

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 7
DE LA RÉGIE**

RÉPONSES AUX QUESTIONS 5, 7, 8, 9 ET 10

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 7 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) À
HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION SUR LA DEMANDE RELATIVE AUX TARIFS D'ÉLECTRICITÉ
DE L'ANNÉE TARIFAIRE 2016-2017**

ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION

- 5. Références :** (i) Pièce B-0099, p. 52;
(ii) Pièce B-0078, p. 26;
(iii) Dossier R-3927-2015, décision D-2015-189, p. 57 et 58.

Préambule :

(i) En réponse à la demande de renseignements no 5 de la Régie, le Distributeur produit le tableau R-18.1 :

**TABLEAU R-18.1 :
BASES DE TARIFICATION 2010-2015 - RÉELLES VS RECONNUES
MOYENNE 13 SOLDES (MILLIERS DE \$)**

	2010			2011			2012			2013			2014			2015		
	Réel	D-2010-022	Ecart	Réel	D-2011-028	Ecart	Réel	D-2012-024	Ecart	Réel	D-2013-037	Ecart	Réel	D-2014-037	Ecart	Année de base IFRS	D-2015-018	Ecart
Immobilisations en exploitation	8 214 604	8 186 847	27 757	8 288 314	8 297 912	(9 598)	8 293 563	8 371 120	(77 557)	8 402 302	8 514 056	(111 754)	8 644 724	8 634 359	10 366	8 907 138	8 959 321	(52 183)
Contrat de location-acquisition	35 029	18 745	16 285	33 273	33 834	(561)	31 540	31 210	330	32 432	32 439	(7)	32 567	33 540	(973)	33 620	34 510	(890)
Actifs incorporés en exploitation																		
Logiciels	368 011	375 385	(7 374)	341 843	361 864	(20 021)	293 826	340 283	(46 457)	289 599	308 692	(19 093)	260 809	292 003	(31 194)	215 547	255 774	(40 227)
Autres actifs incorporels (1)	26 243	22 140	4 103	27 742	24 907	2 835	31 480	26 051	5 429	34 418	29 405	5 013	33 646	23 639	10 107	36 451	32 099	4 353
Total	394 255	397 525	(3 270)	369 585	386 771	(17 186)	325 306	366 334	(41 028)	324 018	338 098	(14 080)	294 456	315 643	(21 087)	251 998	287 873	(35 874)
Autres actifs																		
Programmes commerciaux	2 681	2 194	488	3 024	2 483	541	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEE)	634 422	636 643	(2 121)	723 081	770 072	(46 990)	792 881	846 648	(53 768)	817 125	832 562	(15 437)	798 629	817 053	(18 423)	747 630	749 292	(1 662)
Programmes et activités du BEIE	40 410	41 571	(1 161)	100 316	117 459	(17 143)	129 693	115 517	14 176	114 263	114 263	-	98 833	98 833	-	83 404	83 404	-
Frais reportés des Tarifs BT	31 292	31 292	-	1 605	1 605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actifs aux titres de prestation constitués	603 833	637 092	(33 259)	765 200	765 521	(341)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contributions à des projets de raccordement	57 314	56 979	335	53 857	53 764	93	71 554	68 243	3 311	75 169	33 782	41 386	101 993	107 435	(5 443)	186 105	256 228	(68 124)
Compte de nivellement pour aléas climatiques	50 442	50 442	-	42 750	42 900	(150)	126 298	126 298	-	135 196	135 111	85	222 894	218 184	4 700	-	-	-
Autres actifs réglementaires (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 263	7 030	233	5 445	8 999	(3 553)
Remboursement gouvernemental	29 444	27 919	1 524	27 289	21 052	6 197	24 954	24 695	259	23 693	22 084	1 609	23 282	19 487	3 795	23 282	23 282	-
Total	1 449 838	1 484 032	(34 194)	1 718 202	1 779 896	(67 694)	1 145 379	1 181 391	(36 012)	1 165 445	1 137 801	27 643	1 232 885	1 268 023	(35 138)	1 047 867	1 121 205	(73 338)
Avantages complémentaires de retraite	(217 602)	(249 993)	32 392	(228 582)	(251 273)	22 690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fonds de roulement																		
Encaissés	(4 686)	89 983	(94 669)	5 121	23 783	(18 662)	(26 503)	22 003	(48 506)	83 341	121 891	(38 551)	190 186	189 466	720	151 967	152 940	(973)
Matériaux, combustibles et fournitures	118 370	117 657	713	119 710	120 668	(958)	126 447	126 096	351	131 234	135 732	(4 498)	136 649	127 615	8 034	135 010	132 944	2 066
Total	113 684	207 639	(93 956)	124 631	144 451	(19 820)	99 944	148 099	(48 155)	214 575	257 624	(43 048)	325 834	317 080	8 754	286 977	285 884	1 093
Ajustement LAD travaux préparatoires	-	-	-	-	-	-	-	(35 138)	35 138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	9 989 808	10 044 795	(54 987)	10 305 623	10 387 592	(81 969)	9 895 733	10 063 014	(167 280)	10 138 771	10 280 017	(141 246)	10 550 466	10 568 545	(18 079)	10 527 600	10 688 792	(161 192)

Nota:
(1) Les frais de développement sont inclus dans les autres actifs incorporels pour les années 2010 à 2013 et dans les autres actifs réglementaires pour les années 2014 et 2015.

