

ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ET DES TRAVAUX EN COURS

1 ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION ET DES TRAVAUX EN COURS

1 Présentant l'évolution pour les années 2011, 2012 et 2013, les tableaux 1, 2 et 3 font le
2 lien entre :

- 3 • les investissements en immobilisations (incluant le contrat de location-
4 financement¹) et en actifs incorporels traités dans la pièce HQD-8, document 5 ;
- 5 • les autres actifs détaillés dans la pièce HQD-8, document 7 ;
- 6 • l'encaisse réglementaire présentée dans la pièce HQD-8, document 3 ;
- 7 • les matériaux, combustibles et fournitures montrés dans la pièce HQD-8,
8 document 4 ;

9 et leur inclusion dans la base de tarification du Distributeur selon la pièce HQD-8,
10 document 1 ou leur considération à titre de travaux en cours.

¹ Suite au passage aux normes internationales d'information financière le 1^{er} janvier 2012, le libellé « Contrat de location-acquisition » a été modifié pour « Contrat de location-financement ».

TABLEAU 1 - ANNÉE HISTORIQUE 2011 (M\$)

ÉVOLUTION DES TRAVAUX EN COURS ⁽¹⁾					
	Solde au 1^{er} janvier 2011	Investissements ⁽²⁾	Mises en service	Régularisations	Solde au 31 décembre 2011
Par catégorie d'actifs					
Immobilisations et contrat de location-acquisition	347,2	697,1	(659,1)	1,6	386,8
Équipements de mesurage	3,9	47,3	(39,0)		12,2
Postes de distribution	3,7				3,7
Lignes aériennes de distribution	140,4	385,4	(373,3)		152,5
Lignes souterraines de distribution	98,0	163,4	(139,0)		122,4
Réseaux autonomes	49,9	20,8	(13,2)	1,2	58,7
Autres actifs de réseaux					
Actifs de soutien	51,3	80,2	(94,6)	0,4	37,3
Logiciels et autres actifs incorporels	26,6	61,0	(23,1)		64,5
Total	373,8	758,1	(682,2)	1,6	451,2
Par catégorie d'investissement					
Ne générant pas de revenus additionnels	233,5	410,2	(373,0)	1,6	272,2
Maintien des actifs	148,6	313,9	(285,2)	1,6	178,9
Amélioration de la qualité	18,4	36,7	(35,0)		20,1
Respect des exigences	66,5	59,6	(52,8)		73,2
Général des revenus additionnels	140,3	347,9	(309,2)		179,0
Croissance de la demande	140,3	347,9	(309,2)		179,0
Total	373,8	758,1	(682,2)	1,6	451,2
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION					
	Solde au 1^{er} janvier 2011	Mises en service	Amortissement ⁽³⁾	Régularisations	Solde au 31 décembre 2011
Immobilisations en exploitation					
Valeur nette	8 267,5	635,9	(553,2)	(18,3)	8 331,8
Équipements de mesurage	231,7	39,0	(26,2)	(2,5)	242,0
Postes de distribution	5,1		(1,3)		3,8
Lignes aériennes de distribution	4 652,2	373,3	(296,7)	(14,1)	4 714,7
Lignes souterraines de distribution	2 309,2	139,0	(131,5)	(11,5)	2 305,2
Réseaux autonomes	442,6	12,0	(26,5)	18,8	446,9
Autres actifs de réseaux	10,2		(0,7)	0,4	9,9
Actifs de soutien	602,0	94,6	(69,5)	(9,4)	617,6
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers ⁽⁴⁾	14,5	(22,0)	(0,8)		(8,3)
Contrat de location-acquisition					
Valeur nette	33,9	1,2	(2,4)		32,7
Actifs incorporels en exploitation					
Valeur nette	1 247,5	242,1	(168,7)	(0,6)	1 320,3
Programmes en efficacité énergétique ⁽⁴⁾	756,3	173,0	(93,1)	0,8	837,0
Programmes et activités de l'AAE ⁽⁴⁾	102,2	46,0	(10,8)		137,4
Logiciels	361,8	17,8	(63,3)	(0,6)	315,7
Autres actifs incorporels	27,2	5,3	(1,5)	(0,8)	30,2
Frais reportés					
Valeur nette	810,6	0,9	(13,1)	130,6	929,1
Programmes commerciaux	3,2	1,2	(1,0)		3,4
Tarif BT	10,4		(10,4)		0,0
Actif au titre des prestations constituées	699,4			130,6	830,0
Contributions à des projets de raccordement	54,8	(0,3)	(1,7)		52,9
Compte de nivellement pour aléas climatiques	42,8				42,8
Remboursement gouvernemental					
Valeur nette	28,4			(1,9)	26,5
Coûts nets liés aux sorties d'actifs					
Valeur nette			(13,7)	13,7	
Avantages complémentaires de retraite					
Valeur nette	(225,6)			(1,3)	(226,9)
Fonds de roulement					
Valeur nette	105,0			21,2	126,2
Encaisse	(13,6)			20,3	6,7
Matériaux, combustibles et fournitures	118,6			0,9	119,5
BASE DE TARIFICATION	10 267,3	880,1	(751,1)	143,4	10 539,6

