin projetée. Le tableau 2 présente ces différents ajustements.

**TABLEAU 2 : VOLUME DE CONSOMMATION TOTALE À APPROVISIONNER
(EN GWH)**

	Année historique	Année de base	Année témoin
	2010	2011	2012
Ventes selon le Rapport annuel 2010 et HQD-2, Document 2	166 940	170 072	171 375
Ajustement du facturé/livré	(12)	20	-
Ventes d'électricité	166 928	170 092	171 375
Moins			
Réseaux autonomes	(342)	(368)	(375)
Rapide des Joachims	(4)	(4)	(4)
Groupe électrogènes de secours	(11)	(10)	(10)
Plus			
Usage interne et consommation des chantiers	598	641	610
Interruptions	66	76	-
Volume de consommation à approvisionner	167 235	170 428	171 597
Conciliation avec HQD-5, Document 1 ⁽¹⁾			
Taux de pertes (%) ⁽²⁾	7,82%	7,70%	7,7%
Pertes (GWh)	13 084	13 131	13 213
Besoins visés	180 318	183 560	184 810

- (1) Les données présentées en termes de coûts unitaires et de volumes se situent au niveau de la consommation alors que la pièce sur les approvisionnements (HQD 5, document 1) présente des données au niveau des besoins. Les taux de pertes expliquent les différences.
- (2) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin projetée 2012 est présenté au tableau A1 en annexe.

3. VOLUMES ET COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ PATRIMONIAUX ET POSTPATRIMONIAUX

- 1 Les coûts et les volumes des approvisionnements en électricité pour l'année historique
- 2 2010, de base 2011 et témoin projetée 2012 sont détaillés au tableau 3.

TABLEAU 3 : DÉTAIL DES VOLUMES ET DES COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

	Année historique 2010			Année de base 2011			Année témoin projetée 2012		
	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$	GWh	¢/kWh	M\$
Électricité patrimoniale	164 988	2,75	4 543,9	165 838	2,77	4 587,7	165 596	2,77	4 590,3
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2009	-	-	(1,9)	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2010 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	(4,2)	-	-	-
Dont : Ajustement pour taux de pertes	646	-	17,8	334	-	9,3	-	-	-
Électricité postpatrimoniale	2 707	13,96	377,8	4 867	10,92	531,4	6 001	10,91	654,9
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2009	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2010 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	(0,0)	-	-	-
Tarifs de gestion de la consommation et d'énergie de secours	185	4,73	8,8	39	4,61	1,8			
Compte de pass-on 2011⁽²⁾	-	-	-	-	-	8,2	-	-	(8,2)
Compte de pass-on 2010⁽²⁾	-	-	(56,5)	-	-	30,7	-	-	27,6
Compte de pass-on 2009⁽²⁾	-	-	(23,7)	-	-	(7,6)	-	-	-
Compte de pass-on 2008⁽²⁾	-	-	38,2	-	-	2,7	-	-	-
Achats d'électricité									
Coût de la fourniture sans ajustement pour contrats spéciaux	167 880	2,91	4 888,5	170 743	3,02	5 154,9	171 597	3,07	5 264,6
Ajustement des contrats spéciaux ⁽³⁾	-	-	(159,9)	-	-	(149,7)	-	-	(153,5)
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2009	-	-	(0,2)	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour Entente-cadre 2010 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	(0,6)	-	-	-
Coût de la fourniture avec ajustement pour contrats spéciaux (HQD-4, Document 1)	167 880	2,82	4 728,6	170 743	2,93	5 005,2	171 597	2,98	5 111,1
Conciliation avec HQD-5, Document 1^{(4),(5)}									
Électricité postpatrimoniale	2 707	13,96	377,8	4 867	10,92	531,4	6 001	10,91	654,9
Tarifs de gestion	185	4,73	8,8	39	4,61	1,8	-	-	-
Ajustement pour Entente-cadre 2009	-	-	(0,8)	-	-	-	-	-	-
Ajustement pour Entente-cadre 2010 ⁽¹⁾	-	-	(0,0)	-	-	0,0	-	-	-
Taux de pertes (%) ⁽⁶⁾	7,82%	-	-	7,70%	-	-	7,7%	-	-
Électricité postpatrimoniale	3 118	12,4	385,8	5 284	10,092	533,2	6 463	10,13	654,9

