

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES
AU DOSSIER TARIFAIRE 2013-2014**

**SUIVANT LA DÉCISION D-2013-037 RENDUE PAR LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE
LE 12 MARS 2013**

À l'instar de la pratique habituelle, ce document intègre, essentiellement sous forme de tableaux, l'ensemble des ordonnances et demandes de la Régie contenues dans sa décision D-2013-037. L'ajustement tarifaire, après avoir apporté les modifications demandées, est de 2,41 %. Cet ajustement s'appuie sur des revenus requis de 10 999,5 M\$ qui reflètent les réductions de charges demandées et l'impact de la mise à jour de janvier 2013 du taux de rendement de la base de tarification conformément à l'exigence formulée dans le *Guide de dépôt pour Hydro-Québec dans ses activités de distribution*.

La réduction demandée des charges d'exploitation de 10 M\$ et celle de la charge d'amortissement ont été effectuées de façon globale et n'ont pu être allouées spécifiquement aux rubriques concernées compte tenu du délai restreint de mise à jour.

Les tableaux et textes présentés portent sur les sujets suivants :

1. Revenus additionnels requis et hausse tarifaire au 1^{er} avril 2013 ;
2. Sommaire des modifications apportées aux revenus requis 2013 et à la base de tarification 2013 ;
3. Revenus prévus des ventes avant et après la hausse tarifaire et provision réglementaire ;
4. Revenus requis détaillés 2013 ;
5. Base de tarification 2013 ;
6. Encaisse réglementaire 2013 ;
7. Taux de rendement et coût du capital prospectif 2013 ;
8. Impact sur les indices d'interfinancement d'une hausse tarifaire uniforme ;
9. Grille des tarifs d'électricité au 1^{er} avril 2013 ;
10. Modifications au texte des tarifs ;
11. Modifications aux *Tarifs et conditions du Distributeur* et justifications (textes en français et en anglais déposés sous les cotes HQD-17, documents 2.1 et 2.2) ;
12. Texte des *Tarifs et conditions du Distributeur* en vigueur le 1^{er} avril 2013 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-17, documents 3.1 et 3.2) ;

13. Modifications aux *Conditions de service d'électricité* et justifications (document déposé sous la cote HQD-17, document 4) ;
14. Texte des *Conditions de service d'électricité* en vigueur le 1^{er} avril 2013 (versions française et anglaise déposées sous les cotes HQD-17, documents 5.1 et 5.2) ;
15. Répartition du coût du service autorisé 2013 (tableaux déposés sous la cote HQD-17, document 6).

**1 REVENUS ADDITIONNELS REQUIS ET HAUSSE TARIFAIRE
AU 1^{er} AVRIL 2013 (M\$)**

(version révisée du tableau 1 de la pièce HQD-1, document 4)

	R-3814-2012			Décision D-2013-037
	Année témoin	Demande ajustée - Budget du Québec	Demande révisée - 23 janvier 2013	
Revenus des ventes 2013 (sans hausse de tarif)	10 578,1	10 578,1	10 578,1	10 578,1
Revenus autres que ventes d'électricité	175,3	175,3	175,3	175,3
Ajustement - Provision réglementaire 2012	14,2	14,2	14,2	14,2
Revenus totaux aux fins du calcul des revenus additionnels requis	10 767,6	10 767,6	10 767,6	10 767,6
Revenus requis				
Achats				
Achats d'électricité	5 376,6	5 376,6	5 376,5	5 352,4
Service de transport	2 606,9	2 606,9	2 606,9	2 606,9
Coûts de distribution & services à la clientèle				
Charges d'exploitation	1 438,7	1 469,5	1 469,5	1 407,0
Autres charges	949,5	949,5	949,5	939,5
Frais corporatifs	36,7	36,7	36,7	36,7
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	643,1	643,2	659,8	657,0
Revenus requis	11 051,5	11 082,4	11 098,9	10 999,5
Revenus additionnels requis 2013	-283,9	-314,8	-331,3	-231,9
Revenus des ventes avant hausse, excluant contrats spéciaux	9 642,5	9 642,5	9 642,5	9 642,5
Hausse demandée - 1^{er} avril 2013	2,9%	3,3%	3,4%	2,41%
Revenus générés en 2013 par la hausse demandée	191,9			156,8
Provision réglementaire 2013 récupérée en 2014	92,0			75,1