⁽¹⁾ Liés aux investissements présentés à la pièce HQD-8, document 5.

⁽²⁾ Voir tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-8, document 5.

⁽³⁾ Voir tableau 1 de la pièce HQD-7, document 11.

⁽⁴⁾ Ces lignes ont été reclassées à des fins de comparaison avec les bases de tarification de l'année de base 2012 et de l'année témoin 2013.

TABLEAU 2 - ANNÉE DE BASE 2012 (M\$)

ÉVOLUTION DES TRAVAUX EN COURS ⁽¹⁾					
	Solde au 1^{er} janvier 2012	Investissements ⁽²⁾	Mises en service	Régularisations	Solde au 31 décembre 2012
Par catégorie d'actifs					
Immobilisations et contrat de location-financement	386,8	770,6	(728,6)		428,8
Equipements de mesurage	12,2	57,5	(39,4)		30,3
Postes de distribution	3,7				3,7
Lignes aériennes de distribution	152,5	461,4	(435,5)		178,4
Lignes souterraines de distribution	122,4	131,7	(137,4)		116,7
Réseaux autonomes	58,7	48,1	(40,9)		65,8
Autres actifs de réseaux					
Actifs de soutien	37,3	71,9	(75,3)		33,9
Logiciels et autres actifs incorporels	64,5	71,6	(102,7)		33,4
Total	451,2	842,2	(831,3)		462,1
Par catégorie d'investissement					
Ne générant pas de revenus additionnels	272,2	419,1	(439,5)		251,8
Maintien des actifs	178,9	315,0	(321,1)		172,8
Amélioration de la qualité	20,1	44,6	(60,0)		4,7
Respect des exigences	73,2	59,5	(58,4)		74,3
Général des revenus additionnels	179,0	423,1	(391,8)		210,3
Croissance de la demande	179,0	423,1	(391,8)		210,3
Total	451,2	842,2	(831,3)		462,1
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION					
	Solde au 1^{er} janvier 2012	Mises en service	Amortissement ⁽³⁾	Régularisations	Solde au 31 décembre 2012
Immobilisations en exploitation					
Valeur nette	8 344,6	619,5	(558,3)	(23,3)	8 382,6
Equipements de mesurage	242,0	39,4	(30,3)	(5,0)	246,1
Postes de distribution	3,8		(0,5)	(0,1)	3,2
Lignes aériennes de distribution	4 718,0	435,5	(302,4)	(4,6)	4 846,6
Lignes souterraines de distribution	2 305,8	137,4	(133,5)	(11,0)	2 298,8
Réseaux autonomes	456,0	38,0	(22,3)	(2,5)	469,2
Autres actifs de réseaux	9,9		(0,7)		9,2
Actifs de soutien	617,5	75,3	(69,6)	(0,1)	623,1
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(8,3)	(106,2)	1,0		(113,6)
Contrat de location-financement ⁽⁴⁾					
Valeur nette	32,7	2,9	(2,4)	(0,4)	32,8
Actifs incorporels en exploitation					
Valeur nette	1 320,3	260,7	(189,1)	(13,9)	1 378,0
Programmes en efficacité énergétique	837,0	158,0	(110,5)		884,5
Programmes et activités du BEIE ⁽⁵⁾	137,4	0,0	(15,4)		122,0
Logiciels	315,7	102,7	(61,7)	(15,1)	341,5
Autres actifs incorporels	30,2		(1,4)	1,2	30,0
Autres actifs					
Valeur nette	205,7	(19,0)	(1,5)	(2,9)	182,3
Contributions à des projets de raccordement	52,9	(19,0)	(1,5)		32,4
Compte de nivellement pour aléas climatiques	126,3				126,3
Remboursement gouvernemental	26,5			(2,9)	23,6
Coûts nets liés aux sorties d'actifs					
			(44,0)	44,0	
Fonds de roulement					
Valeur nette	126,2			(4,2)	122,0
Encaisse	6,7			(14,5)	(7,9)
Matériaux, combustibles et fournitures	119,5			10,4	129,9
BASE DE TARIFICATION	10 029,5	864,1	(795,2)	(0,7)	10 097,7

