

**SUIVI DE LA DÉCISION D-2013-124
COMPLÉMENT DE PREUVE**

Table des matières

1.	REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE	7
2.	REVENUS REQUIS	10
3.	TAUX DE RENDEMENT	14
4.	BASE DE TARIFICATION	15
5.	ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE	17

1 Dans sa décision procédurale D-2013-124 (paragraphe 17 à 20), la Régie demande au
2 Distributeur d'amender son dossier tarifaire 2014-2015 et de compléter sa preuve en
3 tenant compte du taux de rendement demandé dans le dossier R-3842-2013¹. Elle
4 requiert du Distributeur qu'il dépose les pièces suivantes :

- 5 • composantes de l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2014 du
6 Distributeur ;
- 7 • mise à jour des revenus additionnels requis et hausse tarifaire (tableaux 1, 2 et
8 3 de la pièce B-0012, HQD-1, document 4) ;
- 9 • mise à jour des revenus requis (tableaux 1 et 2 de la pièce B-0018, HQD-4,
10 document 1) ;
- 11 • détail du taux de rendement des capitaux propres (tableau 2 de la pièce B-0054,
12 HQD-3, document 3.1) ;
- 13 • détail du taux de rendement de la base de tarification (tableau 4 3 de la pièce
14 B-0054, HQD-3, document 3.1) ;
- 15 • toutes autres pièces pertinentes.

16 En plus des informations demandées spécifiquement par la Régie, le Distributeur
17 présente les informations pertinentes suivantes :

- 18 • **base de tarification (pièce B-0031, HQD-8 document 1) ;**
- 19 • **détail de l'encaisse réglementaire (tableau 4 de la pièce B-0033, HQD-8,**
20 **document 3).**

21 Le Distributeur produit, dans les tableaux qui suivent, l'essentiel des informations
22 significatives qui permettront à la Régie d'apprécier les effets, sur le dossier tarifaire
23 2014-2015, de la demande R-3842-2013 (les modifications y sont identifiées en jaune).

24 ~~Il l'informe toutefois que certaines autres modifications complémentaires nécessitent un~~
25 ~~travail important qui n'a pu être réalisé dans le délai imparti. Aussi, les rubriques~~
26 ~~Revenus générés en 2014 par la hausse demandée et Provision réglementaire 2014~~

¹ *Demande d'approbation du taux de rendement des capitaux propres et du mécanisme de traitement des écarts de rendement.*

1 ~~récupérée en 2015 du tableau 1 et les tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-1, document 4~~
2 ~~seront produits dans les plus brefs délais possibles.~~

3 De plus, le Distributeur porte à l'attention de la Régie qu'il a demandé au Transporteur
4 d'actualiser la facture du service de transport en fonction de la révision du taux de
5 rendement que ce dernier demande également dans le cadre du dossier R-3842-2013.
6 Le nouveau coût du service de transport est donc intégré dans les données qui suivent.

1. REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous le tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4.

TABEAU 1
REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2014 (M\$)

Revenus des ventes 2014 (sans hausse de tarif)	10 784,3
Revenus autres que ventes d'électricité	180,2 ¹
Ajustement - Provision réglementaire 2013	-75,3 ²
Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	10 889,2
Revenus requis	
Achats	
Achats d'électricité	5 471,8
Service de transport	2 796,8
Coûts de distribution & services à la clientèle	
Charges d'exploitation	1 335,1
Autres charges	1 017,2
Frais corporatifs	33,5
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	808,2
Revenus requis	11 462,6
Revenus additionnels requis 2014	-573,4
Revenus des ventes avant hausse	
- Excluant les contrats spéciaux	9 994,4
- Excluant les contrats spéciaux et le tarif L	8 627,0
Hausse demandée - 1^{er} avril 2014	
- Clientèle au tarif L	5,0%
- Autres clientèles	5,8%
Revenus générés en 2014 par la hausse demandée	386,9
Provision réglementaire 2014 récupérée en 2015	186,5 ³

¹ Ajout d'une provision de 3,5 M\$ afin de tenir compte de l'effet de la hausse des tarifs sur les Revenus autres.

² Correspond au manque à gagner de janvier à mars 2013 relatif à la hausse tarifaire de 2,4 % appliquée au 1^{er} avril 2013, récupéré en 2014.