- (ii) En réponse à la question 18.1 de la demande de renseignements de l'AQCIÉ-CIFQ, le Distributeur produit le tableau suivant :

TABLEAU R-18.1 :
IMPACT DES MISES EN SERVICE (M\$)

	2012			2013			2014			2015		
	Réel	Autorisé	Écart	Réel	Autorisé	Écart	Réel	Autorisé	Écart	Année base	Autorisé	Écart
Base de tarification (BT 13 soldes) ¹	9 895,7	10 063,0	-167,3	10 138,8	10 280,0	-141,2	10 550,5	10 568,5	-18,1	10 528,9	10 688,8	-159,9
Dont impact du passage aux US GAAP												-10,4
												-170,3
Coût des capitaux empruntés	436,0	459,5	-23,5	432,1	433,2	-1,1	449,6	450,7	-1,1	439,9	450,5	-10,6
Coût des capitaux propres ²	220,8	224,1	-3,5	219,8	222,7	-3,1	302,8	303,8	-0,8	302,2	307,1	-4,9
A Rendement sur la BT ³	656,8	683,6	-27,0	651,7	655,9	-4,2	752,4	754,3	-1,9	742,1	757,6	-15,5
¹ En fonction du taux autorisé												
B Dépenses nécessaires à la prestation du service	877,3	903,0	-25,7	755,0	761,3	-6,3	810,5	794,3	16,2	833,0	861,7	-10,9
Amortissement lié à la BT (excluant compte de nivellement et tarif de maintien de la charge)	837,7	862,6	-24,9	714,3	721,2	-6,9	768,9	751,7	17,2	791,0	818,4	-27,4
Moins impact du passage aux US GAAP, remis à la clientèle ⁴												17,8
Taxes sur les services publics	39,6	40,4	-0,8	40,7	40,1	0,6	41,6	42,6	-1,0	42,0	43,3	-1,3
Impact total (A + B)			-52,7			-10,5			14,3			-26,4
% écart vs revenus requis autorisés			-0,5%			-0,1%			0,1%			-0,2%
Note 1: Écart sur la BT												
Impact des mises en service			-161,6			-99,7			-192,1			-210,8
Autres composantes de la base de tarification			-6,7			-41,5			174,0			40,5
Écart total			-167,3			-141,2			-18,1			-170,3
% écart vs BT autorisée			-1,7%			-1,4%			-0,2%			-1,6%
Note 2: Écart sur le rendement sur la BT												
Écart de taux			-15,9			4,9			-0,3			-3,4
Écart de volume			-11,1			-9,1			-1,6			-12,1
Impact des mises en service			-11,0			-6,4			-13,7			-14,9
Autres composantes de la base de tarification			-0,1			-2,7			12,1			2,9
Écart total			-27,0			-4,2			-1,9			-15,5
% écart vs revenus requis autorisés			-0,3%			0,0%			0,0%			-0,1%
Mises en service												
Année précédente (réel vs année de base)	880,1	942,1	-62,0	907,5	864,1	-56,6	936,5	1 086,4	-147,9	877,6	1 023,0	-145,4
Année en cours (réel vs autorisé)	807,5	1 052,4	-244,9	936,5	1 070,1	-131,6	877,6	999,6	-122,0	1 124,3	1 191,0	-66,7
Écart total	1 687,6	1 994,5	-306,9	1 746,0	1 934,2	-188,2	1 816,1	2 086,0	-269,9	2 001,9	2 214,0	-212,1

Note 3: L'année de base 2015 est présentée en US GAAP.

Note 4: Révision des durées de vie -18,1 M\$ et obligation liées à la mise hors service +0,3 M\$ (Dossier R-3927-2015, HQTD-2, document 1 pages 13 et 15)

(iii) Dans sa décision D-2015-189 rendue dans le dossier R-3927-2015 :

« [241] La Régie ordonne au Distributeur de mettre à jour les impacts sur les revenus requis, en tenant compte de la présente décision et de déposer le détail des composantes des impacts sur les revenus requis 2016 selon le format du tableau 7, au plus tard le 30 novembre 2015, à 12h.

[242] La Régie ordonne également au Distributeur de réviser la preuve de son dossier tarifaire 2016-2017 (R-3933-2015) et de déposer les mises à jour des pièces suivantes au plus tard le 30 novembre 2015, à 12h :

- composantes de l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2016;
- revenus additionnels requis et hausse au 1er avril 2016;
- revenus requis de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016;
- base de tarification détaillée de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016;
- encaisse réglementaire de l'année de base 2015 et de l'année témoin 2016;
- compte d'écart-Coût de retraite;
- CFR-US GAAP;
- répartition du coût de service;
- stratégie tarifaire. » [notes de bas de page omises]

Demande :

5.1 Veuillez produire les tableaux présentés aux références (i) et (ii), ajustés selon la décision D-2015-189 relative au passage aux US GAAP et selon les derniers ajustements de la pièce B-0127.

Réponse :

1 **Les tableaux R-5.1-A et R-5.1-B présentent les informations demandées en**
2 **intégrant les modifications provenant de la décision D-2015-189 relative au**
3 **passage aux US GAAP.**

4 **À l'exception des ajustements relatifs au passage aux US GAAP totalisant**
5 **63 M\$, les ajustements de la pièce B-0127 concernent uniquement l'année**
6 **témoin 2016 et donc, n'occasionnent aucun changement aux tableaux R-5.1-A**
7 **et R-5.1-B.**

TABLEAU R-5.1-A :
BASES DE TARIFICATION 2010-2015 – RÉELLES VS RECONNUES
MOYENNE 13 SOLDES (MILLIERS DE \$)