(1) Liés aux investissements présentés à la pièce HQD-8, document 5.

(2) Voir tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-8, document 5.

(3) Voir tableau 1 de la pièce HQD-7, document 11.

(4) Suite au passage aux IFRS le 1^{er} janvier 2012, le libellé « Contrat de location-acquisition » est modifié pour « Contrat de location-financement ».

(5) Le libellé « Programme et activités de l'AAE » est modifié pour « Programme et activités du Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIE) ».

TABLEAU 3 - ANNÉE TÉMOIN 2013 (M\$)

ÉVOLUTION DES TRAVAUX EN COURS ⁽¹⁾					
	Solde au 1^{er} janvier 2013	Investissements ⁽²⁾	Mises en service	Régularisations	Solde au 31 décembre 2013
Par catégorie d'actifs					
Immobilisations et contrat de location-financement	428,8	917,3	(895,1)		451,0
Equipements de mesurage	30,3	184,4	(186,1)		28,6
Postes de distribution	3,7				3,7
Lignes aériennes de distribution	178,4	460,1	(460,4)		178,0
Lignes souterraines de distribution	116,7	145,2	(138,3)		123,6
Réseaux autonomes	65,8	48,6	(30,8)		83,6
Autres actifs de réseaux					
Actifs de soutien	33,9	79,0	(79,4)		33,5
Logiciels et autres actifs incorporels	33,4	56,6	(42,9)		47,1
Total	462,1	973,9	(938,0)		498,0
Par catégorie d'investissement					
Ne générant pas de revenus additionnels	251,8	540,8	(514,7)		277,8
Maintien des actifs	172,8	442,5	(426,9)		188,4
Amélioration de la qualité	4,7	26,6	(24,3)		6,9
Respect des exigences	74,3	71,7	(63,5)		82,5
Général des revenus additionnels	210,3	433,1	(423,3)		220,2
Croissance de la demande	210,3	433,1	(423,3)		220,2
Total	462,1	973,9	(938,0)		498,0
ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION					
	Solde au 1^{er} janvier 2013	Mises en service	Amortissement ⁽³⁾	Régularisations	Solde au 31 décembre 2013
Immobilisations en exploitation					
Valeur nette	8 382,6	818,2	(459,8)	(43,1)	8 698,0
Equipements de mesurage	246,1	186,1	(40,2)	(22,5)	369,5
Postes de distribution	3,2		(0,3)		2,9
Lignes aériennes de distribution	4 846,6	460,4	(200,1)	(5,1)	5 101,7
Lignes souterraines de distribution	2 298,8	138,3	(131,6)	(11,0)	2 294,6
Réseaux autonomes	469,2	28,9	(22,5)	(2,0)	473,6
Autres actifs de réseaux	9,2		(0,7)		8,5
Actifs de soutien	623,1	79,4	(70,1)	(2,5)	630,0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(113,6)	(75,0)	5,7		(182,9)
Contrat de location-financement					
Valeur nette	32,8	1,9	(2,2)		32,6
Actifs incorporels en exploitation					
Valeur nette	1 378,0	189,3	(220,3)	(2,0)	1 345,0
Programmes en efficacité énergétique	884,5	146,4	(126,3)		904,5
Programmes et activités du BEIÉ	122,0		(15,4)		106,5
Logiciels	341,5	42,9	(77,4)	(2,0)	305,0
Autres actifs incorporels	30,0		(1,1)		28,8
Autres actifs					
Valeur nette	191,1	60,6	(0,9)	(2,7)	248,1
Contributions à des projets de raccordement	32,4	60,6	(0,9)		92,1
Compte de nivellement pour aléas climatiques	135,1				135,1
Remboursement gouvernemental	23,6			(2,7)	20,9
Coûts nets liés aux sorties d'actifs					
			(48,0)	48,0	0,0
Fonds de roulement					
Valeur nette	122,0			176,5	298,5
Encaisse	(7,9)			164,8	156,9
Matériaux, combustibles et fournitures	129,9			11,7	141,6
BASE DE TARIFICATION	10 106,5	1 070,1	(731,2)	176,7	10 622,1

⁽¹⁾ Liés aux investissements présentés à la pièce HQD-8, document 5.

