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 2015, 2016 et 2017 en conciliant les données des pièces de la prévision des ventes (pièce HQD-4, document 2), des approvisionnements (pièce HQD-6, document 1) et des revenus requis (pièce HQD-5, document 1). Le tableau 1 présente un sommaire des coûts pour ces trois années.

TABLEAU 1 :
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ (M$)

	Année historique 2015	Année de base 2016	Année témoin 2017
Achats d'électricité	**5 961,4**	**6 145,6**	**5 807,6**
Électricité patrimoniale	4 399,4	4 437,6	4 480,4
Électricité postpatrimoniale	1 671,9	1 529,6	1 615,1
Tarif de gestion de la consommation	30,8	9,8	-
Ajustement des contrats spéciaux	(156,4)	(196,9)	(290,3)
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2013	-	56,4	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2014	135,8	191,3	-
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2015	(120,1)	111,2	9,0
Compte de *pass-on* pour l'achat d'électricité 2016	-	6,6	(6,6)

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 qu'elles sont déposées au rapport annuel du Distributeur (pour une année historique) et aux ventes. Le tableau 7 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 2015, l'année de base 2016 et l'année témoin 2017 sont détaillés au tableau 2.

TABLEAU 2 :
DÉTAIL DES VOLUMES ET DES COÛTS DES ACHATS D'ÉLECTRICITÉ

	Année historique 2015			Année de base 2016			Année témoin 2017		
	GWh	¢/kWh	M$	GWh	¢/kWh	M$	GWh	¢/kWh	M$
Électricité patrimoniale	**154 607**	**2,85**	**4 399,4**	**154 199**	**2,88**	**4 437,6**	**154 472**	**2,90**	**4 480,4**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2014	-	-	(1,0)	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2015[1]	-	-	-	-	-	3,6	-	-	-
Dont : Ajustement pour taux de pertes	(730)	-	(20,8)	(814)	-	(23,4)	-	-	-
Électricité postpatrimoniale	**15 629**	**10,70**	**1 671,9**	**13 589**	**11,26**	**1 529,6**	**14 311**	**11,29**	**1 615,1**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2014	-	-	(0,1)	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2015[1]	-	-	-	-	-	0,0	-	-	-
Tarifs de gestion de la consommation	**656**	**4,69**	**30,8**	**206**	**4,76**	**9,8**			
Compte de *pass-on* 2013[2]	-	-	**-**	-	-	**56,4**	-	-	**-**
Compte de *pass-on* 2014[2]	-	-	**135,8**	-	-	**191,3**	-	-	**-**
Compte de *pass-on* 2015[2]	-	-	**(120,1)**	-	-	**111,2**	-	-	**9,0**
Compte de *pass-on* 2016[2]	-	-	-	-	-	**6,6**	-	-	**(6,6)**
Achats d'électricité									
Coût de la fourniture sans ajustement des contrats spéciaux	**170 892**	**3,58**	**6 117,8**	**167 994**	**3,78**	**6 342,5**	**168 783**	**3,61**	**6 097,9**
Ajustement des contrats spéciaux[3]	-	-	**(156,4)**	-	-	**(196,9)**	-	-	**(290,3)**
Dont : Ajustement pour entente cadre 2014	-	-	0,6	-	-	-	-	-	-
Dont : Ajustement pour entente cadre 2015[1]	-	-	-	-	-	0,4	-	-	-
Coût de la fourniture avec ajustement des contrats spéciaux (HQD-5, document 1)	**170 892**	**3,49**	**5 961,4**	**167 994**	**3,66**	**6 145,6**	**168 783**	**3,44**	**5 807,6**
Conciliation avec HQD-6, document 1 [4],[5]									
Électricité postpatrimoniale	15 629	10,70	1 671,9	13 589	11,26	1 529,6	14 311	11,29	1 615,1
Tarifs de gestion	656	4,69	30,8	206	4,76	9,8	-	-	-
Ajustement pour entente cadre 2014[1]	-	-	0,1	-	-	-	-	-	-
Ajustement pour entente cadre 2015[1]	-	-	0,0	-	-	(0,0)	-	-	-
Taux de pertes (%)[6]	7,51%	-	-	7,23%	-	-	7,28%	-	-
Électricité postpatrimoniale	17 508	9,73	**1 702,7**	14 793	10,41	**1 539,4**	15 353	10,52	**1 615,1**