³ Correspond au manque à gagner de janvier à mars 2014 associé à la hausse tarifaire demandée pour le 1^{er} avril 2014 à récupérer en 2015.

- 1 ~~Tel que mentionné précédemment, le Distributeur produira les tableaux 2 et 3 de la~~
- 2 ~~pièce HQD-1, document 4 lorsque l'information requise sera disponible.~~
- 3 **Le Distributeur produit les tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-1, document 4.**

TABLEAU 2
COMPARAISON DES REVENUS REQUIS ET
DES REVENUS DES VENTES DÉCOULANT DES TARIFS EN VIGUEUR (M\$)

Réseau relié	
Ventes (GWh)	169 569
Revenus des ventes	10 752,7
Revenus requis	11 223,4
Écart	(470,7)
Réseaux autonomes	
Ventes (GWh)	387
Revenus des ventes	31,6
Revenus requis	239,2
Écart	(207,6)
Total Réseaux de distribution	
Ventes (GWh)	169 957
Revenus des ventes	10 784,3
Revenus requis	11 462,6
Écart	(678,3)
Conciliation tableau 1	
Plus : Autres revenus	180,2
Plus : Provision réglementaire	(75,3)
Revenus additionnels requis	(573,4)

TABLEAU 3
REVENUS REQUIS EN 2014, AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE

Année 2014	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse au 1 ^{er} janvier 2014									Revenus après la hausse au 1 ^{er} avril 2014		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Variations									Total (M\$)	Variations	
						janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)	Total (M\$)	(M\$)	(%)			
																(M\$)	(M\$)
Domestique	3 592 257	65 666	1 784	3 032	4 816	1 889	3 209	5 098	105	177	282	5,9%	5,8%	5,8%	4 993	177	3,7%
Tarifs D et DM	3 467 935	62 634	1 722	2 922	4 644	1 823	3 092	4 916	101	170	272				4 814	170	
Tarif DT	124 322	3 031	62	110	172	65	117	182	3	7	10				179	7	
Généraux	320 066	50 168	1 074	2 737	3 811	1 139	2 895	4 034	65	158	223	6,0%	5,8%	5,8%	3 969	158	4,1%
Tarifs G et T1, T2, T3	286 258	10 205	323	636	959	344	676	1 020	21	41	62				999	41	
Éclairage public et Sentinelle	3 990	608	15	44	59	16	47	63	1	3	4				62	3	
Tarif G-9	3 977	1 068	33	98	131	35	103	138	2	5	7				136	5	
Tarif M	25 740	29 805	574	1 647	2 221	606	1 735	2 342	32	88	120				2 309	88	
Tarif LG	100	8 473	129	311	440	138	333	470	9	21	30				462	21	
Tarif H	1	9	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Grands industriels	155	54 123	538	1 619	2 157	555	1 671	2 226	17	52	69	s.o.	s.o.	s.o.	2 209	52	s.o.
Tarif L	145	29 622	343	1 024	1 367	360	1 076	1 436	17	52	69	4,9%	5,1%	5,0%	1 419	52	3,8%
Contrats spéciaux	10	24 502	195	595	790	195	595	790	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	790	0	s.o.
Total	3 912 478	169 957	3 396	7 388	10 784	3 583	7 775	11 358	186,5¹	386,9	573,4	s.o.	s.o.	s.o.	11 171	387	s.o.

¹ Provision réglementaire de 2014.

2. REVENUS REQUIS

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous les tableaux 1 et 2 de la pièce HQD-4, document 1.

TABLEAU 1
COMPOSANTES DES REVENUS REQUIS (M\$)

	Année historique 2012	2013		Année témoin 2014 ajustée
		D-2013-037 (incluant reclassements)	Année de base	
REVENUS REQUIS	10 540,7	11 000,2	10 962,5	11 462,6
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	7 479,8	7 959,3	7 845,3	8 268,6
Achats d'électricité	4 895,9	5 352,4	5 238,4	5 471,8
Service de transport	2 583,9	2 606,9	2 606,9	2 796,8
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 060,9	3 040,9	3 117,2	3 194,0
Charges d'exploitation	1 203,7	1 372,7	1 286,7	1 335,1
Autres charges	1 053,9	973,8	980,1	1 017,2
Frais corporatifs	29,9	36,7	33,0	33,5
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	773,4	657,7	817,4	808,2
RENDEMENT DE LA BASE DE TARIFICATION ¹	7,80%	6,38%	8,01%	7,48%
Taux				
Capitaux empruntés	6,78%	6,48%	6,53%	6,56%
Capitaux propres	9,69%	6,19%	10,76%	9,20%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	9 895,7	10 280,0	10 179,9	10 777,6