⁽²⁾ Voir tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-8, document 5.

⁽³⁾ Voir tableau 1 de la pièce HQD-7, document 11.

1 Les faits marquants de l'évolution de la base de tarification sur la période 2011 à 2013
2 sont les suivants :

- 3 • En conformité avec la décision D-2012-021, radiation au 1^{er} janvier 2012 du solde
4 net de l'ATPC/PTPC au 31 décembre 2011 et radiation du solde non amorti des
5 programmes commerciaux au 31 décembre 2011 ;
- 6 • mises en service de 350,7 M\$ liées aux projets majeurs autorisés pendant la
7 période et composées entre autres de 141,8 M\$ pour les travaux de raccordement
8 du réseau de distribution, de 62,3 M\$ pour le programme d'automatisation du
9 réseau, de 47,9 M\$ pour le projet Contrôle asservi de la tension et de la puissance
10 réactive (CATVAR) et de 49 M\$ pour le projet Optimisation des systèmes clientèles
11 (OSC) ²;
- 12 • évolution de l'actif incorporel relatif aux programmes en efficacité énergétique
13 (PGEÉ) totalisant 147,6 M\$ sur la période, soit :
 - 14 o mises en service de 173 M\$ en 2011, 158,1 M\$ en 2012 et 146,4 M\$ en 2013 ;
 - 15 o amortissements de 93,1 M\$ en 2011, 110,5 M\$ en 2012 et 126,3 M\$ en 2013 ;
- 16 • évolution du compte de nivellement pour aléas climatiques totalisant 92,4 M\$ sur la
17 période³;
- 18 • radiations d'actifs totalisant 105,7 M\$ sur la période. Le Distributeur a retiré 13,7 M\$
19 d'actifs pour 2011 et prévoit en retirer 44 M\$ pour 2012 et 48 M\$ pour 2013⁴.

20 La colonne « Régularisations » est composée de tous les éléments de variation des
21 actifs autres que les investissements, les mises en exploitation et les amortissements.
22 Le tableau 4 présenté à la pièce HQD-8, document 2 du dossier R-3708-2009 décrit la
23 nature des diverses régularisations liées aux actifs de l'ensemble des divisions d'Hydro-
24 Québec.

25 Le Distributeur tient à rappeler que la plupart de ses actifs sont des actifs gérés par lots
26 ou en masse. Conséquemment, les régularisations consistent essentiellement en des

² Voir le tableau 7

³ Détail fourni à la pièce HQD-8, document 7

⁴ Détail fourni à la pièce HQD-7, document 11

1 ajustements comptables découlant des travaux de corroboration d'actifs réalisés selon
2 les règles de comptabilité et de contrôle en vigueur.

2 CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS ET AUTRES CONTRIBUTIONS DE TIERS

3 Ce compte regroupe les éléments suivants :

- 4 • contributions relatives aux postes de départ privés liés aux projets d'éoliennes et de
5 biomasse, ainsi que la valeur actualisée sur 20 ans des frais d'entretien y afférents.
6 Le Distributeur prévoit recevoir des remboursements de la part des producteurs
7 privés de 112,4 M\$ en 2012 et 75 M\$ en 2013. Ainsi, le Distributeur estime que la
8 contribution qui sera versée par le Transporteur à un producteur privé pour le
9 remboursement des coûts du poste de départ excédera le maximum prévu au
10 contrat d'approvisionnement en électricité puisqu'au moment du déboursé, la
11 contribution maximale aux Tarifs et conditions du Transporteur sera supérieure à
12 celle incluse au contrat.
- 13 • autres contributions externes reçues ou versées par le Distributeur dans le cadre de
14 demandes d'alimentation électrique en haute tension, de même que les frais et
15 revenus d'entretien y afférents.