	2010			2011			2012			2013			2014			2015		
	Réel	D-2010-022	Écart	Réel	D-2011-028	Écart	Réel	D-2012-024	Écart	Réel	D-2013-037	Écart	Réel	D-2014-037	Écart	Année de base D-2015-189 US GAAP	D-2015-018	Écart
Immobilisations en exploitation	8 214 604	8 186 847	27 757	8 288 314	8 297 912	(9 598)	8 293 563	8 371 120	(77 557)	8 402 302	8 514 056	(111 754)	8 644 724	8 634 359	10 366	8 905 897	8 959 321	(53 424)
Contrat de location-acquisition	35 029	18 745	16 285	33 273	33 834	(561)	31 540	31 210	330	32 432	32 439	(7)	32 567	33 540	(973)	33 620	34 510	(890)
Actifs incorporels en exploitation																		
Logiciels	368 011	375 385	(7 374)	341 843	361 864	(20 021)	293 826	340 283	(46 457)	289 599	308 692	(19 093)	260 809	292 003	(31 194)	215 547	255 774	(40 227)
Autres actifs incorporels (1)	26 243	22 140	4 103	27 742	24 907	2 835	31 480	26 051	5 429	34 418	29 405	5 013	33 646	23 539	10 107	36 451	32 099	4 353
Total	394 255	397 525	(3 270)	369 585	386 771	(17 186)	325 306	366 334	(41 028)	324 018	338 098	(14 080)	294 456	315 543	(21 087)	251 998	287 873	(35 874)
Autres actifs																		
Programmes commerciaux	2 681	2 194	488	3 024	2 483	541	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Interventions en efficacité énergétique (dont PGEE)	634 422	636 543	(2 121)	723 081	770 072	(46 990)	792 881	846 648	(53 768)	817 125	832 562	(15 437)	798 629	817 053	(18 423)	747 630	749 292	(1 662)
Programmes et activités du BEIE	40 410	41 571	(1 161)	100 316	117 459	(17 143)	129 693	115 517	14 176	114 263	114 263	-	98 833	98 833	-	83 404	83 404	-
Frais reportés des Tarif BT	31 292	31 292	-	1 605	1 605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actifs aux titres de prestation constituées	603 833	637 092	(33 259)	766 280	766 621	(341)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contributions à des projets de raccordement	57 314	56 979	335	53 857	53 764	93	71 554	68 243	3 311	75 169	33 782	41 386	101 993	107 435	(5 443)	188 105	256 228	(68 124)
Compte de nivellement pour aléas climatiques	50 442	50 442	-	42 750	42 800	(50)	126 298	126 298	-	135 196	135 111	85	222 884	218 184	4 700	-	-	-
Autres actifs réglementaires (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 263	7 030	233	5 445	8 999	(3 553)
Remboursement gouvernemental	29 444	27 919	1 524	27 289	21 092	6 197	24 954	24 685	269	23 693	22 084	1 609	23 282	19 487	3 795	23 282	23 282	-
Total	1 449 838	1 484 032	(34 194)	1 718 202	1 775 896	(57 694)	1 145 379	1 181 391	(36 012)	1 165 445	1 137 801	27 643	1 252 885	1 268 023	(15 139)	1 047 867	1 121 205	(73 339)
Avantages complémentaires de retraite	(217 602)	(249 993)	32 392	(228 582)	(251 273)	22 690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fonds de roulement																		
Encaisse	(4 686)	89 983	(94 669)	5 121	23 783	(18 662)	(26 503)	22 003	(48 506)	83 341	121 891	(38 551)	190 186	189 466	720	152 109	152 940	(831)
Matériaux, combustibles et fournitures	118 370	117 657	713	119 710	120 668	(958)	126 447	126 096	351	131 234	135 732	(4 498)	135 649	127 615	8 034	135 010	132 944	2 066
Total	113 684	207 639	(93 956)	124 831	144 451	(19 620)	99 944	148 099	(48 155)	214 575	257 624	(43 048)	325 834	317 080	8 754	287 119	285 884	1 236
Ajustement LAD travaux préparatoires	-	-	-	-	-	-	-	(35 138)	35 138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	9 989 808	10 044 795	(54 987)	10 305 623	10 387 592	(81 969)	9 895 733	10 063 014	(167 280)	10 138 771	10 280 017	(141 246)	10 550 466	10 568 545	(18 079)	10 526 501	10 688 792	(162 291)

Note:

(1) Les frais de développement sont inclus dans les autres actifs incorporels pour les années 2010 à 2013 et dans les autres actifs réglementaires pour les années 2014 et 2015.

TABLEAU R-5.1-B :
IMPACT DES MISES EN SERVICE (M\$)