¹ Déterminé à partir d'une structure de capital composée de 65 % de capitaux empruntés et de 35 % de capitaux propres (D-2003-093, page 51)

TABLEAU 2
COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS (M\$)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année historique 2012	2013			Année témoin 2014 ajustée
		D-2013-037 (1)	D-2013-037 (2)	Année de base	
REVENUS REQUIS	10 540,7	11 000,2	11 000,2	10 962,5	11 462,6
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	7 479,8	7 959,3	7 959,3	7 845,3	8 268,6
• Achats d'électricité	4 895,9	5 352,4	5 352,4	5 238,4	5 471,8
Patrimoniale	4 468,0	4 519,7	4 519,7	4 493,8	4 485,8
Postpatrimoniale	642,7	980,7	980,7	960,0	1 199,2
Tarif de gestion et énergie de secours	8,0			7,0	
Ajustement des contrats spéciaux	-238,0	-162,4	-162,4	-240,3	-205,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2010	27,6				
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2011	-8,2	6,1	6,1	6,1	
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2012	-4,2	8,3	8,3	8,3	-4,3
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2013				3,5	-3,5
• Service de transport	2 583,9	2 606,9	2 606,9	2 606,9	2 796,8
Charge locale	2 624,4	2 624,4	2 624,4	2 577,5	2 836,1
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2010	-1,2				
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2011	-8,4				
Ajustements relatifs aux revenus de point à point du Transporteur 2012				8,9	
Compte d'écarts 2011 (charge locale)	-47,8				
Compte d'écarts 2012 (charge locale)	16,9	-17,5	-17,5	-17,5	
Compte d'écarts 2013 (charge locale et revenus de point à point)				38,0	-39,3
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 060,9	3 040,9	3 040,9	3 117,2	3 194,0
Charges d'exploitation	1 203,7	1 372,7	1 372,7	1 286,7	1 335,1
• Charges brutes directes	1 006,5	1 191,9	1 181,9	1 077,1	1 122,5
Masse salariale	638,3	764,9	758,5	694,4	737,2
Salaire de base	447,8	487,2	481,7	439,4	434,4
Temps supplémentaire	45,1	45,5	45,5	32,1	31,8
Primes et revenus divers	46,5	45,4	45,4	43,0	42,0
Régime d'intéressement corporatif	16,9	15,2	15,2	14,4	14,1
Rémunération incitative selon la performance	5,0	5,5	5,5	5,2	5,1
Autres primes	24,6	24,7	24,7	23,4	22,8
Avantages sociaux	98,9	186,8	185,9	179,9	229,0
Avantages sociaux - Coût de retraite	43,6	88,6	88,6	132,5	108,8
Compte d'écarts - Coût de retraite	-30,5	5,9	5,9	-38,6	35,9
Avantages sociaux - Autres	73,4	79,8	78,9	74,7	76,5
Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités	12,4	12,5	12,5	11,3	7,8
Autres charges directes	432,7	471,6	468,0	429,2	431,4
Dépenses de personnel et indemnités	15,4	19,6	19,6	15,5	15,3
Services externes et ressources financières	276,3	321,3	317,7	286,4	287,7
Services externes	174,7	202,6	199,0	175,4	177,8
Maîtrise de la végétation	66,3	61,2	61,2	56,5	58,1
Courrier, messagerie	19,3	18,5	18,5	19,7	20,0
Services professionnels et autres	89,1	122,9	119,3	99,2	99,7
Ressources financières	101,6	118,7	118,7	111,0	109,9
Mauvaises créances	86,6	84,6	84,6	84,5	89,8
Comptes à recevoir, intérêts et autres	18,3	8,0	8,0	3,4	3,5
Provision - Pannes majeures		8,0	8,0	8,0	8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures	-8,1	5,9	5,9	5,9	8,6
Compte d'écarts - Projets majeurs	4,8	12,2	12,2	9,2	0,0
Compte d'écarts - Projet OSC	9,9				
Compte d'écarts - Projet LAD	-5,1	12,2	12,2	9,2	
Stock, achats, locations et autres	141,0	130,7	130,7	127,3	128,4
Récupération de coûts	-64,5	-44,6	-44,6	-46,5	-46,1
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-24,6	-24,3	-24,3	-24,3	-25,1
Réclamations aux tiers et autres	-39,9	-20,3	-20,3	-22,2	-21,0