2 SOMMAIRE DES MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2013 ET À LA BASE DE TARIFICATION 2013

**TABLEAU 2.1
MODIFICATIONS APPORTÉES AUX REVENUS REQUIS 2013 (M\$)**

Revenus requis selon la demande R-3814-2012		11 051,5
Mise à jour découlant des orientations économiques et budgétaires 2013-2014 du gouvernement		
+ Charges d'exploitation - Montant additionnel		30,8
+ Rendement de la base de tarification		0,1
Mise à jour des taux de rendement - 23 janvier 2013		
- Capitaux empruntés et capitaux propres		16,6
- Ajustement des contrats spéciaux		-0,1
Revenus requis révisés		11 098,9
Modifications suivant la décision D-2013-037		
- Ajustements des achats d'électricité		-24,1
Décision partielle relative aux approvisionnements 2013 (D-2013-021)	-30,0	
Contrats spéciaux	5,9	
- Ajustements des charges d'exploitation		-62,5
Retrait du montant additionnel découlant des orientations économiques et budgétaires 2013-2014	-30,8	
BEIÉ	-21,7	
Réduction globale	-10,0	
Facteur de croissance des activités liées aux nouveaux abonnements	-2,8	
Autres	-7,2	
- Ajustement des autres charges		-10,0
Réduction globale de l'amortissement	-10,0	
- Ajustements du rendement de la base de tarification		-2,8
Modification du coût de la dette	-1,0	
Modification de la base de tarification	-1,8	
Revenus requis ajustés selon la décision D-2013-037		10 999,5

TABLEAU 2.2

MODIFICATIONS APPORTÉES À LA BASE DE TARIFICATION 2013 (MOYENNE 13 SOLDES) (M\$)

Base de tarification selon la demande R-3814-2012	10 297,0
Mise à jour découlant des orientations économiques et budgétaires 2013-2014 du gouvernement + Encaisse réglementaire (impact du montant additionnel de charges d'exploitation)	1,4
Base de tarification révisée	10 298,4
Modifications suivant la décision D-2013-037 - Réduction globale de l'amortissement - Encaisse réglementaire (impact des réductions des charges d'exploitation et des achats d'électricité ainsi que de la variation de la provision réglementaire)	-5,4 -23,8
Base de tarification ajustée selon la décision D-2013-037	10 269,2

3 REVENUS PRÉVUS DES VENTES AVANT ET APRÈS LA HAUSSE TARIFAIRE ET PROVISION RÉGLEMENTAIRE
 (version révisée du tableau 3 de la pièce HQD-1, document 4)

Année 2013	Abonnements (nombre)	Ventes (GWh)	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 2,41 % au 1 ^{er} janvier 2013									Revenus après la hausse de 2,41 % au 1 ^{er} avril 2013		
			janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	Revenus après la hausse de 2,41 % au 1 ^{er} janvier 2013			Variations						Total (M\$)	Variations	
						janvier à mars (M\$)	avril à décembre (M\$)	Total (M\$)	janvier à mars (%)	avril à décembre (%)	Total (%)	(M\$)	(M\$)	(%)			
Domestique	3 545 676	65 226	1 735	2 911	4 646	1 777	2 981	4 758	42	70	112	2,41%	2,40%	2,41%	4 716	70	1,50%
Tarifs D et DM	3 420 390	62 163	1 673	2 802	4 475	1 714	2 869	4 583	40	67	108				4 542	67	
Tarif DT	125 286	3 063	62	109	171	63	112	175	1	3	4				174	3	
Petite puissance	297 099	12 386	348	812	1 159	356	831	1 187	9	19	28	2,46%	2,38%	2,41%	1 179	19	1,67%
Tarifs G et T1, T2, T3	289 496	10 753	300	679	979	307	696	1 003	7	16	24				996	16	
Éclairage public et Sentinelle	4 008	610	14	43	57	15	44	58	0	1	1				58	1	
Tarif G-9	3 595	1 023	33	90	123	34	92	126	1	2	3				125	2	
Moyenne puissance	21 560	28 568	557	1 530	2 087	571	1 567	2 138	14	37	50	2,43%	2,40%	2,41%	2 124	37	1,76%
Tarif M	21 560	28 568	557	1 530	2 087	571	1 567	2 138	14	37	50				2 124	37	
Grande puissance	250	37 693	456	1 293	1 749	467	1 324	1 791	11	31	42	2,45%	2,39%	2,41%	1 780	31	1,77%
Tarif L	249	37 684	456	1 293	1 748	467	1 324	1 791	11	31	42				1 779	31	
Tarif H	1	9	0	1	1	0	1	1	0	0	0				1	0	
Total - Tarifs réguliers	3 864 585	143 873	3 096	6 546	9 642	3 171	6 703	9 874	75	157	232	2,43%	2,40%	2,41%	9 799	157	1,63%
Contrats spéciaux	10	28 614	221	714	936	221	714	936	0	0	0	s.o.	s.o.	s.o.	936	0	s.o.
Gestion de la consommation																	
Option d'électricité additionnelle *	(9)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarifs de dépannage																	
Tarif LD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Tarif LP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	0	
Total	3 864 595	172 488	3 317	7 261	10 578	3 392	7 418	10 810	75,1	156,8	231,9	s.o.	s.o.	s.o.	10 735	156,8	s.o.