16 Compte tenu de l'ampleur du nombre de projets avec les producteurs privés à venir
17 dans les années futures, le Distributeur propose, à partir du prochain dossier tarifaire, de
18 ne plus présenter par poste privé le détail de l'évolution des contributions mais de la
19 présenter plutôt par appel d'offres. Cependant, l'information pourra être fournie sur
20 demande à la Régie, le cas échéant.

TABLEAU 4
ÉVOLUTION DES CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS ET AUTRES
CONTRIBUTIONS DE TIERS (M\$)

CONTRIBUTIONS											
	Date de 1ère MES	Solde au 01/01/2011	MES 2011	Amort. 2011	Solde au 31/12/2011	MES 2012	Amort. 2012	Solde au 31/12/2012	MES 2013	Amort. 2013	Solde au 31/12/2013
Premier appel d'offres Éoliens A/O 2003-02											
Baie-des-Sables	10/2007	7,5		(0,5)	7,0		(0,4)	6,6		(0,5)	6,1
Anse à Valeau	12/2007	0,6			0,6		(0,1)	0,5			0,5
Carleton	12/2008	(2,9)		0,2	(2,7)		0,2	(2,5)		0,2	(2,3)
St-Ulric	12/2009	7,7		(0,4)	7,3		(0,4)	6,9	(4,8)	(0,4)	1,7
Mont-Louis	12/2011		(1,6)		(1,6)			(1,6)		0,1	(1,5)
Montagne-Sèche	12/2011		(6,7)		(6,7)		0,3	(6,4)		0,3	(6,1)
Gros-Morne 1	12/2011		(10,8)		(10,8)		0,6	(10,2)		0,5	(9,7)
Gros-Morne 2	12/2012					(11,9)		(11,9)		0,6	(11,3)
Deuxième appel d'offres Éoliens A/O 2005-03											
Le Plateau	03/2012					(15,4)	0,6	(14,8)		0,7	(14,1)
Saint-Robert-Bellarmin	06/2012					(5,0)	0,1	(4,9)		0,3	(4,6)
De L'Érable	12/2012					(13,0)		(13,0)		0,6	(12,4)
Montréal	12/2012					(13,2)		(13,2)		0,7	(12,5)
Massif-du-Sud	12/2012					(19,8)		(19,8)		1,0	(18,8)
New Richmond	12/2012					(7,4)		(7,4)		0,4	(7,0)
Lac-Alfred ph. 1	12/2012					(11,7)		(11,7)		0,5	(11,2)
Des Moulins	12/2013								(16,0)		(16,0)
Lac-Alfred ph. 2	12/2013								(11,7)		(11,7)
Seigneurie de Beauré-2	12/2013								(14,8)		(14,8)
Seigneurie de Beauré-3	12/2013								(15,5)		(15,5)
Troisième appel d'offres Éoliens A/O 2009-02											
Viger-Denonville	12/2013								(1,0)		(1,0)
Saint-Damase	12/2013								(0,4)		(0,4)
Le Plateau-2	12/2013								(1,0)		(1,0)
Biomasse											
A/O 2009-01	12/2012					(0,4)		(0,4)		0,1	(0,3)
Sous-total - Postes de départ privés		12,9	(19,1)	(0,7)	(6,9)	(97,8)	0,9	(103,8)	(65,2)	5,1	(163,9)
Autres contributions de tiers											
Autres	07/2012					5,4	(0,1)	5,3		(0,1)	5,2
SOUS-TOTAL		12,9	(19,1)	(0,7)	(6,9)	(92,4)	0,8	(98,5)	(65,2)	5,0	(158,7)

TABLEAU 4 (SUITE)
ÉVOLUTION DES CONTRIBUTIONS À DES POSTES DE DÉPART PRIVÉS ET AUTRES
CONTRIBUTIONS DE TIERS (M\$)