(suite du tableau à la page suivante)

(1) Selon la mise à jour des informations produites par le Distributeur suite à la décision D-2013-037 rendue par la Régie

(2) D-2013-037 incluant la réallocation de la réduction globale des charges d'exploitation et de l'amortissement

TABLEAU 2 (SUITE)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année historique 2012	2013			Année témoin 2014 ajustée
		D-2013-037 (1)	D-2013-037 (2)	Année de base	
• Charges de services partagés	513,3	562,8	562,8	560,0	573,3
Centre de services partagés	157,3	167,7	167,7	169,6	168,0
Acquisition	5,2	6,2	6,2	6,2	5,8
Immobilier	63,9	68,3	68,3	70,2	68,9
Gestion du matériel	32,7	36,4	36,4	36,4	36,2
Alimentation et hébergement	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2
Services alimentaires	1,4	1,0	1,0	1,0	1,4
Transport aérien	1,8	1,5	1,5	1,5	0,9
Gestion documentaire	4,5	5,0	5,0	5,0	5,5
Environnement	4,1				
Services de transport	43,5	49,0	49,0	49,0	49,1
Groupe Technologie	224,2	251,2	251,2	242,4	245,2
Télécommunications	69,8	76,0	76,0	75,8	73,9
Communication de base	25,7	26,9	26,9	26,7	28,3
Radios mobiles	23,6	22,5	22,5	22,5	19,1
Conduite du réseau	3,6	4,4	4,4	4,4	3,2
Postes et centrales	0,9	1,1	1,1	1,1	0,9
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	14,7	20,2	20,2	20,2	21,7
Sécurité cybernétique	1,3	0,9	0,9	0,9	0,7
Innovation	21,0	27,7	27,7	25,7	24,6
Innovation technologique	17,1	22,1	22,1	20,1	19,5
Soutien technique	3,9	5,6	5,6	5,6	5,1
Technologies de l'information	133,4	147,5	147,5	140,9	146,7
Services de base	17,6	19,2	19,2	19,0	16,1
Services de bureautique	19,9	18,7	18,7	18,6	18,7
Services de développement	28,7	27,5	27,5	21,6	27,9
Services d'exploitation	60,1	75,1	75,1	74,7	77,0
Sécurité cybernétique	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0
Unités corporatives	123,6	121,6	121,6	125,5	126,5
Finances	22,4	21,9	21,9	21,8	26,4
Ressources humaines	72,1	68,9	68,9	72,9	69,0
Affaires corporatives et secrétariat général	29,1	30,8	30,8	30,8	31,1
Sécurité industrielle	15,3	16,6	16,6	16,6	16,9
Affaires juridiques	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8
Autres unités	8,9	9,4	9,4	9,4	9,4
Hydro-Québec TransÉnergie	4,5	4,5	4,5	5,0	4,8
Hydro-Québec Production	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0
Hydro-Québec Équipement	3,5	2,5	2,5	2,4	2,6
Variation du coût de retraite non réparti par produits	1,5			12,6	8,2
Compte d'écarts - Coût de retraite	-8,4	7,8	7,8	-4,8	7,7
Rendement des fournisseurs	5,4	5,5	5,5	5,3	8,3
Centre de services partagés	1,9	2,1	2,1	2,0	3,2
Groupe Technologie	3,5	3,4	3,4	3,3	5,1

(suite du tableau à la page suivante)

(1) Selon la mise à jour des informations produites par le Distributeur suite à la décision D-2013-037 rendue par la Régie

(2) D-2013-037 incluant la réallocation de la réduction globale des charges d'exploitation et de l'amortissement