* Le nombre d'abonnements à l'option d'électricité additionnelle ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés au tarif L.

4 REVENUS REQUIS DÉTAILLÉS 2013 (M\$)
 (version révisée du tableau 2 de la pièce HQD-4, document 1)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3814-2012			D-2013-037	
	Année témoin	Demande ajustée - Budget du Québec	Demande révisée - 23 janvier 2013	Ajustements	Décision
REVENUS REQUIS	11 051,5	11 082,4	11 098,9	-99,4	10 999,5
ACHATS D'ÉLECTRICITÉ ET SERVICE DE TRANSPORT	7 983,5	7 983,5	7 983,4	-24,1	7 959,3
• Achats d'électricité	5 376,6	5 376,6	5 376,5	-24,1	5 352,4
Patrimoniales	4 494,4	4 494,4	4 494,4	25,3	4 519,7
Postpatrimoniales	1 036,0	1 036,0	1 036,0	-55,3	980,7
Ajustement des contrats spéciaux	-168,2	-168,2	-168,3	5,9	-162,4
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2011	6,1	6,1	6,1		6,1
Compte de pass-on pour l'achat d'électricité 2012	8,3	8,3	8,3		8,3
• Service de transport	2 606,9	2 606,9	2 606,9	0,0	2 606,9
Charge locale	2 624,4	2 624,4	2 624,4		2 624,4
Compte d'écarts 2012	-17,5	-17,5	-17,5		-17,5
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	3 068,0	3 098,9	3 115,5	-75,3	3 040,2
Charges d'exploitation	1 438,7	1 469,5	1 469,5	-62,5	1 407,0
• Charges brutes directes	1 247,9	1 247,9	1 247,9	-21,7	1 226,2
Masse salariale	764,9	764,9	764,9	0,0	764,9
Salaire de base	487,2	487,2	487,2		487,2
Temps supplémentaire	45,5	45,5	45,5		45,5
Primes et revenus divers	45,4	45,4	45,4	0,0	45,4
Régime d'intéressement corporatif	15,2	15,2	15,2		15,2
Rémunération incitative selon la performance	5,5	5,5	5,5		5,5
Autres primes	24,7	24,7	24,7		24,7
Avantages sociaux	186,8	186,8	186,8	0,0	186,8
Avantages sociaux - Coût de retraite	88,6	88,6	88,6		88,6
Compte d'écarts - Coût de retraite	5,9	5,9	5,9		5,9
Avantages sociaux - Autres	79,8	79,8	79,8		79,8
Autres avantages complémentaires de retraite - Retraités	12,5	12,5	12,5		12,5
Autres charges directes	527,6	527,6	527,6	-21,7	505,9
Dépenses de personnel et indemnités	19,6	19,6	19,6		19,6
Services externes et ressources financières	321,3	321,3	321,3	0,0	321,3
Services externes	202,6	202,6	202,6	0,0	202,6
Services professionnels	43,8	43,8	43,8		43,8
Maîtrise de la végétation	61,2	61,2	61,2		61,2
Courrier, messagerie	18,5	18,5	18,5		18,5
Autres	79,1	79,1	79,1		79,1
Ressources financières	118,7	118,7	118,7	0,0	118,7
Mauvaises créances	84,6	84,6	84,6		84,6
Comptes à recevoir, intérêts et autres	8,0	8,0	8,0		8,0
Provision - Pannes majeures	8,0	8,0	8,0		8,0
Compte d'écarts - Pannes majeures	5,9	5,9	5,9		5,9
Compte d'écarts - Projet LAD	12,2	12,2	12,2		12,2
Stock, achats, locations et autres	186,7	186,7	186,7	-21,7	165,0
Récupération de coûts	-44,6	-44,6	-44,6	0,0	-44,6
Pose d'attaches, espace poteaux, conduits	-24,3	-24,3	-24,3		-24,3
Réclamations aux tiers et autres	-20,3	-20,3	-20,3		-20,3

