ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

TABLE DES MATIÈRES

1. SOMMAIRE DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ 5
2. DÉTERMINATION DU VOLUME DE CONSOMMATION TOTALE À APPROVISIONNER 5
3. VOLUMES ET COÛTS DES ACHATS PATRIMONIAUX ET POSTPATRIMONIAUX 5
3.1. Ajustement des contrats spéciaux 7
3.2. Ajustement du coût de l'entente globale cadre 8

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Achats d'électricité 5
Tableau 2 : Détail des volumes et des coûts des achats d'électricité 6
Tableau 3 : Ajustement des contrats spéciaux 7
Tableau 4 : Variation de l'ajustement des contrats spéciaux 8

1. SOMMAIRE DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

Le présent document récapitule les données sur les achats d'électricité pour les années 2013, 2014 et 2015 en conciliant les pièces sur la prévision des ventes (HQD-4, document 2), sur les approvisionnements (HQD-6, document 1) et sur les revenus requis (HQD-5, document 1). Le tableau 1 présente un sommaire des coûts pour ces trois années.

Tableau 1 :
Achats d'électricité (en M$)

	Année historique 2013	Année de base 2014	Année témoin 2015
Achats d'électricité	**5 330,9**	**5 597,5**	**5 801,7**
Électricité patrimoniale	4 497,0	4 553,8	4 538,7
Électricité postpatrimoniale	1 060,9	1 675,8	1 445,4
Tarifs de gestion et énergie de secours	21,8	10,9	-
Ajustement des contrats spéciaux	(239,9)	(285,7)	(182,4)
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2011	6,1	-	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2012	8,3	(4,3)	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2013	(23,3)	(27,9)	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2014	-	(325,1)	-

2. DÉTERMINATION DU VOLUME DE CONSOMMATION TOTALE À APPROVISIONNER

Afin de déterminer le volume de consommation totale à approvisionner, certains ajustements doivent être apportés aux ventes publiées telles que déposées au rapport annuel du Distributeur (pour une année historique) et aux ventes. Le tableau 6 de la pièce HQD-4, document 2 présente ces différents ajustements.

3. VOLUMES ET COÛTS DES ACHATS PATRIMONIAUX ET POSTPATRIMONIAUX

Les volumes et les coûts des achats d'électricité pour l'année historique 2013, l'année de base 2014 et l'année témoin 2015 sont détaillés au tableau 3.

Tableau 2 :
Détail des volumes et des coûts des achats d'électricité

	Année historique 2013			Année de base 2014			Année témoin 2015		
	GWh	¢/kWh	M$	GWh	¢/kWh	M$	GWh	¢/kWh	M$
Électricité patrimoniale	**161 572**	**2,78**	**4 497,0**	**161 191**	**2,83**	**4 553,8**	**159 693**	**2,84**	**4 538,7**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2012	-	-	6,0	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2013(1)	-	-	-	-	-	0,4	-	-	-
Dont : Ajustement pour taux de pertes	417	-	11,6	73	-	2,1	-	-	-
Électricité postpatrimoniale	**11 122**	**9,54**	**1 060,9**	**13 907**	**12,05**	**1 675,8**	**12 942**	**11,17**	**1 445,4**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2013(1)	-	-	-	-	-	0,6	-	-	-
Tarifs de gestion de la consommation	**499**	**4,37**	**21,8**	**207**	**5,27**	**10,9**			
Compte de *pass-on* 2011(2)	-	-	**6,1**	-	-	-	-	-	**-**
Compte de *pass-on* 2012(2)	-	-	**8,3**	-	-	**(4,3)**	-	-	**-**
Compte de *pass-on* 2013(2)	-	-	**(23,3)**	-	-	**(27,9)**	-	-	**-**
Compte de *pass-on* 2014(2)	-	-	-	-	-	**(325,1)**	-	-	**-**
Achats d'électricité									
Coût de la fourniture sans ajustement des contrats spéciaux	**173 193**	**3,22**	**5 570,9**	**175 304**	**3,36**	**5 883,2**	**172 635**	**3,47**	**5 984,1**
Ajustement des contrats spéciaux(3)	-	-	**(239,9)**	-	-	**(285,7)**	-	-	**(182,4)**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2012	-	-	(0,3)	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2013(1)	-	-	-	-	-	0,1	-	-	-
Coût de la fourniture avec ajustement des contrats spéciaux (HQD-5, document 1)	**173 193**	**3,08**	**5 330,9**	**175 304**	**3,19**	**5 597,5**	**172 635**	**3,36**	**5 801,7**
Conciliation avec HQD-6, document 1 (4),(5)									
Électricité postpatrimoniale	11 122	9,54	1 060,9	13 907	12,05	1 675,8	12 942	11,17	1 445,4
Tarifs de gestion	499	4,37	21,8	207	5,27	10,9	-	-	-
Ajustement pour entente cadre 2012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustement pour entente cadre 2013(1)	-	-	0,6	-	-	(0,6)	-	-	-
Taux de pertes (%)(6)	8,07%	-	-	7,95%	-	-	7,89%	-	-
Électricité postpatrimoniale	12 559	8,6	**1 083,3**	15 235	11,067	**1 686,1**	13 963	10,35	**1 445,4**