TABLEAU 2 (SUITE)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	Année historique 2012	2013			Année témoin 2014 ajustée
		D-2013-037 (1)	D-2013-037 (2)	Année de base	
• Coûts capitalisés	-316,1	-372,0	-372,0	-350,4	-360,7
Prestations de travail	-273,9	-320,0	-320,0	-300,2	-310,0
Prestations de travail	-279,2	-319,2	-319,2	-308,3	-303,5
Compte d'écarts - Coût de retraite	5,3	-0,8	-0,8	8,1	-6,5
Gestion de matériel	-42,2	-52,0	-52,0	-50,2	-50,7
• Réduction globale des charges d'exploitation		-10,0			
Autres charges	1 053,9	973,8	973,8	980,1	1 017,2
• Achats de combustible	83,6	100,8	100,8	100,8	93,8
Achats de combustible	94,5	100,0	100,0	99,2	98,1
Compte d'écarts 2010	-7,9				
Compte d'écarts 2011	-0,5	-5,0	-5,0	-5,0	
Compte d'écarts 2012	-2,5	5,8	5,8	5,8	-3,5
Compte d'écarts 2013				0,8	-0,8
• Amortissement et déclassement	884,8	779,9	779,9	785,9	822,7
Immobilisations en exploitation	558,7	459,8	459,8	466,7	485,5
Contrats de location-financement	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0
Actifs incorporels	189,0	220,3	220,3	218,1	242,3
Plan global en efficacité énergétique	110,4	126,3	126,3	125,1	138,1
Programmes et activités du BEIÉ	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Logiciels et autres actifs incorporels	63,2	78,6	78,6	77,6	88,8
Autres actifs	56,8	0,9	0,9	2,2	4,0
Recouvrement intégral du coût non amorti des services passés	54,7				
Contributions à des projets de raccordement	2,1	0,9	0,9	2,2	4,0
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	30,9	48,0	38,0	38,0	58,5
Compte de nivellement pour aléas climatiques	43,4	56,5	56,5	56,5	29,9
Tarif de maintien de la charge	3,7	2,2	2,2	2,2	0,5
Réduction globale de l'amortissement		-10,0			
• Compte d'écarts - Projets majeurs	-4,6	5,6	5,6	4,8	0,0
Compte d'écarts - Projet LAD	-4,6	5,6	5,6	4,8	
• Taxes	90,1	87,5	87,5	88,6	100,7
Services publics	39,6	40,1	40,1	40,8	42,6
Municipales et scolaires	13,2	13,1	13,1	13,5	13,5
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques (BEIÉ)	37,3	34,3	34,3	34,3	44,6
BEIÉ	37,3	34,3	34,3	37,4	44,6
Compte d'écarts 2013				-3,1	
Frais corporatifs	29,9	36,7	36,7	33,0	33,5
• Frais corporatifs	31,0	36,3	36,3	33,8	32,6
• Compte d'écarts - Coût de retraite	-1,1	0,4	0,4	-0,8	0,9
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	773,4	657,7	657,7	817,4	808,2
• Charge de désactualisation	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	436,0	433,2	433,2	432,3	459,4
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	335,5	222,7	222,7	383,3	347,0
Taux de rendement de la base de tarification	7,797%	6,380%	6,380%	8,012%	7,483%
Coût de la dette	6,779%	6,483%	6,483%	6,534%	6,558%
Taux de rendement des capitaux propres	9,687%	6,189%	6,189%	10,758%	9,200%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	9 895,733	10 280,017	10 280,017	10 179,863	10 777,649

(1) Selon la mise à jour des informations produites par le Distributeur suite à la décision D-2013-037 rendue par la Régie

(2) D-2013-037 incluant la réallocation de la réduction globale des charges d'exploitation et de l'amortissement

3. TAUX DE RENDEMENT

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous les tableaux 2 et 3 de la pièce HQD-3, document 3.1.

**TABLEAU 2
TAUX DE RENDEMENT DES CAPITAUX PROPRES DU DISTRIBUTEUR**

	2012 Année historique	2013		2014 Année témoin ajustée
		D-2013-037	Année de base	
Taux sans risque	s.o.	2,784%	s.o.	s.o.
Taux moyen des obligations du Canada - 10 ans		2,200%		
Prévisions 3 mois	s.o.	1,900%	s.o.	s.o.
Prévisions 12 mois	s.o.	2,400%	s.o.	s.o.
Moyenne mensuelle des écarts quotidiens	s.o.	0,584%	s.o.	s.o.
Obligations du Canada - 30 ans	s.o.	2,358%	s.o.	s.o.
Obligations du Canada - 10 ans	s.o.	1,774%	s.o.	s.o.
Prime de risque	s.o.	3,405%	s.o.	s.o.
Prime de marché	s.o.	6,19%	s.o.	s.o.
Composante Bêta	s.o.	0,55	s.o.	s.o.
Taux de rendement des capitaux propres	9,687%	6,189%	10,758%	9,200%