FRAIS D'ENTRETIEN											
	Date de tère MES	Solde au 01/01/2011	MES 2011	Amort. 2011	Solde au 31/12/2011	MES 2012	Amort. 2012	Solde au 31/12/2012	MES 2013	Amort. 2013	Solde au 31/12/2013
Premier appel d'offres Éoliens A/O 2003-02											
Baie-des-Sables	10/2007	1,1		(0,1)	1,0		(0,1)	0,9			0,9
Anse à Valeau	12/2007	0,1			0,1		(0,1)				
Carleton	12/2008	(0,7)			(0,7)		0,1	(0,6)			(0,6)
St-Ulric	12/2009	1,1			1,1		(0,1)	1,0	(0,7)		0,3
Mont-Louis	12/2011		(0,3)		(0,3)		0,1	(0,2)			(0,2)
Montagne-Sèche	12/2011		(1,0)		(1,0)			(1,0)			(1,0)
Gros-Morne 1	12/2011		(1,6)		(1,6)		0,1	(1,5)		0,1	(1,4)
Gros-Morne 2	12/2012					(1,8)		(1,8)		0,1	(1,7)
Deuxième appel d'offres Éoliens A/O 2005-03											
Le Plateau	03/2012					(2,3)	0,1	(2,2)		0,1	(2,1)
Saint-Robert-Bellarmin	06/2012					(0,7)		(0,7)			(0,7)
De L'Érable	12/2012					(1,9)		(1,9)		0,1	(1,8)
Montérégie	12/2012					(2,0)		(2,0)		0,1	(1,9)
Massif-du-Sud	12/2012					(3,0)		(3,0)		0,1	(2,9)
New Richmond	12/2012					(1,1)		(1,1)		0,1	(1,0)
Lac-Alfred ph. 1	12/2012					(1,7)		(1,7)			(1,7)
Des Moulins	12/2013								(2,4)		(2,4)
Lac-Alfred ph. 2	12/2013								(1,8)		(1,8)
Seigneurie de Beauré-2	12/2013								(2,2)		(2,2)
Seigneurie de Beauré-3	12/2013								(2,3)		(2,3)
Troisième appel d'offres Éoliens A/O 2009-02											
Viger-Denonville	12/2013								(0,1)		(0,1)
Saint-Damase	12/2013								(0,1)		(0,1)
Le Plateau-2	12/2013								(0,2)		(0,2)
Biomasse											
A/O 2009-01	12/2012					(0,1)		(0,1)			(0,1)
Sous-total - Postes de départ privés		1,6	(2,9)	(0,1)	(1,4)	(14,6)	0,1	(15,9)	(9,8)	0,7	(25,0)
Autres contributions de tiers											
Autres	07/2012					0,8		0,8			0,8
SOUS-TOTAL		1,6	(2,9)	(0,1)	(1,4)	(13,8)	0,1	(15,1)	(9,8)	0,7	(24,2)
TOTAL - CONTRIBUTIONS ET FRAIS D'ENTRETIEN											
Postes de départ privés		14,5	(22,0)	(0,8)	(8,3)	(112,4)	1,0	(119,7)	(75,0)	5,8	(188,9)
Autres contributions de tiers						6,2	(0,1)	6,1		(0,1)	6,0
GRAND TOTAL		14,5	(22,0)	(0,8)	(8,3)	(106,2)	1,0	(113,6)	(75,0)	5,7	(182,9)

3 PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

TABLEAU 5
ÉVOLUTION DU PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE (M\$)

Description ⁽¹⁾	Au 31 décembre		
	Année historique 2011	Année de base 2012 ⁽²⁾	Année témoin 2013 ⁽²⁾
<u>Clientèle résidentielle</u>			
Tronc commun	61,9	56,4	51,3
Diagnostic résidentiel	52,1	48,9	44,8
Mieux consommer, Recyc-Frigo et autres	218,9	240,0	239,1
Programmes du BEIÉ ⁽³⁾	22,6	18,5	14,4
Rénovation énergétique - MFR	14,0	14,1	13,3
	369,5	377,9	362,9
<u>Clientèle d'affaires</u>			
Tronc commun	50,4	44,5	40,0
OIEÉB ⁽⁴⁾	84,6	115,9	147,6
OIEÉSI - petites et moyennes industries	58,5	67,6	72,6
Bâtiments HQD	4,9	5,5	6,5
Produits efficaces et autres	183,5	179,5	171,3
	381,9	413,0	438,0
<u>Clientèle Grandes entreprises</u>			
Tronc commun	13,6	11,7	10,4
OIEÉB ⁽⁵⁾	13,9	19,3	23,3
OIEÉSI - grandes industries	58,1	62,6	69,9
	85,6	93,6	103,6
Total	837,0	884,5	904,5

(1) : Se référer à la pièce HQD-8, document 8 pour une description de chacun des programmes.