(suite du tableau à la page suivante)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3814-2012			D-2013-037	
	Année témoin	Demande ajustée - Budget du Québec	Demande révisée - 23 janvier 2013	Ajustements	Décision
• Charges de services partagés	562,8	562,8	562,8	0,0	562,8
Centre de services partagés	167,7	167,7	167,7	0,0	167,7
Acquisition	6,2	6,2	6,2		6,2
Immobilier	68,3	68,3	68,3		68,3
Gestion du matériel	36,4	36,4	36,4		36,4
Alimentation et hébergement	0,3	0,3	0,3		0,3
Services alimentaires	1,0	1,0	1,0		1,0
Transport aérien	1,5	1,5	1,5		1,5
Gestion documentaire	5,0	5,0	5,0		5,0
Services de transport	49,0	49,0	49,0		49,0
Groupe Technologie	251,2	251,2	251,2	0,0	251,2
Télécommunications	76,0	76,0	76,0	0,0	76,0
Communication de base	26,9	26,9	26,9		26,9
Radios mobiles	22,5	22,5	22,5		22,5
Conduite du réseau	4,4	4,4	4,4		4,4
Postes et centrales	1,1	1,1	1,1		1,1
Centre d'appel, consoles téléphoniques et autres	20,2	20,2	20,2		20,2
Sécurité cybernétique	0,9	0,9	0,9		0,9
Innovation	27,7	27,7	27,7	0,0	27,7
Innovation technologique	22,1	22,1	22,1		22,1
Soutien technique	5,6	5,6	5,6		5,6
Technologies de l'information	147,5	147,5	147,5	0,0	147,5
Services de base	19,2	19,2	19,2		19,2
Services de bureautique	18,7	18,7	18,7		18,7
Services de développement	27,5	27,5	27,5		27,5
Services d'exploitation	75,1	75,1	75,1		75,1
Sécurité cybernétique	7,0	7,0	7,0		7,0
Unités corporatives	121,6	121,6	121,6	0,0	121,6
Finances	21,9	21,9	21,9		21,9
Ressources humaines	68,9	68,9	68,9		68,9
Affaires corporatives et secrétariat général	30,8	30,8	30,8	0,0	30,8
Sécurité industrielle	16,6	16,6	16,6		16,6
Affaires juridiques	4,8	4,8	4,8		4,8
Autres unités	9,4	9,4	9,4		9,4
Hydro-Québec TransÉnergie	4,5	4,5	4,5		4,5
Hydro-Québec Production	2,0	2,0	2,0		2,0
Hydro-Québec Équipement	2,5	2,5	2,5		2,5
Compte d'écarts - Coût de retraite	7,8	7,8	7,8		7,8
Rendement des fournisseurs	5,5	5,5	5,5	0,0	5,5
Centre de services partagés	2,1	2,1	2,1		2,1
Groupe Technologie	3,4	3,4	3,4		3,4
• Coûts capitalisés	-372,0	-372,0	-372,0	0,0	-372,0
Prestations de travail	-320,0	-320,0	-320,0	0,0	-320,0
Prestations de travail	-319,2	-319,2	-319,2		-319,2
Compte d'écarts - Coût de retraite	-0,8	-0,8	-0,8		-0,8
Gestion de matériel	-52,0	-52,0	-52,0		-52,0
• Montant additionnel découlant du budget du gouvernement du Québec	0,0	30,8	30,8	-30,8	0,0
• Réduction globale des charges d'exploitation	0,0		0,0	-10,0	-10,0

(suite du tableau à la page suivante)

COMPOSANTES DÉTAILLÉES DES REVENUS REQUIS	R-3814-2012			D-2013-037	
	Année témoin	Demande ajustée - Budget du Québec	Demande révisée - 23 janvier 2013	Ajustements	Décision
Autres charges	949,5	949,5	949,5	-10,0	939,5
• Achats de combustible	100,8	100,8	100,8	0,0	100,8
Achats de combustible	100,0	100,0	100,0		100,0
Compte d'écarts 2011	-5,0	-5,0	-5,0		-5,0
Compte d'écarts 2012	5,8	5,8	5,8		5,8
• Amortissement et déclassement	789,9	789,9	789,9	-10,0	779,9
Immobilisations en exploitation	459,8	459,8	459,8		459,8
Contrats de location-financement	2,2	2,2	2,2		2,2
Actifs incorporels	220,3	220,3	220,3	0,0	220,3
PGÉE	126,3	126,3	126,3		126,3
Programmes en efficacité énergétique - BEIE	15,4	15,4	15,4		15,4
Autres actifs incorporels	78,6	78,6	78,6		78,6
Autres actifs	0,9	0,9	0,9	0,0	0,9
Contributions à des projets de raccordement	0,9	0,9	0,9		0,9
Coûts nets liés aux sorties d'actifs	48,0	48,0	48,0		48,0
Compte de nivellement de température	56,5	56,5	56,5		56,5
Tarif de maintien de la charge	2,2	2,2	2,2		2,2
Réduction globale de l'amortissement				-10,0	-10,0
• Compte d'écarts - Projet LAD	5,6	5,6	5,6	0,0	5,6
• Taxes	53,2	53,2	53,2	0,0	53,2
Services publics	40,1	40,1	40,1		40,1
Municipales et scolaires	13,1	13,1	13,1		13,1
Frais corporatifs	36,7	36,7	36,7	0,0	36,7
• Frais corporatifs	36,3	36,3	36,3		36,3
• Compte d'écarts - Coût de retraite	0,4	0,4	0,4		0,4
Rendement de la base de tarification et charge de désactualisation	643,1	643,2	659,8	-2,8	657,0
• Charge de désactualisation	1,8	1,8	1,8		1,8
• Capitaux empruntés (frais financiers réglementés)	433,9	434,0	434,9	-2,2	432,7
• Capitaux propres (bénéfice réglementé)	207,4	207,4	223,1	-0,6	222,5
Taux de rendement de la base de tarification	6,228%	6,228%	6,389%	6,380%	6,380%
Coût de la dette	6,483%	6,483%	6,497%	6,483%	6,483%
Taux de rendement	5,755%	5,755%	6,189%	6,189%	6,189%
Base de tarification (moyenne 13 soldes)	10 297,006	10 298,430	10 298,430	-29,182	10 269,248