(1) Le détail de l'ajustement du coût de l'entente globale cadre de l'année 2015 fait l'objet de la section 3.2.
(2) Les ajustements pour le *pass-on* sont détaillés au tableau 4 de la pièce HQD-9, document 7.
(3) Le détail de l'ajustement des contrats spéciaux est présenté au tableau 3.
(4) Les données indiquées en termes de coûts unitaires et de volumes (en ¢/kWh et en GWh) sont présentées sur le plan de la consommation alors que la pièce sur les approvisionnements d'électricité (pièce HQD-6, document 1) présente des données du point de vue des besoins. Les taux de pertes expliquent les différences.
(5) Les ajustements relatifs à l'entente globale cadre des années 2014 et 2015 permettent de concilier les achats d'électricité du présent dossier et les données présentées au *Rapport annuel 2015 du Distributeur* à la Régie.
(6) Le détail du calcul du taux de pertes prévisionnel pour l'année témoin 2017 est présenté au tableau 7 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 2017, cet ajustement est de 290,3 M$ réduisant d'autant les coûts du Distributeur relatifs aux achats d'électricité.

TABLEAU 3 :
AJUSTEMENT DES CONTRATS SPÉCIAUX (M$)

Composantes	Année historique 2015	Année de base 2016	Année témoin 2017
Revenus prévus	887,8	863,0	836,8
(Ventes en GWh)	*24 377*	*25 690*	*26 200*
Coût de transport	269,3	259,9	299,5
Coût de DSALC	3,4	4,2	4,1
Coût du capital	5,0	4,3	5,2
Ajustement entente cadre	0,6	0,4	-
Coût de fourniture applicable	**609,5**	**594,2**	**528,0**
Coût de fourniture selon méthode de répartition	**765,9**	**791,0**	**818,3**
Ajustement des contrats spéciaux	**(156,4)**	**(196,9)**	**(290,3)**

Le tableau 4 présente la variation de l'ajustement.

TABLEAU 4 :
VARIATION DE L'AJUSTEMENT DES CONTRATS SPÉCIAUX (M$)

Composantes	*Variation*	
	2016-2015	2017-2016
Revenus prévus	**(24,9)**	**(26,1)**
Effet volume	49,5	11,7
Prix aluminium	(38,3)	4,4
Taux de change	6,8	6,1
Autres effets prix	(42,8)	(48,4)
Coût de transport	**(9,4)**	**39,7**
Coût de DSALC	**0,7**	**(0,1)**
Coût du capital	**(0,7)**	**0,9**
Ajustement entente cadre	**(0,1)**	**(0,4)**
Coût de fourniture applicable	**(15,3)**	**(66,2)**
Coût de fourniture selon méthode de répartition	**25,2**	**27,3**
Effet volume	17,6	27,5
Effet coût unitaire	7,6	(0,2)
Ajustement des contrats spéciaux	**(40,5)**	**(93,5)**

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 2016 comprend donc un ajustement de 3,2 M$ relatif à la mise à jour du *pass-on* 2015 recalculé en fonction des données finales d'énergie.

Ainsi, le détail de l'impact total de 3,2 M$ sur le compte de *pass-on* 2015 s'explique comme suit :

- D'abord, comme mentionné à la pièce HQD-6, document 1 (page 14), le coût final associé au dépassement de l'utilisation de l'entente globale cadre pour l'année 2015, ainsi que le montant initialement estimé au 31 décembre 2015, sont négligeables, n'occasionnant aucun ajustement reporté en 2016 ;
- De plus, les données finales de l'énergie patrimoniale utilisée génèrent un impact de 3,6 M$ relatif aux achats patrimoniaux. Ce montant est également intégré au compte de *pass-on* 2016 ;
- Finalement, le compte de *pass-on* étant établi par catégories de consommateurs, la part de 0,4 M$ qui concerne les contrats spéciaux est considérée dans

l'ajustement des contrats spéciaux de l'année de base 2016 (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*.