**TABLEAU 3
TAUX DE RENDEMENT DE LA BASE DE TARIFICATION DU DISTRIBUTEUR**

	2012 Année historique	2013		2014 Année témoin ajustée
		D-2013-037	Année de base	
Taux pondéré de la dette	4,406%	4,214%	4,247%	4,263%
Coût moyen de la dette	6,779%	6,483%	6,534%	6,558%
Structure de capital autorisée	65,00%	65,00%	65,00%	65,00%
Taux pondéré des capitaux propres	3,391%	2,166%	3,765%	3,220%
Taux de rendement des capitaux propres	9,687%	6,189%	10,758%	9,200%
Structure de capital autorisée	35,00%	35,00%	35,00%	35,00%
Taux de rendement de la base de tarification	7,797%	6,380%	8,012%	7,483%

4. BASE DE TARIFICATION

1 Le Distributeur produit ci-dessous la base de tarification 2014 de la pièce HQD-8, document 1.

DÉTAIL DES IMMOBILISATIONS EN EXPLOITATION ET DES CONTRATS DE LOCATION-ACQUISITION POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2014 (Données projetées, en milliers de \$)

	1 ^{er} janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne
Immobilisations en exploitation														
Équipements de mesurage	764 508	772 004	779 537	784 873	796 144	802 141	808 896	816 982	821 884	826 276	834 888	840 167	844 915	807 170
Postes de distribution	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312	62 312
Lignes aériennes de distribution	9 231 203	9 249 404	9 269 158	9 289 678	9 309 404	9 332 495	9 357 371	9 381 823	9 402 821	9 428 985	9 457 244	9 485 089	9 579 617	9 367 253
Lignes souterraines de distribution	3 681 029	3 688 965	3 697 799	3 706 900	3 715 783	3 726 321	3 737 574	3 742 025	3 744 845	3 750 677	3 757 538	3 764 206	3 769 464	3 729 471
Réseaux autonomes	1 030 949	1 031 825	1 032 788	1 033 900	1 035 148	1 036 797	1 039 202	1 040 632	1 042 241	1 045 246	1 048 326	1 051 381	1 054 356	1 040 215
Autres actifs de réseaux	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401	20 401
Actifs de soutien	1 241 986	1 241 041	1 240 066	1 239 462	1 239 122	1 243 843	1 244 009	1 243 940	1 244 302	1 247 493	1 250 731	1 253 951	1 261 266	1 245 478
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)	(32 412)
Total	15 999 975	16 033 538	16 069 648	16 105 112	16 145 900	16 191 896	16 237 353	16 275 702	16 306 393	16 348 977	16 399 027	16 445 093	16 559 919	16 239 887
<i>Mses en exploitation mensuelles et mouvements</i>		33 564	36 109	35 465	40 788	45 996	45 457	38 349	30 691	42 584	50 050	46 066	114 825	
Amortissement cumulé														
Équipements de mesurage	382 367	375 795	369 317	362 936	356 640	350 457	344 362	338 359	332 455	326 635	320 896	315 258	309 705	345 014
Postes de distribution	59 284	59 305	59 326	59 347	59 368	59 389	59 410	59 431	59 452	59 473	59 493	59 514	59 535	59 410
Lignes aériennes de distribution	4 274 839	4 291 840	4 308 880	4 325 963	4 343 088	4 360 257	4 377 474	4 393 069	4 408 721	4 424 421	4 440 182	4 456 006	4 471 895	4 375 126