5 BASE DE TARIFICATION 2013 (version révisée de la pièce HQD-8, document 1)

(en milliers de \$)	1er 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	Moyenne -	Écart demande
	Projetée	Demande suite	vs décision													
															au budget du	
															Québec	
Immobilisations en exploitation																
Équipements de mesurage	632 648	642 271	651 848	661 503	671 064	680 813	691 453	701 453	711 108	721 172	731 313	741 424	751 286	691 489	691 489	0
Postes de distribution	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	62 324	0
Lignes aériennes de distribution	8 940 465	8 964 045	8 986 961	9 011 662	9 034 800	9 061 558	9 090 507	9 121 738	9 147 340	9 181 314	9 217 919	9 273 593	9 373 803	9 108 131	9 108 131	0
Lignes souterraines de distribution	3 587 255	3 592 426	3 597 258	3 602 936	3 608 119	3 614 853	3 622 325	3 630 581	3 636 919	3 647 053	3 658 157	3 669 476	3 678 598	3 626 612	3 626 612	0
Réseaux autonomes	1 035 728	1 036 551	1 037 361	1 038 422	1 039 669	1 041 410	1 044 076	1 045 462	1 047 175	1 050 778	1 054 433	1 058 100	1 061 660	1 045 448	1 045 448	0
Autres actifs de réseau	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	20 085	0
Actifs de soutien	1 259 637	1 259 974	1 260 185	1 260 967	1 261 860	1 263 980	1 266 032	1 268 098	1 269 966	1 275 820	1 281 884	1 287 863	1 293 047	1 269 947	1 269 947	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(112 094)	(187 086)	(117 863)	(117 863)	0
Total	15 426 047	15 465 583	15 503 929	15 545 804	15 585 827	15 632 929	15 684 708	15 737 648	15 782 825	15 846 453	15 914 022	16 000 771	16 053 717	15 706 174	15 706 174	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		39 536	38 345	41 876	40 023	47 102	51 778	52 941	45 176	63 628	67 569	86 749	52 946			
Amortissement cumulé																
Équipements de mesurage	386 527	385 790	385 114	384 499	383 945	383 452	383 020	382 654	382 350	382 107	381 927	381 810	381 756	383 458	383 458	0
Postes de distribution	59 138	59 159	59 180	59 201	59 222	59 243	59 264	59 285	59 306	59 327	59 348	59 369	59 390	59 264	59 264	0
Lignes aériennes de distribution	4 093 914	4 108 454	4 123 044	4 137 682	4 152 373	4 167 113	4 181 909	4 196 766	4 211 688	4 226 664	4 241 709	4 256 831	4 272 064	4 182 324	4 182 324	0
Lignes souterraines de distribution	1 288 440	1 296 263	1 304 110	1 311 978	1 319 871	1 327 787	1 335 729	1 343 700	1 351 702	1 359 729	1 367 792	1 375 892	1 384 031	1 335 925	1 335 925	0
Réseaux autonomes	566 573	568 341	570 111	571 885	573 662	575 442	577 229	579 023	580 822	582 626	584 441	586 266	588 101	577 271	577 271	0
Autres actifs de réseau	10 872	10 928	10 984	11 040	11 096	11 152	11 208	11 263	11 319	11 375	11 431	11 487	11 543	11 208	11 208	0
Actifs de soutien	636 500	638 540	640 610	642 707	644 831	646 982	649 166	651 384	653 639	655 924	658 256	660 635	663 062	649 403	649 403	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	1 498	1 023	549	74	(400)	(874)	(1 349)	(1 823)	(2 298)	(2 772)	(3 247)	(3 721)	(4 195)	(1 349)	(1 349)	0
Total	7 043 461	7 068 498	7 093 702	7 119 066	7 144 599	7 170 296	7 196 176	7 222 253	7 248 528	7 274 980	7 301 657	7 328 569	7 355 753	7 197 503	7 197 503	0
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		25 037	25 204	25 364	25 533	25 697	25 880	26 076	26 275	26 452	26 677	26 912	27 183			
Valeur nette																
Équipements de mesurage	246 121	256 481	266 734	277 004	287 119	297 361	308 433	318 800	328 759	339 065	349 387	359 614	369 530	308 031	308 031	0
Postes de distribution	3 186	3 165	3 144	3 123	3 102	3 081	3 060	3 039	3 018	2 997	2 976	2 955	2 934	3 060	3 060	0
Lignes aériennes de distribution	4 846 550	4 855 591	4 863 918	4 873 979	4 882 427	4 894 445	4 908 598	4 924 972	4 935 652	4 954 651	4 976 209	5 016 762	5 101 739	4 925 807	4 925 807	0
Lignes souterraines de distribution	2 298 815	2 296 163	2 293 148	2 290 957	2 288 248	2 285 066	2 281 595	2 286 881	2 285 218	2 287 324	2 290 365	2 293 584	2 294 567	2 290 687	2 290 687	0
Réseaux autonomes	469 155	468 210	467 250	466 537	466 007	465 968	466 847	466 439	466 353	468 152	469 993	471 834	473 558	468 177	468 177	0
Autres actifs de réseau	9 213	9 157	9 101	9 045	8 989	8 933	8 877	8 821	8 765	8 709	8 653	8 597	8 542	8 877	8 877	0
Actifs de soutien	623 137	621 434	619 574	618 261	617 030	616 998	616 865	616 714	616 328	619 896	623 628	627 228	629 985	620 544	620 544	0
Contributions à des postes de départ privés et autres contributions de tiers	(113 592)	(113 117)	(112 643)	(112 168)	(111 694)	(111 219)	(110 745)	(110 271)	(109 796)	(109 322)	(108 847)	(108 373)	(182 891)	(116 514)	(116 514)	0
Total	8 382 586	8 397 085	8 410 226	8 426 738	8 441 228	8 462 633	8 488 531	8 515 396	8 534 297	8 571 473	8 612 365	8 672 201	8 697 965	8 508 671	8 508 671	0
Contrat de location-financement																
Valeur actualisée	43 397	43 454	43 512	43 588	43 684	43 818	43 932	44 028	44 162	44 449	44 736	45 022	45 309	44 084	44 084	0
Amortissement cumulé	10 553	10 734	10 915	11 096	11 278	11 460	11 642	11 825	12 008	12 191	12 376	12 561	12 747	11 645	11 645	0
Valeur nette	32 844	32 721	32 597	32 492	32 406	32 358	32 290	32 203	32 154	32 258	32 360	32 462	32 562	32 439	32 439	0