(1) Le détail de l'ajustement de l'entente globale cadre de l'année 2013 fait l'objet de la section 3.2.
(2) Les ajustements pour le *pass-on* sont détaillés au tableau 5 de la pièce HQD-9, document 7.
(3) Le détail de l'ajustement des contrats spéciaux est présenté au tableau 3.
(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-6, document 1) présente des données au niveau des besoins. Les taux de pertes expliquent les différences.
(5) Les ajustements relatifs à l'entente globale cadre des années 2012 et 2013 sont présentés afin de concilier les achats d'électricité du présent dossier et les données présentées au Rapport annuel 2013 du Distributeur à la Régie.
(6) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin 2015 est présenté au tableau 6 de la pièce HDQ-4, document 2.

3.1. Ajustement des contrats spéciaux

Conformément à la *Loi sur la Régie de l'énergie*, le coût de fourniture des contrats spéciaux correspond au revenu prévu au contrat, déduction faite des coûts de transport et de distribution applicables selon la méthode de répartition des coûts de service du Distributeur déterminée par la Régie. Un ajustement sur le coût de fourniture réparti aux contrats spéciaux est ainsi effectué puisque le manque à gagner ou le surplus, entre les revenus requis des contrats spéciaux et les revenus qu'ils génèrent, est transféré à l'actionnaire. Le tableau 3 présente le détail du calcul de l'ajustement des contrats spéciaux pour les trois années. Pour l'année témoin 2015, cet ajustement est de 182,4 M$ réduisant d'autant les coûts du Distributeur relatifs aux achats d'électricité.

Tableau 3 :
Ajustement des contrats spéciaux (en M$)

Composantes	Année historique 2013	Année de base 2014	Année témoin 2015
Revenus prévus	802,4	775,8	873,8
(Ventes en GWh)	*26 253*	*25 089*	*25 404*
Coût de transport	277,0	263,0	272,7
Coût de DSALC	4,4	3,6	3,5
Coût du capital	2,4	3,8	5,3
Ajustement entente cadre	(0,3)	0,1	-
Coût de fourniture applicable	**518,9**	**505,3**	**592,3**
Coût de fourniture selon méthode de répartition	**758,8**	**791,0**	**774,7**
Ajustement des contrats spéciaux	**(239,9)**	**(285,7)**	**(182,4)**

Le tableau suivant présente la variation de l'ajustement.

Tableau 4 :
Variation de l'ajustement des contrats spéciaux (en M$)

Composantes	*Variation*	
	2014-2013	**2015-2014**
Revenus prévus	**(26,6)**	**98,0**
Effet volume	(39,3)	13,1
Prix aluminium	(36,1)	21,5
Taux de change	34,8	(0,1)
Autres effets prix	13,9	63,4
Coût de transport	**(14,0)**	**9,7**
Coût de DSALC	**(0,8)**	**(0,1)**
Coût du capital	**1,4**	**1,5**
Ajustement entente cadre	**0,4**	**(0,1)**
Coût de fourniture applicable	**(13,6)**	**87,0**
Coût de fourniture selon méthode de répartition	**32,2**	**(16,3)**
Effet volume	(9,5)	(2,3)
Effet coût unitaire	41,7	(14,0)
Ajustement des contrats spéciaux	**(45,8)**	**103,3**

3.2. Ajustement du coût de l'entente globale cadre

Dans le cadre du dossier tarifaire, le Distributeur intègre les données finales de l'énergie patrimoniale utilisée et de l'énergie approvisionnée en vertu de l'entente globale cadre. Le compte de *pass-on* de l'année 2014 comprend donc un ajustement de 0,9 M$ relatif à la mise à jour du *pass-on* 2013 recalculé en fonction des données finales d'énergie.

Ainsi, le détail de l'impact total de 0,9 M$ sur le compte de *pass-on* 2013 s'explique comme suit :

- Premièrement, tel que mentionné au tableau 7 de la pièce HQD-6, document 1, le coût final de l'utilisation de l'entente globale cadre pour l'année 2013 se chiffre à 0,8 M$ de dépassement. Par conséquent, un ajustement de 0,6 M$ par rapport au 0,2 M$ qui avait été estimé au 31 décembre 2013 est reporté en 2014 ;
- De plus, les données finales de l'énergie patrimoniale utilisée génèrent un impact de 0,4 M$ relatif aux achats patrimoniaux. Ce montant est également intégré au compte de *pass-on* 2014 ;

- Finalement, le compte de *pass-on* étant établi par catégories de consommateurs, la part de 0,1 M$ qui concerne les contrats spéciaux est considérée dans l'ajustement des contrats spéciaux de l'année de base 2014 (voir le tableau 4), conformément aux modalités de transfert du compte de *pass-on*. Ce montant est par conséquent exclu de l'impact total de l'entente globale cadre sur le compte de *pass-on*.