- (1) Le détail de l'ajustement de l'Entente-cadre de l'année 2010 fait l'objet de la section 3.2.
- (2) Les ajustements pour le compte de frais reportés sur les coûts d'achats d'électricité (*pass-on*) sont explicités à la pièce HQD-8, document 7 au tableau 10.
- (3) Le détail de l'ajustement des contrats spéciaux est présenté au tableau 4.
- (4) Les données présentées en termes de coûts unitaires et de volumes (en ¢/kWh et en GWh) se situent au niveau de la consommation alors que la pièce sur les approvisionnements (HQD-5, document 1) présente des données au niveau des besoins. Les taux de pertes expliquent ainsi les différences.
- (5) Les ajustements relatifs à l'Entente-cadre des années 2009 et 2010 sont présentés afin de concilier les achats d'électricité du présent dossier et les données présentées aux rapports annuels du Distributeur à la Régie.
- (6) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin projetée 2012 est présenté au tableau A1 en annexe.

3.1. Ajustement pour contrats spéciaux

1 Conformément à la Loi sur la Régie de l'énergie, le coût de fourniture des contrats
 2 spéciaux correspond au revenu prévu au contrat, déduction faite des coûts de transport
 3 et de distribution applicables selon la méthode de répartition des coûts de service du
 4 Distributeur déterminée par la Régie (voir HQD-10, document 1). Un ajustement sur le
 5 coût de fourniture réparti aux contrats spéciaux est ainsi effectué puisque le manque à
 6 gagner ou le surplus, entre le revenu requis des contrats spéciaux et les revenus qu'ils
 7 génèrent, est transféré à l'actionnaire. Le tableau 4 présente le détail du calcul de
 8 l'ajustement pour les contrats spéciaux pour les trois années. Pour l'année témoin
 9 projetée 2012, cet ajustement est de 153,5 M\$, réduisant d'autant les coûts relatifs aux
 10 achats d'électricité.

TABLEAU 4 : AJUSTEMENTS DES CONTRATS SPÉCIAUX ⁽¹⁾
(EN M\$)

Composantes	Année historique 2010	Année de base 2011	Année témoin projetée 2012
Revenus prévus	841,7	854,2	897,9
<i>(Ventes en GWh)</i>	<i>27 444</i>	<i>26 153</i>	<i>27 540</i>
Coût de transport	266,4	285,6	276,8
Coût de DSALC	6,9	5,2	5,3
Coût du capital	2,8	2,8	3,6
Ajustement Entente-cadre	(0,2)	(0,6)	-
Coût de fourniture applicable	565,7	561,3	612,1
Coût de fourniture selon méthode de répartition	725,6	711,0	765,6
Ajustement des contrats spéciaux	(159,9)	(149,7)	(153,5)

(1) La variation de l'ajustement est présentée au tableau A2 de l'annexe.

3.2. Ajustement du coût de l'Entente-cadre

1 Dans le cadre du présent dossier tarifaire, le Distributeur intègre les données finales de
2 l'énergie patrimoniale utilisée et de l'énergie approvisionnée en vertu de l'Entente-cadre.
3 Le compte de *pass-on* de l'année 2011 intègre donc un ajustement de -3,6 M\$ relatif à la
4 mise à jour du *pass-on* 2010 recalculé en fonction des données finales d'énergie.
5 Ainsi, le détail de l'impact total de -3,6 M\$ sur le compte de *pass-on* 2011¹ s'explique
6 comme suit :

- 7 • Premièrement, tel que mentionné à la pièce HQD-5, document 1 (tableau 7), le
8 coût final de l'utilisation de l'Entente-cadre pour l'année 2010 se chiffre à 0,9 M\$
9 de dépassement. Par conséquent, aucun ajustement significatif par rapport au
10 0,9 M\$ qui avait été estimé au 31 décembre 2010 n'est reporté en 2011;
- 11 • De plus, les données finales de l'énergie patrimoniale utilisée génèrent un
12 impact de -4,2 M\$ relatif aux achats patrimoniaux. Ce montant est également
13 intégré au compte de *pass-on* 2011;
- 14 • Finalement, le compte de *pass-on* étant établi par catégories de
15 consommateurs², la part de -0,6 M\$ qui concerne les contrats spéciaux est
16 considérée dans l'ajustement des contrats spéciaux de l'année de base 2011
17 (voir tableau 4), conformément aux modalités de transfert du compte de *pass-on*.
18 Ce montant est par conséquent exclu de l'impact total de l'Entente-cadre sur le
19 compte de *pass-on*.