(en milliers de \$)	1er 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	Moyenne - Demande suite au budget du Québec	Écart demande vs décision
	Projetée															
Actifs incorporels en exploitation																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 407 090	1 553 496	1 418 352	1 418 352	0
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	154 296	0
Logiciels	702 609	702 212	701 813	701 415	701 017	700 619	700 220	708 333	707 935	707 537	707 140	706 742	740 515	706 777	706 777	0
Autres actifs incorporels	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	43 404	0
Total	2 307 399	2 307 001	2 306 603	2 306 205	2 305 806	2 305 409	2 305 010	2 313 122	2 312 725	2 312 327	2 311 929	2 311 532	2 491 711	2 322 829	2 322 829	0
<i>Mises en exploitation mensuelles et mouvements</i>		(398)	(399)	(398)	(399)	(398)	(399)	8 112	(398)	(398)	(398)	(398)	180 179			
Amortissement cumulé																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	522 628	533 155	543 682	554 209	564 736	575 263	585 791	596 318	606 845	617 372	627 899	638 426	648 953	585 791	585 791	0
Programmes et activités du BEIÉ	32 318	33 604	34 889	36 175	37 461	38 747	40 033	41 318	42 604	43 890	45 176	46 462	47 747	40 033	40 033	0
Logiciels	361 060	367 202	373 345	379 488	385 632	391 775	397 919	404 064	410 350	416 637	422 924	429 211	435 499	398 085	398 085	0
Autres actifs incorporels	13 441	13 534	13 627	13 720	13 813	13 905	13 998	14 091	14 184	14 277	14 370	14 463	14 556	13 998	13 998	0
Total	929 447	947 495	965 544	983 592	1 001 642	1 019 691	1 037 741	1 055 791	1 073 983	1 092 176	1 110 369	1 128 562	1 146 755	1 037 907	1 037 907	0
<i>Charge d'amortissement mensuelle et mouvements</i>		18 048	18 049	18 049	18 049	18 049	18 050	18 050	18 192	18 193	18 193	18 193	18 194			
Valeur nette																
Programmes et activités en efficacité énergétiques																
Plan global en efficacité énergétique	884 463	873 935	863 408	852 881	842 354	831 827	821 300	810 773	800 246	789 718	779 191	768 664	904 543	832 562	832 562	0
Programmes et activités du BEIÉ	121 978	120 692	119 406	118 120	116 835	115 549	114 263	112 977	111 691	110 406	109 120	107 834	106 548	114 263	114 263	0
Logiciels	341 549	335 009	328 468	321 927	315 385	308 844	302 301	304 269	297 585	290 900	284 216	277 531	305 016	308 692	308 692	0
Autres actifs incorporels	29 962	29 870	29 777	29 684	29 591	29 498	29 405	29 312	29 220	29 127	29 034	28 941	28 848	29 405	29 405	0
Total	1 377 952	1 359 506	1 341 059	1 322 613	1 304 165	1 285 718	1 267 269	1 257 331	1 238 742	1 220 151	1 201 561	1 182 970	1 344 956	1 284 923	1 284 923	0
Autres actifs																
Contributions à des projets de raccordement	32 363	29 279	28 887	28 811	28 735	28 659	28 583	28 507	28 431	28 355	28 279	28 203	92 069	33 782	33 782	0
Compte de nivellement pour aléas climatiques	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	135 111	0
Remboursement gouvernemental	23 616	22 964	22 964	22 964	22 300	22 300	22 300	21 624	21 624	21 624	20 936	20 936	20 936	22 084	22 084	0
Total	191 090	187 353	186 962	186 886	186 146	186 070	185 994	185 242	185 166	185 090	184 326	184 250	248 116	190 976	190 976	0
Fonds de roulement																
Encaisse	(7 857)	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	132 703	121 891	145 689	(23 798)
Matériaux, combustibles et fournitures	129 881	130 856	131 832	132 807	133 782	134 757	135 732	136 708	137 683	138 658	139 633	140 608	141 584	135 732	135 732	0
Total	122 025	263 560	264 535	265 510	266 485	267 461	268 436	269 411	270 386	271 361	272 337	273 312	274 287	257 624	281 421	(23 798)
Réduction globale (charge d'amortissement)	0	0	0	0	0	0	(10 000)	(5 385)	0	(5 385)						
TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	10 106 498	10 240 225	10 235 380	10 234 239	10 230 430	10 234 239	10 232 521	10 249 584	10 250 745	10 270 333	10 292 948	10 335 195	10 587 886	10 269 248	10 298 430	(29 182)