	2012			2013			2014			2015		
	Réel	Autorisé	Écarts	Réel	Autorisé	Écarts	Réel	Autorisé	Écarts	Année de base D-2015-189 US GAAP	Autorisé	Écarts
Base de tarification (BT 13 soldes) ¹	9 895,7	10 063,0	-167,3	10 138,8	10 280,0	-141,2	10 550,5	10 568,5	-18,1	10 526,5	10 688,8	-162,3
Coût des capitaux empruntés	436,0	459,5	-23,5	432,1	433,2	-1,1	449,6	450,7	-1,1	439,9	450,5	-10,6
Coût des capitaux propres^a	220,6	224,1	-3,5	219,6	222,7	-3,1	302,8	303,6	-0,8	302,1	307,1	-5,0
A Rendement sur la BT ²	656,6	683,6	-27,0	651,7	655,9	-4,2	752,4	754,3	-1,9	742,0	757,6	-15,6
* En fonction du taux autorisé												
B Dépenses nécessaires à la prestation du service	877,3	903,0	-25,7	755,0	761,3	-6,3	810,5	794,3	16,2	841,7	861,7	-11,3
Amortissement lié à la BT (excluant compte de nivellement et tarif de maintien de la charge)	837,7	862,6	-24,9	714,3	721,2	-6,9	768,9	751,7	17,2	799,7	818,4	-18,7
Moins impact du passage aux US GAAP, remis à la clientèle ⁴												8,7
Taxes sur les services publics	39,6	40,4	-0,8	40,7	40,1	0,6	41,6	42,6	-1,0	42,0	43,3	-1,3
Impact total (A + B)			-52,7			-10,5			14,3			-26,9
%écart vs revenus requis autorisés			-0,5%			-0,1%			0,1%			-0,2%
Note 1: Écart sur la BT												
Impact des mises en service			-161,6			-99,7			-192,1			-210,8
Autres composantes de la base de tarification			-5,7			-41,5			174,0			48,5
Écart total			-167,3			-141,2			-18,1			-162,3
%écart vs BT autorisée			-1,7%			-1,4%			-0,2%			-1,5%
Note 2: Écart sur le rendement sur la BT												
Écart de taux			-15,9			4,9			-0,3			-3,4
Écart de volume			-11,1			-9,1			-1,6			-12,2
Impact des mises en service			-11,0			-6,4			-13,7			-14,9
Autres composantes de la base de tarification			-0,1			-2,7			12,1			3,4
Écart total			-27,0			-4,2			-1,9			-15,6
%écart vs revenus requis autorisés			-0,3%			0,0%			0,0%			-0,1%
Mises en service												
Année précédente (réel vs année de base)	880,1	942,1	-62,0	807,5	864,1	-56,6	938,5	1 086,4	-147,9	877,6	1 023,0	-145,4
Année en cours (réel vs autorisé)	807,5	1 052,4	-244,9	938,5	1 070,1	-131,6	877,6	999,6	-122,0	1 124,3	1 191,0	-66,7
Écart total	1 687,6	1 994,5	-306,9	1 746,0	1 934,2	-188,2	1 816,1	2 086,0	-269,9	2 001,9	2 214,0	-212,1

ÉVOLUTION DES COMPTES D'ÉCARTS ET DE REPORTS ET AUTRES ACTIFS

7. Référence : Pièce B-0041, p. 31.

Préambule :

Dans sa demande initiale, le Distributeur présente au tableau A-1 le compte de nivellement pour aléas climatiques pour la période de janvier à avril 2015.

Demande :

7.1 Veuillez déposer le détail du compte de nivellement pour aléas climatiques pour la période de janvier à octobre 2015, selon le même niveau de détail que le tableau A-1. Veuillez indiquer le montant d'intérêts pour 2015.

Réponse :

1 **Le Distributeur présente au tableau R-7.1 le compte de nivellement pour aléas**
2 **climatiques pour la période de janvier à octobre 2015.**

3 **Basé sur le compte de nivellement pour aléas climatiques au 31 octobre 2015,**
4 **le solde au 31 décembre 2015 s'élève à 192,9 M\$ (crédeur) incluant des**
5 **intérêts de 4,1 M\$ pour 2015.**

TABLEAU R-7.1 :

DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À OCTOBRE 2015

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Janvier 2015									
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,24	0,85	8,38	4,11	4,72				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,29	(2,67)	4,64	0,65	1,24				
Écart de volume en GWh	764,3	(7,1)	86,5	89,7	46,1			979,5	+ froid
Écart de janvier 2015 (k\$)	(32 768,2)	(190,5)	(4 016,1)	(581,7)	(572,5)		(38 129,1)		
Solde à la fin janvier 2015 (k\$)	(32 768,2)	(190,5)	(4 016,1)	(581,7)	(572,5)	0,0	(38 129,1)		
Intérêt de février 2015 (k\$)	(67,8)	(0,4)	(8,3)	(1,2)	(1,2)	(78,9)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,24	0,96	8,36	4,11	4,55				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,29	(2,56)	4,62	0,65	1,07				
Écart de volume en GWh	1737,7	(21,6)	181,4	200,0	97,5			2 195,1	+ froid
Écart de février 2015 (k\$)	(74 629,7)	(551,7)	(8 385,2)	(1 296,7)	(1 042,0)		(85 905,4)		
Solde à la fin février 2015 (k\$)	(107 465,8)	(742,6)	(12 409,6)	(1 879,6)	(1 615,7)	(78,9)	(124 034,5)		
Intérêt de mars 2015 (k\$)	(246,3)	(1,7)	(28,4)	(4,3)	(3,7)	(284,4)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	8,15	13,51	8,63	4,12	4,65				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	4,20	10,00	4,89	0,65	1,17				
Écart de volume en GWh	874,3	35,7	96,3	101,4	53,9			1 161,7	+ froid
Écart de mars 2015 (k\$)	(36 689,3)	(3 572,9)	(4 706,6)	(657,5)	(629,6)		(46 256,0)		
Solde à la fin mars 2015 (k\$)	(144 401,4)	(4 317,3)	(17 144,6)	(2 541,5)	(2 249,1)	(363,4)	(170 290,4)		
Intérêt d'avril 2015 (\$)	(320,3)	(9,6)	(38,0)	(5,6)	(5,0)	(378,5)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,14	12,96	9,18	4,49	3,26				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,19	9,45	5,44	1,02	(0,22)				
Écart de volume en GWh	263,3	17,4	40,4	0,7	11,8			333,5	+ froid
Écart d'avril 2015 (k\$)	(8 399,8)	(1 641,8)	(2 195,3)	(7,4)	26,1		(12 218,3)		
Solde à la fin avril 2015 (k\$)	(153 121,5)	(5 968,7)	(19 378,0)	(2 554,5)	(2 227,9)	(741,8)	(182 508,7)		
Intérêt de mai 2015 (k\$)	(350,9)	(13,7)	(44,4)	(5,9)	(5,1)	(420,0)			
Revenu unitaire (¢/kWh)	7,09	1,43	7,89	4,28	3,26				
Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)	3,14	(2,08)	4,15	0,81	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(65,1)	(0,3)	12,8	7,1	(4,1)			(49,6)	-chaud
Écart de mai 2015 (k\$)	2 044,1	(6,9)	(531,1)	(57,8)	(9,0)		1 439,2		
Solde à la fin mai 2015 (k\$)	(151 428,3)	(5 989,3)	(19 953,4)	(2 618,2)	(2 242,0)	(1 161,8)	(181 069,4)		