(2) : En vertu des IFRS à partir du 1er janvier 2012,

(3) : Correspond au solde non amorti des programmes antérieurs à 2009 (Novoclimat, Rénoclimat, Éconologis), puisque depuis cette date, ils sont sous la responsabilité du BEIÉ (anciennement AEE).

(4) : Inclut le programme « Initiatives - bâtiments ».

(5) : Inclut le programme « PIBGE ».

- 1 Les programmes et activités du PGEÉ ainsi que leur évolution sur la période 2011-2013
- 2 sont spécifiquement traités dans la pièce HQD-8, document 8.

4 PROGRAMMES ET ACTIVITÉS DU BEIÉ⁵

TABLEAU 6
ÉVOLUTION DES PROGRAMMES ET ACTIVITÉS DU BEIÉ (M\$)

	Quote-part 2011	Versés à la base de tarification
Solde au 31 décembre 2010	0,0	102,2
Opérations en 2011		
Quote-part 2011	44,8	
Intérêts	1,2	
Versés à la base de tarification	(46,0)	46,0
Amortissement		(10,8)
Solde au 31 décembre 2011	0,0	137,4
Opérations en 2012		
Amortissement		(15,4)
Solde au 31 décembre 2012	0,0	122,0
Opérations en 2013		
Amortissement		(15,4)
Solde au 31 décembre 2013	0,0	106,5

1 La quote-part 2011 de 44,8 M\$ correspond aux avis de paiement QP10-D601 de la
2 Régie et QP11-AEE-1-1 du MRNF basé sur une comptabilité d'exercice. Cette quote-
3 part, additionnée de 1,2 M\$ d'intérêts, a été incluse à la base de tarification 2011 du
4 Distributeur.

5 À partir du 1^{er} janvier 2012, conformément à la décision D-2012-021⁶ de la Régie, la
6 quote-part est présentée intégralement aux charges d'exploitation⁷, et aucun montant
7 supplémentaire n'est versé à la base de tarification à partir de cette date.

⁵ En 2011, l'Agence en efficacité énergétique a été abolie, et ses activités ont été intégrées au Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ) du ministère des Ressources naturelles et de la Faune (MRNF).

⁶ D-2011-021, page 18, paragraphe 79.

⁷ Voir la pièce HQD-7, document 1, section 1.1.2.2.

5 MISES EN SERVICE DES IMMOBILISATIONS, DU CONTRAT DE LOCATION-FINANCEMENT ET DES ACTIFS INCORPORELS

1 Le tableau 7 présente les mises en service des immobilisations, du contrat de
2 location-financement et des actifs incorporels par types d'autorisation sur la période
3 2011 à 2013.

TABLEAU 7
MISES EN SERVICE DES IMMOBILISATIONS, DU CONTRAT DE LOCATION-FINANCEMENT ET DES
ACTIFS INCORPORELS⁸ (M\$)

CATÉGORIE D'INVESTISSEMENT	2011	2012	2013
Projets > 10 M\$ déjà autorisés	86,7	162,5	101,5
<i>Automatisation du réseau</i>	30,7	31,6	
<i>Réhabilitation du 201 Jarry</i>	7,8	6,9	
<i>Construction de la centrale thermique Kuujuaq</i>	6,4	1,0	
<i>Réaménagement de l'échangeur Dorval</i>	0,4	1,3	
<i>Travaux de raccordement du réseau de distribution</i>			
<i>Poste Anne-Hébert</i>	3,6	0,9	
<i>Poste Limoilou</i>	1,6	23,1	18,4
<i>Poste Neubois</i>	3,4	7,6	
<i>Poste Bélanger</i>	3,8	19,7	14,5
<i>Poste St-Bruno-de-Montarville</i>			18,5
<i>Poste Charlesbourg</i>		1,9	19,8
<i>Poste Bourassa</i>			5,0
<i>Ajout de condensateurs sur le réseau de distribution</i>	15,5	0,4	
<i>Mise à jour du progiciel GE Smallworld</i>	10,0		
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>	3,5	19,1	25,3
<i>Optimisation des systèmes clientèles (OSC)</i>		49,0	
Projets > 10 M\$ à autoriser	9,5	11,4	189,6
<i>Lecture à distance (LAD)</i>	9,5	11,4	185,7
<i>Poste Port Daniel - Travaux de raccordement</i>			3,9
Investissements autorisés avant l'entrée en vigueur de l'art. 73	8,3	10,0	12,0
<i>Programme d'enfouissement</i>	8,3	10,0	12,0
Ensemble des projets < 10 M\$ (EN BLOC)	577,7	647,4	634,9
TOTAL	682,2	831,3	938,0