6 ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE 2013

(version révisée du tableau 3 de la pièce HQD-8, document 3)

DESCRIPTION DES VARIABLES	DEPENSES 2013 (en k\$) (1)	Net (2)	TAUX (2) / 365 jrs (3)	ENCAISSE (en k\$) (1) * (3)
CHARGES D'EXPLOITATION ET D'ENTRETIEN				
Salaires	238 138	33,67	9,23%	21 969
Remises gouvernementales	207 562	26,84	7,35%	15 266
Autres dépenses	<u>398 500</u>	20,34	5,57%	22 207
	844 200			
TAXES				
Taxe sur les services publics	40 100	178,78	48,98%	19 641
Taxes municipales et scolaires	13 116	117,01	32,06%	4 205
ACHATS				
Achats d'électricité	5 352 400	17,42	4,77%	255 490
Achats de services de transport	2 606 900	17,43	4,78%	124 481
Achats de combustible	100 800	17,46	4,78%	4 821
EFFET DES TAXES À LA CONSOMMATION				(61 023)
Provision pour créances douteuses				(274 354)
TOTAL DE L'ENCAISSE RÉGLEMENTAIRE				132 703

Notes :

- 1 Les délais de décaissement ont été révisés pour refléter la variation de la provision réglementaire suite à l'ajustement tarifaire.
- 2 Les dépenses de charges d'exploitation et d'entretien ainsi que celles des achats d'électricité ont été ajustées des réductions demandées, soit respectivement de -62,5 M\$ et de -24,1 M\$.
La réduction globale des charges d'exploitation de 10 M\$ a été allouée dans son intégralité à la rubrique Autres dépenses.