TABLEAU R-7.1 (SUITE) :
DÉTAIL DU COMPTE DE NIVELLEMENT POUR ALÉAS CLIMATIQUES POUR LA PÉRIODE DE JANVIER À OCTOBRE 2015

	Tarif D	Tarif DT	Tarif G	Tarif M	Tarif LG	Intérêts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (k\$)	Écarts mensuels (GWh)	
Intérêt de juin 2015 (k\$)	(335,8)	(13,3)	(44,3)	(5,8)	(5,0)	(404,2)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,89	4,11	7,89	4,29	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,94	0,60	4,15	0,82	(0,22)				
Écart de volume en GWh	3,4	(1,8)	(11,4)	(41,4)	(6,4)			(57,5)	-chaud
Écart de juin 2015 (k\$)	(101,3)	10,6	471,5	340,7	(14,1)		707,4		
Solde à la fin juin 2015 (k\$)	(151 865,4)	(5 991,9)	(19 526,2)	(2 283,3)	(2 261,2)	(1 566,0)	(180 362,1)		
Intérêt de juillet 2015 (k\$)	(348,0)	(13,7)	(44,7)	(5,2)	(5,2)	(416,9)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,81	2,85	7,89	4,30	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,86	(0,66)	4,15	0,83	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(14,5)	(1,7)	(6,3)	(22,9)	(4,5)			(49,9)	-chaud
Écart de juillet 2015 (k\$)	413,8	(11,0)	261,8	190,9	(10,0)		845,4		
Solde à la fin juillet 2015 (k\$)	(151 799,7)	(6 016,7)	(19 309,2)	(2 097,6)	(2 276,4)	(1 982,9)	(179 516,6)		
Intérêt d'août 2015 (k\$)	(347,9)	(13,8)	(44,3)	(4,8)	(5,2)	(416,0)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,82	(1,26)	7,89	4,29	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,87	(4,77)	4,15	0,82	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(5,2)	(0,3)	1,0	6,0	0,0			1,6	+ chaud
Écart d'août 2015 (k\$)	148,7	(12,0)	(40,8)	(49,0)	0,1		47,0		
Solde à la fin août 2015 (k\$)	(151 998,9)	(6 042,5)	(19 394,2)	(2 151,5)	(2 281,5)	(2 398,9)	(179 469,6)		
Intérêt de septembre 2015 (k\$)	(337,1)	(13,4)	(43,0)	(4,8)	(5,1)	(403,4)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	6,81	5,58	7,89	4,30	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	2,86	2,06	4,15	0,83	(0,22)				
Écart de volume en GWh	(48,8)	(1,1)	10,9	45,4	3,1			9,5	+ chaud
Écart de septembre 2015 (k\$)	1 398,5	21,8	(454,4)	(376,7)	6,8		595,9		
Solde à la fin septembre 2015 (k\$)	(150 937,5)	(6 034,1)	(19 891,6)	(2 533,0)	(2 279,8)	(2 802,2)	(178 873,7)		
Intérêt d'octobre 2015 (k\$)	(345,9)	(13,8)	(45,6)	(5,8)	(5,2)	(416,4)			
<i>Revenu unitaire (¢/kWh)</i>	7,17	4,81	9,14	4,17	3,26				
<i>Revenu unitaire du coût de fourniture (¢/kWh)</i>	3,95	3,51	3,74	3,47	3,48				
<i>Revenu unitaire attribuable au transport et à la distribution (¢/kWh)</i>	3,22	1,30	5,40	0,70	(0,22)				
Écart de volume en GWh	275,6	7,6	15,1	33,2	19,6			351,0	+ froid
Écart d'octobre 2015 (k\$)	(8 874,7)	(98,6)	(815,8)	(233,2)	43,3		(9 979,0)		
Solde à la fin octobre 2015 (k\$)	(160 158,1)	(6 146,5)	(20 753,0)	(2 772,0)	(2 241,7)	(3 218,6)	(188 852,7)		
Écart de volume en GWh	3 785,0	26,9	426,7	419,3	217,0			4 874,9	+ froid

8. Référence : Pièce B-0041, p. 35.

Préambule :

Dans sa demande initiale, le Distributeur présente au tableau B-1 la prévision du compte de *pass-on* 2015 sur la base de quatre mois réels et huit mois projetés.

Demande :

8.1 Veuillez déposer la prévision 10 mois réels et 2 mois projetés pour l'année 2015 du compte de *pass-on*, selon le même niveau de détail que le tableau B-1.