Lignes souterraines de distribution	1 391 374	1 402 409	1 413 464	1 424 543	1 435 645	1 446 771	1 457 924	1 463 397	1 468 902	1 474 434	1 480 000	1 485 603	1 491 242	1 448 901
Réseaux autonomes	581 821	583 636	585 454	587 274	589 097	590 924	592 756	594 595	596 437	598 284	600 140	602 004	603 876	592 792
Autres actifs de réseaux	11 524	11 576	11 628	11 680	11 733	11 785	11 837	11 889	11 941	11 993	12 045	12 097	12 150	11 837
Actifs de soutien	634 291	637 370	640 458	643 555	646 662	649 780	652 911	656 055	659 211	662 380	665 570	668 782	672 014	653 003
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	84	46	9	(29)	(66)	(104)	(142)	(179)	(217)	(254)	(292)	(330)	(367)	(142)
Total	7 335 583	7 361 976	7 388 536	7 415 268	7 442 167	7 469 258	7 496 531	7 516 616	7 536 902	7 557 365	7 578 034	7 598 934	7 620 050	7 485 940
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		26 393	26 560	26 732	26 899	27 090	27 274	20 085	20 286	20 463	20 669	20 900	21 116	
Valeur nette														
Équipements de mesurage	382 141	396 209	410 220	421 937	439 504	451 684	464 535	478 623	489 429	499 641	513 992	524 910	535 210	462 156
Postes de distribution	3 028	3 007	2 986	2 965	2 944	2 923	2 902	2 881	2 860	2 839	2 818	2 797	2 776	2 902
Lignes aériennes de distribution	4 956 364	4 957 564	4 960 278	4 963 715	4 966 315	4 972 239	4 979 898	4 988 754	4 994 100	5 004 564	5 017 062	5 029 082	5 107 722	4 992 128
Lignes souterraines de distribution	2 289 655	2 286 557	2 284 335	2 282 357	2 280 138	2 279 550	2 279 651	2 278 628	2 275 943	2 276 243	2 277 538	2 278 603	2 278 222	2 280 571
Réseaux autonomes	449 129	448 189	447 334	446 626	446 050	445 872	446 446	446 037	445 804	446 962	448 186	449 377	450 480	447 423
Autres actifs de réseaux	8 877	8 825	8 773	8 720	8 668	8 616	8 564	8 512	8 460	8 408	8 356	8 304	8 251	8 564
Actifs de soutien	607 695	603 671	599 608	595 907	592 460	594 062	591 097	587 885	585 091	585 112	585 161	585 169	589 252	592 475
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(32 496)	(32 459)	(32 421)	(32 384)	(32 346)	(32 308)	(32 271)	(32 233)	(32 196)	(32 158)	(32 120)	(32 083)	(32 045)	(32 271)
Total	8 664 392	8 671 562	8 681 112	8 689 844	8 703 733	8 722 638	8 740 822	8 759 086	8 769 491	8 791 612	8 820 993	8 846 159	8 939 869	8 753 947
Contrat de location-financement														
Valeur actualisée	44 766	44 964	45 162	45 426	45 756	46 218	46 614	46 944	47 406	48 396	49 386	50 376	51 366	47 137
Amortissement cumulé	12 616	12 776	12 936	13 097	13 259	13 421	13 586	13 752	13 919	14 087	14 259	14 434	14 612	13 596
Valeur nette	32 149	32 188	32 226	32 329	32 497	32 796	33 028	33 192	33 487	34 309	35 127	35 942	36 753	33 540

DÉTAIL DES AUTRES RUBRIQUES POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2014

(Données projetées, en milliers de \$)