4 Le tableau 8 compare, pour la période cumulative de 2011 à 2013, les mises en service
5 réelles ou prévues avec les investissements autorisés pour l'ensemble des
6 projets inférieurs à 10 M\$. Cumulativement, le Distributeur aura mis en service des actifs
7 d'une valeur moindre de 155,9 M\$ par rapport aux montants d'investissement autorisés
8 ou demandés. Ce résultat est attendu considérant qu'une partie des investissements se
9 réalise sur plusieurs années.

⁸ Liées aux investissements présentés à la pièce HQD-8, document 5.

TABLEAU 8
COMPARAISON DES INVESTISSEMENTS ET DES MISES EN SERVICE (M\$)
POUR LES INVESTISSEMENTS < 10 M\$

	INVESTISSEMENTS		MISES EN SERVICE	ÉCARTS MES / INV
	Autorisés ou Demandés	Réels ou Prévus	Réelles ou Prévues	Réelles ou Prévues / Autorisés ou Demandés
	(a)	(b)	(c)	(d) = (c) - (a)
2011	654,2 (1)	608,5 (3)	577,7	(76,5)
2012	705,4 (2)	646,4 (4)	647,4	(58,0)
2013	656,3 (4)	656,3 (4)	634,9	(21,4)
	2 015,9	1 911,2	1 860,0	(155,9)

(1) D-2011-028, page 101

(2) D-2012-024, page 109

(3) Rapport Annuel 2011 du Distributeur, HQD-5, document 1

(4) Tableau 4 de la pièce HQD-8, document 5

6 FRAIS FINANCIERS CAPITALISÉS RELIÉS AUX ACTIFS MIS EN SERVICE

- 1 Le tableau 9 présente le montant des frais financiers capitalisés⁹ inclus dans les actifs
- 2 mis en service. Le Distributeur rappelle que ces montants représentent les frais
- 3 financiers capitalisés depuis le début des investissements jusqu'au moment de leur
- 4 inclusion dans la base de tarification.

⁹ Correspondent aux taux de rendement de la base de tarification applicables aux années considérées.

TABLEAU 9
FRAIS FINANCIERS CAPITALISÉS LIÉS AUX ACTIFS MIS EN SERVICE EN 2011, 2012 ET 2013
(M\$)

Catégorie	2011	2012	2013
Immobilisations et actifs incorporels			
Projets autorisés > 10 M\$	2,1	6,5	4,9
<i>Réhabilitation du 201 Jarry</i>	0,3	0,2	
<i>Construction de la centrale thermique Kuujuaq</i>	0,2		
<i>Travaux de raccordement du réseau de distribution</i>			
<i>Poste Anne-Hébert</i>	0,1		
<i>Poste Limoilou</i>	0,1	0,8	0,6
<i>Poste Neubois</i>	0,1	0,3	
<i>Poste Bélanger</i>	0,1	0,7	0,5
<i>Poste St-Bruno-de-Montarville</i>			1,4
<i>Poste Charlesbourg</i>		0,1	1,3
<i>Poste Bourassa</i>			0,2
<i>Ajout de condensateurs sur le réseau de distribution</i>	0,6		
<i>Mise à jour du progiciel GE Smallworld</i>	0,5		
<i>Contrôle asservi de la tension et de la puissance réactive (CATVAR)</i>	0,1	0,6	0,9
<i>Optimisation des systèmes clientèles (OSC)</i>		3,8	
Projets > 10 M\$ à autoriser	0,1		2,1
<i>Lecture à distance (LAD)</i>	0,1		2,0
<i>Poste Port Daniel - Travaux de raccordement</i>			0,1
Investissements autorisés avant l'entrée en vigueur de l'art. 73	0,3	0,3	0,4
<i>Programme d'enfouissement</i>	0,3	0,3	0,4
Autres	5,5	20,2	8,5
<i>Plan global en efficacité énergétique</i>	4,4	3,7	3,8
<i>Programmes et activités du BEIÉ</i>	1,2		
<i>Compte de nivellement pour aléas climatiques</i>	-0,1	16,5	4,7