Réponse :

1 **Le Distributeur présente au tableau R-8.1 la prévision du compte de *pass-on***
2 **2015 sur la base de dix mois réels et deux mois projetés.**

TABLEAU R-8.1 :
PRÉVISION D'OCTOBRE 2015 (10/2) DU COMPTE DE PASS-ON POUR L'ANNÉE 2015

Catégorie de consommateurs	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	
	Écart volume patrimonial				Écart volume postpatrimonial				Écart prix postpatrimonial				Écart revenu				Pass-on	
	GWh Base (A), (B)	GWh prévus (F)	¢/kWh	M\$	GWh Base (A)	GWh prévus (F)	¢/kWh prévu (F)	M\$	¢/kWh Base (C)	¢/kWh prévu (F)	GWh Base (A)	M\$	GWh base (D)	GWh prévus (F)	¢/kWh	M\$	M\$	
Domestique																		
Tarifs D et DM	60 006	58 382	3,26	52,9	6 100	4 702	11,31	158,1	10,64	11,31	6 100	(40,5)	66 301	63 083	3,95	127,1	43,4	
Tarif DT	2 542	2 766	2,78	(6,2)	258	223	11,43	4,1	10,76	11,43	258	(1,7)	2 809	2 989	3,51	(6,3)	2,5	
Total	62 549	61 148		46,7	6 358	4 924		162,2			6 358	(42,3)	69 110	66 072		120,8	45,9	
Généraux																		
Tarifs G et à forfait	9 026	9 177	3,02	(4,6)	918	739	11,38	20,3	10,71	11,38	918	(6,1)	9 973	9 916	3,74	2,1	7,5	
Tarifs d'éclairage public et Sent.	544	563	2,66	(0,5)	55	45	11,39	1,1	10,72	11,39	55	(0,4)	601	608	3,40	(0,2)	0,5	
Tarif M	28 194	28 403	2,74	(5,7)	2 866	2 287	11,31	65,5	10,65	11,31	2 866	(19,0)	31 152	30 691	3,47	16,0	24,7	
Tarif G9	928	982	2,84	(1,5)	94	79	11,36	1,7	10,69	11,36	94	(0,6)	1 026	1 061	3,56	(1,2)	0,8	
Tarif LG	8 139	8 254	2,77	(3,2)	827	665	11,11	18,1	10,46	11,11	827	(5,4)	8 993	8 919	3,48	2,6	6,9	
Tarif H	7	7	2,74	0,0	1	1	11,18	0,0	10,53	11,18	1	(0,0)	8	7	3,50	0,0	0,0	
Total	46 839	47 386		(15,5)	4 761	3 816		106,7			4 761	(31,6)	51 752	51 202		19,2	40,5	
Grands clients industriels																		
Tarif L	26 235	26 980	2,41	(17,9)	2 667	2 173	11,04	54,6	10,39	11,04	2 667	(17,3)	28 964	29 152	3,15	(5,9)	25,3	
Contrats spéciaux - sans ajust.	22 168	23 338	2,41	(28,1)	2 253	1 879	11,02	41,2	10,37	11,02	2 253	(14,6)	24 447	25 217	3,05	(23,5)	21,9	
Total - sans ajust.	48 403	50 317		(46,1)	4 920	4 052		95,8			4 920	(31,9)	53 411	54 370		(29,4)	47,2	
Total incluant les contrats spéciaux	157 790	158 851	2,77	(14,8)	16 040	12 793	11,22	364,7	10,56	11,22	16 040	(105,7)	174 273	171 644	3,36	110,6	133,5	
TOTAL EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX	135 622	135 514		13,3	13 787	10 913		323,5				(91,2)	149 826	146 427		134,0	111,6	
Ajustement de l'entente globale cadre 2014				(0,1)				0,6				(0,6)				(0,0)	(0,1)	
Contrats spéciaux				0,2				0,2				(0,1)				0,0	0,3	
AJUSTEMENT DE L'ENTENTE GLOBALE CADRE 2014, EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX				(0,3)				0,5				(0,5)				(0,0)	(0,4)	
PASS-ON 2015 (EXCLUANT LES CONTRATS SPÉCIAUX)				13,0				323,9				(91,7)				134,0	111,2	

(A) Les volumes réels patrimoniaux et postpatrimoniaux sont répartis par catégorie de consommateurs proportionnellement aux besoins d'approvisionnement.

(B) Le volume de consommation patrimoniale est ajusté, le cas échéant, pour refléter la variation du taux de pertes réel par rapport à celui prévu.

(C) Les coûts postpatrimoniaux réels par catégorie de consommateurs ont le même signal de prix que les coûts postpatrimoniaux prévus selon la méthode horaire "colonne (10)".

(D) Volume réel de ventes excluant les volumes d'approvisionnement provenant des interruptions et de la variation du taux de pertes indiqué à la note (B).

(E) La répartition du montant relatif à l'entente globale cadre 2014 est déterminée par le différentiel entre le compte de pass-on réel 2014 (tel que déposé dans le rapport annuel à la Régie) et le compte de pass-on réel 2014 recalculé pour intégrer les données finales de l'entente globale cadre 2014.

(F) Référence R-3905-2014, HQD-19, document 6 (B-0225), tableau 9A et 9B.

9. Référence : Pièce B-0041, p. 14.

Préambule :

Le Distributeur présente au tableau 7 l'évolution de compte d'écart-coût de retraite.

Demande :

9.1 Veuillez déposer la mise à jour du tableau 7 conformément à la décision D-2015-189 relative au passage aux US GAAP.

Réponse :

1 **Le Distributeur présente au tableau R-9.1 une version révisée du tableau 7 de**
2 **la pièce HQD-9, document 7 (B-0041) reflétant la décision D-2015-189 d'un**
3 **passage aux US GAAP au 10 juillet 2015.**

TABLEAU R-9.1 :
ÉVOLUTION DU COMPTE D'ÉCARTS – COÛT DE RETRAITE (M\$)