¹ Voir également la pièce HQD-8, document 7, Annexe B, tableau 20.

² La répartition par catégories de consommateurs du montant relatif à l'Entente-cadre 2010 est déterminée par le différentiel entre le compte de *pass-on* réel 2010 (Rapport annuel 2010, HQD-4, Document 3.1, tableau 4) et le compte de *pass-on* réel 2010 recalculé pour intégrer les données finales de l'Entente-cadre et des besoins d'approvisionnements.

ANNEXE

**TAUX DE PERTES PRÉVISIONNEL
VARIATION DE L'AJUSTEMENT
DES CONTRATS SPÉCIAUX**

TABLEAU A1 : CALCUL DU TAUX DE PERTES PRÉVISIONNEL DU RÉSEAU INTÉGRÉ

Calculs	Composantes des besoins en énergie (en GWh)	Réel 2008 normalisé	Réel 2009 normalisé	Réel 2010 normalisé
1	Besoins	183 843	178 322	184 674
2	Ventes	170 610	165 619	170 638
3	Ajustement FL	(135)	(22)	(12)
4 = 2+3	Sous-total	170 475	165 596	170 626
	Moins			
5	Réseaux autonomes	(345)	(353)	(342)
6	Rapides-des-Joachims	(5)	(4)	(4)
7	Groupes électrogènes mobiles	(10)	(6)	(11)
	Plus			
8	Usage interne et consommation des chantiers	494	620	598
9	Interruptions	77	95	66
10 = somme (4 à 9)	Consommation	170 687	165 949	170 933
11 = 1 - 10	Pertes	13 156	12 374	13 742
12 = 11/10	Taux de pertes du réseau intégré (%)	7,71%	7,46%	8,04%
13	Estimation de l'usage interne incluse dans les pertes ⁽¹⁾	140	-	-
14 = 10 + 13	Consommation ajustée	170 827	165 949	170 933
15 = 11 - 13	Pertes ajustées	13 016	12 374	13 742
16 = 15/14	Taux de pertes ajusté (%)	7,62%	7,46%	8,04%
	Taux de pertes de transport observés	5,39%	5,40%	5,47%
Prévisionnel 2012				
	Moyenne des 3 années (taux de pertes ajusté)		7,71%	
	Plus : Ajustement pour taux de TransÉnergie (5,4% - moyenne des taux observés)		-0,02%	
	Taux de pertes prévisionnel (ajusté et arrondi)		7,7%	

(1) Ajustement pour l'usage interne inclus dans les pertes mais comptabilisé dans la consommation à partir du 1^{er} janvier 2009 (estimation annuelle de 140 GWh au tarif T-3)

**TABLEAU A2 : VARIATION DE L'AJUSTEMENT DES CONTRATS SPÉCIAUX
(EN M\$)**

Composantes (en M\$)	Variation	
	2011-2010	2012-2011
Revenus prévus	12,6 M\$	43,6 M\$
Effet volume	(50,5)M\$	41,9 M\$
Prix aluminium	101,4 M\$	(11,3)M\$
Taux de change	(48,8)M\$	31,7 M\$
Autres effets prix	10,5 M\$	(18,7)M\$
Coût de transport	19,1 M\$	(8,7)M\$
Coût de DSALC	(1,7)M\$	0,1 M\$
Coût du capital	(0,1)M\$	0,9 M\$
Ajustement Entente-cadre	(0,4)M\$	0,6 M\$
Coût de fourniture applicable	(4,4)M\$	50,8 M\$
Coût de fourniture selon méthode de répartition	(14,7)M\$	54,6 M\$
Effet volume	7,8 M\$	51,9 M\$
Effet coût unitaire	(23,1)M\$	3,5 M\$
Ajustement des contrats spéciaux	10,2 M\$	(3,8)M\$