	1 ^{er} janvier	31 janvier	28 février	31 mars	30 avril	31 mai	30 juin	31 juillet	31 août	30 septembre	31 octobre	30 novembre	31 décembre	Moyenne
Actifs incorporels en exploitation														
Programmes et activités en efficacité énergétiques														
Plan global en efficacité énergétique	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 525 074	1 625 470	1 532 797
Programmes et activités du BEIÉ	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296	154 296
Logiciels	743 799	743 183	744 066	743 449	742 833	742 216	770 333	780 917	780 300	779 683	779 067	778 450	803 561	763 989
Autres actifs incorporels	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934	46 934
Total	2 470 103	2 469 487	2 470 370	2 469 753	2 469 137	2 468 520	2 496 637	2 507 221	2 506 604	2 505 987	2 505 371	2 504 754	2 630 261	2 498 016
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		(617)	883	(617)	(617)	(617)	28 117	10 583	(617)	(617)	(617)	(617)	125 507	
Amortissement cumulé														
Programmes et activités en efficacité énergétiques														
Plan global en efficacité énergétique	647 584	659 094	670 604	682 114	693 624	705 134	716 645	728 155	739 665	751 175	762 685	774 195	785 705	716 645
Programmes et activités du BEIÉ	47 747	49 033	50 319	51 605	52 891	54 176	55 462	56 748	58 034	59 320	60 605	61 891	63 177	55 462
Logiciels	435 670	441 999	448 327	454 681	461 034	467 387	473 741	480 573	487 592	494 611	501 630	508 649	515 668	474 735
Autres actifs incorporels	15 402	15 562	15 723	15 883	16 044	16 204	16 364	16 525	16 685	16 846	17 006	17 166	17 327	16 364
Total	1 146 404	1 165 688	1 184 973	1 204 283	1 223 592	1 242 902	1 262 212	1 282 000	1 301 975	1 321 951	1 341 926	1 361 901	1 381 876	1 263 206
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		19 285	19 285	19 310	19 310	19 310	19 310	19 789	19 975	19 975	19 975	19 975	19 975	
Valeur nette														
Programmes et activités en efficacité énergétiques														
Plan global en efficacité énergétique	877 490	865 980	854 470	842 960	831 450	819 940	808 430	796 920	785 410	773 900	762 390	750 880	839 765	816 153
Programmes et activités du BEIÉ	106 548	105 262	103 977	102 691	101 405	100 119	98 833	97 548	96 262	94 976	93 690	92 405	91 119	98 833
Logiciels	308 129	301 184	295 739	288 769	281 799	274 829	296 593	300 344	292 708	285 072	277 437	269 801	287 894	289 253
Autres actifs incorporels	31 532	31 372	31 211	31 051	30 890	30 730	30 570	30 409	30 249	30 088	29 928	29 768	29 607	30 570
Total	1 323 699	1 303 798	1 285 397	1 265 471	1 245 544	1 225 618	1 234 426	1 225 220	1 204 628	1 184 037	1 163 445	1 142 853	1 248 385	1 234 809
Autres actifs														
Contributions à des projets de raccordement	102 357	102 043	101 729	111 176	110 840	110 505	110 099	109 764	109 000	108 499	108 049	107 717	104 884	107 435
Compte de nivellement pour aléas climatiques	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969	240 969
Remboursement gouvernemental	21 258	20 307	20 428	20 549	19 594	19 711	19 828	18 868	18 980	19 093	18 129	18 242	18 350	19 487
Total	364 584	363 318	363 125	372 694	371 402	371 184	370 896	369 600	368 949	368 561	367 147	366 928	364 203	367 892
Fonds de roulement														
Encaisse	90 828	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	266 046	252 568
Matériaux, combustibles et fournitures	134 416	136 540	136 337	136 562	136 283	136 038	133 517	133 651	133 785	133 919	134 053	134 187	134 321	134 893
Total	225 244	402 586	402 383	402 608	402 329	402 084	399 563	399 697	399 831	399 965	400 099	400 233	400 367	387 461
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 610 068	10 773 453	10 764 243	10 762 945	10 755 505	10 754 321	10 778 734	10 786 796	10 776 386	10 778 483	10 786 811	10 792 114	10 989 576	10 777 649

5. ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE

- 1 Le Distributeur produit ci-dessous le tableau 4 de la pièce HQD-8, document 3.

TABLEAU 4
ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2014 (EN MILLIERS DE \$)

DESCRIPTION DES VARIABLES	DÉPENSES	Net	TAUX	ENCAISSE
	2014		((2) / 365 jrs)	
	(1)	(2)	(3)	((1) * (3))
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires	231 737	40,79	11,17%	25 895
Remises gouvernementales	201 984	33,79	9,26%	18 697
Autres dépenses	328 062	26,48	7,25%	23 801
	761 782			
TAXES				
Taxe sur les services publics	42 640	180,54	49,46%	21 091
Taxes municipales et scolaires	13 457	119,81	32,82%	4 417
Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques («BEIÉ»)	44 607	12,54	3,44%	1 533
ACHATS				
Achats d'électricité	5 471 713	23,54	6,45%	352 942
Achats de services de transport	2 796 800	23,54	6,45%	180 402
Achats de combustible	93 800	23,58	6,46%	6 060
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(64 360)
Provision pour créances douteuses				(304 431)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				266 046