HORS BASE DE TARIFICATION	2013					2014					2015					Solde du compte	Impact revenus requis
	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total	Masse salariale	Charges de services partagés	Coûts capitalisés	Frais corporatifs	Total		
Solde au 31 décembre 2014	9,0	1,9	(2,4)	-	8,5	(17,6)	(7,1)	2,2	(0,7)	(23,2)						(14,7)	38,0
Opérations en 2015																	
Écart résiduel 2013 versé aux revenus requis	(9,0)	(1,9)	2,4	-	(8,5)											(8,5)	8,5
Écart 2014 versé aux revenus requis						19,0	6,7	(4,5)	0,5	21,7						21,7	(21,7)
Écart 2014						18,4	6,5	(4,4)	0,5	21,0						21,0	(21,0)
<i>D-2014-037</i>						108,8	34,5	(25,6)	3,1	120,8						120,8	(120,8)
<i>Année de base 2014</i>						90,4	28,0	(21,2)	2,6	99,8						99,8	(99,8)
Intérêts 2014						0,6	0,2	(0,1)	0,0	0,7						0,7	(0,7)
Intérêts 2015						0,0	(0,0)	(0,0)	(0,0)	(0,0)						(0,0)	
Écart 2015																	
Écart											1,9	(1,5)	(3,0)	(0,1)	(2,7)	(2,7)	
<i>D-2015-018</i>											107,1	33,2	(25,1)	3,1	118,3	118,3	
<i>Année de base 2015</i>											109,0	31,7	(28,1)	3,0	115,6	115,6	
Intérêts 2015											0,2	0,0	(0,1)	0,0	0,1	0,1	
Solde au 31 décembre 2015	-	-	-	-	-	1,4	(0,4)	(2,3)	(0,2)	(1,6)	2,1	(1,5)	(3,1)	(0,1)	(2,6)	(4,2)	(13,2)
Opérations en 2016																	
Écart résiduel 2014 versé aux revenus requis						(1,4)	0,4	2,3	0,2	1,6						1,6	(1,6)
Écart 2015 versé aux revenus requis											(2,1)	1,5	3,1	0,1	2,6	2,6	(2,6)
Solde au 31 décembre 2016						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,2)

PRÉVISION DE LA DEMANDE

- 10. Références :**
- (i) Pièce B-0018, p. 19;
 - (ii) Pièce B-0018, p. 11;
 - (iii) Pièce B-0127, p. 3.

Préambule :

(i)

Tableau A-1
Prévisions des ventes par catégories de consommateurs

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (3) - (1)	(6) = (4) - (3)
	Ventes (GWh)					
	Catégorie de consommateurs	Année historique 2014 normalisée	Année de base 2015 publiée	Année témoin 2015 normalisée	Année témoin 2016	Croissance
					2014-2015	2015- 2016
D et DM	62 320	66 550	62 910	63 981	591	1 071
G et à forfait (T1, T2, T3)	10 033	9 963	9 558	9 532	(475)	(27)
G-9	988	1 018	1 018	963	30	(55)
M	29 614	30 907	30 515	30 768	901	253
LG	8 661	8 971	8 762	8 890	100	128
L	30 041	29 226	29 226	28 388	(815)	(838)
H	8	8	8	8	0	-
DT	2 974	2 852	2 827	2 872	(147)	45
Éclairage public et sentinelle	601	608	608	613	7	5
Contrats spéciaux	24 983	24 632	24 632	24 833	(351)	201
	170 223	174 735	170 065	170 849	(158)	784
DA marginal	3	4	4	-	0	(4)
MA marginal	44	25	25	-	(19)	(25)
LP	1	-	-	-	(1)	-
LA marginal	482	258	258	-	(224)	(258)
	531	287	287	-	(244)	(287)
Réseaux autonomes - D et DM	212	210	210	215	(2)	4
Réseaux autonomes - G et à forfait	86	88	88	93	2	6
Réseaux autonomes - G-9	2	4	4	4	2	0
Réseaux autonomes - M	86	82	82	78	(4)	(4)
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	2	2	2	1	0
	386	386	386	392	(0)	6
Total Distributeur	171 140	175 407	170 738	171 241	(402)	503

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(ii)

Tableau 4
Prévision au secteur industriel grandes entreprises

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (2) - (1)	(5) = (3) - (2)
Principaux secteurs d'activités	Année historique	Année de base	Année témoin	Croissance	
	2014	2015	2016	2014-2015	2015-2016
	Ventes (GWh)				
Pâtes et papiers	14 065	12 748	11 753	(1 317)	(995)
Pétrole et chimie	5 347	5 379	5 331	32	(48)
Mines	3 732	3 730	3 788	(1)	57
Sidérurgie, fonte et affinage	4 386	4 584	4 479	198	(105)
Divers manufacturiers	2 980	3 039	3 038	59	(1)
Total tarif L	30 509	29 479	28 388	(1 030)	(1 091)
Contrats spéciaux	24 983	24 632	24 833	(351)	201
Variables économiques					
Croissance du PIB manufacturier (%)	2,6	2,8	3,0		
Taux de change (¢US/\$CAN)	90,5	82,1	84,5		

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

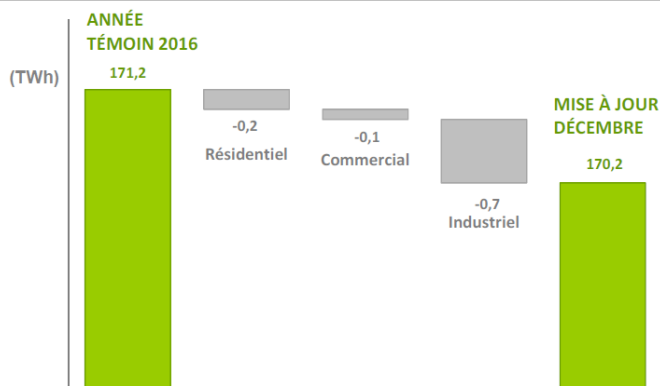
(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

Note : Les ventes au tarif L inclut les ventes aux tarifs LA et LP.

(iii) Présentation du 4 décembre 2015 :

PRÉVISION DES VENTES 2016

ALIMENTER
L'AVENIR



- Baisse des mises en chantier
- Prévision économique légèrement plus faible
- Baisse au secteur industriel
 - Mines
 - Pétrole et chimie
 - Sidérurgie, fonte et affinage
 - Compensée en partie par le secteur Pâtes et papiers

Demande :

10.1 Veuillez déposer une mise à jour (10 mois réels et 2 mois projetés) des tableaux des références (i) et (ii), en tenant compte des ajustements présentés par le Distributeur dans la présentation du 4 décembre 2015 (référence (iii)), et en prenant soin d'y joindre les revenus des ventes nets des achats par tarif pour l'année de base 2015.

Réponse :

1 **La prévision des ventes pour l'ensemble des catégories de consommateurs**
 2 **(références (i) et (iv)) et au tarif L (références (ii) et (v)) est présentée aux**
 3 **tableaux R-10.1-A et R-10.1-B, respectivement. L'évolution des revenus depuis**
 4 **la décision D-2015-018, incluant les revenus nets des achats, est présentée au**
 5 **tableau R-10.1-C.**

**TABLEAU R-10.1-A :
MISE À JOUR DE LA PRÉVISION DES VENTES PAR CATÉGORIES DE CONSOMMATEURS**

Catégorie de consommateurs	Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (3) - (1)	(6) = (4) - (3)
	Ventes (GWh)						
	Année historique	Mise à jour 10-2			Croissance		
	2014 normalisée	2015 publiée	2015 normalisée	2016	2014-2015	2015- 2016	
D et DM	62 320	66 305	62 520	63 843	201	1 323	
G et à forfait (T1, T2, T3)	10 033	9 820	9 393	9 446	(640)	53	
G-9	988	1 018	1 018	954	31	(64)	
M	29 614	30 894	30 475	30 813	861	338	
LG	8 661	8 803	8 586	8 806	(75)	220	
L	30 041	28 964	28 964	28 203	(1 077)	(761)	
H	8	8	8	8	0	0	
DT	2 974	2 809	2 782	2 799	(192)	16	
Éclairage public et sentinelle	601	601	601	612	(0)	11	
Contrats spéciaux	24 983	24 447	24 447	24 357	(536)	(90)	
	170 223	173 671	168 796	169 842	(1 428)	1 046	
DA marginal	3	4	4	-	0	(4)	
MA marginal	44	26	26	-	(18)	(26)	
LP	1	0	0	-	(1)	(0)	
LA marginal	482	498	498	-	16	(498)	
	531	528	528	-	(2)	(528)	
Réseaux autonomes - D et DM	212	218	218	215	6	(3)	
Réseaux autonomes - G et à forfait	86	85	85	93	(1)	9	
Réseaux autonomes - G-9	2	2	2	4	0	2	
Réseaux autonomes - M	86	90	90	78	5	(13)	
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	2	0	1	
	386	396	396	392	10	(4)	
Total Distributeur	171 140	174 595	169 720	170 234	(1 420)	513	

(1) Ventes publiées normalisées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à octobre et prévues de novembre à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à octobre et prévues de novembre à décembre.

TABLEAU R-10.1-B :
MISE À JOUR DE LA PRÉVISION DES VENTES AU SECTEUR INDUSTRIEL GRANDES ENTREPRISES

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (2) - (1)	(5) = (3) - (2)
	Ventes (GWh)				
	Principaux secteurs d'activités	Année historique	Mise à jour 10-2		Croissance
2014		2015	2016	2014-2015	2015-2016
Pâtes et papiers	14 065	12 946	11 919	(1 118)	(1 027)
Pétrole et chimie	5 347	5 310	5 191	(37)	(119)
Mines	3 732	3 636	3 614	(96)	(22)
Sidérurgie, fonte et affinage	4 386	4 555	4 478	169	(77)
Divers manufacturiers	2 980	3 006	3 001	26	(5)
Total tarif L	30 509	29 453	28 203	(1 056)	(1 250)
Contrats spéciaux	24 983	24 447	24 357	(536)	(90)

(1) Ventes publiées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à octobre et prévues de novembre à décembre.

Note : Les ventes au tarif L inclut les ventes aux tarifs LA et LP.

TABLEAU R-10.1-C :
ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES REVENUS POUR 2015

Années civiles (1 ^{er} janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (1)	
	Revenus (M\$)				
	Catégorie de consommateurs	Année 2015 (D-2015-018)	Prévision 10-2		Écart
2015 publiée			2015 normalisée		
D et DM	4 985	5 254	4 947	(38)	(16)
G et à forfait (T1, T2, T3)	979	987	950	(29)	(16)
G-9	139	133	133	(6)	(5)
M	2 399	2 454	2 436	38	35
LG	492	498	489	(4)	-
L	1 419	1 400	1 400	(19)	(13)
H	1	1	1	0	-
DT	182	193	186	3	11
Éclairage public et sentinelle	63	61	61	(2)	(2)
Contrats spéciaux	868	873	873	5	-
	11 528	11 853	11 476	(52)	(6)
DA marginal	-	0	0	0	-
MA marginal	-	1	1	1	-
LP	-	0	0	0	-
LA marginal	-	23	23	23	-
	-	25	25	25	-
Réseaux autonomes - D et DM	17	18	18	1	1
Réseaux autonomes - G et à forfait	9	9	9	(0)	-
Réseaux autonomes - G-9	1	0	0	(0)	-
Réseaux autonomes - M	6	7	7	1	1
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	0	-
	34	35	35	2	2
Total Distributeur	11 561	11 913	11 536	(26)	(4)

(1) Revenus prévus de janvier à décembre.

(2) Revenus publiés de janvier à octobre et prévues de novembre à décembre.

(3) Revenus publiés normalisés de janvier à à octobre et prévues de novembre à décembre.