7 TAUX DE RENDEMENT ET COÛT DU CAPITAL PROSPECTIF 2013 (version révisée des tableaux de la pièce HQD-2, document 3.3)

COÛT MOYEN DE LA DETTE INTÉGRÉE

	Année témoin	Révision de janvier 2013	Décision D-2013-037
Numérateur - Frais financiers¹	2 726	2 732	2 726
Intérêts nets sur dette à LT	2 524	2 530	2 524
+ Frais de garantie	202	202	202
Dénominateur - Valeur ajustée de la dette et des swaps¹	42 050	42 050	42 050
Dette à long terme et swaps	42 717	42 717	42 717
- Éléments dans valeur de la dette et des swaps n'ayant pas contribué à financer les actifs			
· Cumul des résultats étendus	417	417	417
· Solde des radiations - norme 1650	871	871	871
· Solde des radiations - nouvelles normes 2007	-110	-110	-110
· Solde des autres éléments non susceptibles d'avoir financé les actifs	-510	-510	-510
Coût moyen de la dette	6,483%	6,497%	6,483%

¹ Les totaux sont calculés à partir des données non arrondies.

TAUX DE RENDEMENT DES CAPITAUX PROPRES DU DISTRIBUTEUR

	Année témoin	Révision de janvier 2013	Décision D-2013-037
Taux de rendement sans risque	2,350%	2,784%	2,784%
Taux spot de la courbe à terme des obligations du Canada - 30 ans	2,350%	s.o.	s.o.
Taux moyen des obligations du Canada - 10 ans	s.o.	2,200%	2,200%
Prévisions 3 mois	s.o.	1,900%	1,900%
Prévisions 12 mois	s.o.	2,400%	2,400%
Moyenne mensuelle des écarts quotidiens	s.o.	0,584%	0,584%
Obligations du Canada - 30 ans	s.o.	2,358%	2,358%
Obligations du Canada - 10 ans	s.o.	1,774%	1,774%
Prime de risque	3,405%	3,405%	3,405%
Prime de marché	6,19%	6,19%	6,19%
Composante Bêta	0,55	0,55	0,55
Taux de rendement des capitaux propres	5,755%	6,189%	6,189%

TAUX DE RENDEMENT DE LA BASE DE TARIFICATION DU DISTRIBUTEUR

	Année témoin	Révision de janvier 2013	Décision D-2013-037
Taux pondéré de la dette	4,214%	4,223%	4,214%
Coût moyen de la dette	6,483%	6,497%	6,483%
Structure de capital autorisée	65,00%	65,00%	65,00%
Taux pondéré des capitaux propres	2,014%	2,166%	2,166%
Taux de rendement des capitaux propres	5,755%	6,189%	6,189%
Structure de capital autorisée	35,00%	35,00%	35,00%
Taux de rendement de la base de tarification	6,228%	6,389%	6,380%

COÛT DU CAPITAL PROSPECTIF

	Année témoin	Révision de janvier 2013	Décision D-2013-037
Structure de capital			
Capitaux empruntés	65%	65%	65%
Capitaux propres	35%	35%	35%
Total	100%	100%	100%
Structure des capitaux empruntés			
Dette fixe \$CA 30 ans	80%	80%	80%
Dette variable \$CA	20%	20%	20%
Total	100%	100%	100%
Taux moyens à court terme			
Acceptations bancaires 3 mois	1,290%	1,381%	1,290%
Taux moyens à long terme			
Obligations Hydro-Québec 30 ans en \$CA	3,550%	3,796%	3,550%
Taux de rendement des capitaux propres	5,755%	6,189%	6,189%
Taux prospectif de la dette pondéré par la composition	3,658%	3,873%	3,658%
Financement à taux de long terme	2,840%	3,036%	2,840%
Financement à taux de court terme	0,258%	0,276%	0,258%
Frais de garantie	0,500%	0,500%	0,500%
Frais d'émission	0,060%	0,060%	0,060%
Coût du capital prospectif	4,392%	4,683%	4,544%
Capitaux empruntés	2,378%	2,517%	2,378%
Capitaux propres	2,014%	2,166%	2,166%

**8 IMPACT SUR LES INDICES D'INTERFINANCEMENT D'UNE HAUSSE
TARIFAIRE UNIFORME (version révisée du tableau 4 de la pièce HQD-12,
document 2)**

	Revenus requis 2013 (M\$)	Revenus prévus 2013 avant hausse (M\$)	Interfinancement avant hausse (%)	Revenus prévus 2013 après hausse (M\$)	Interfinancement après hausse (%)
Domestique	5 757	4 646	83	4 758	83
Petite puissance	977	1 159	122	1 187	122
Moyenne puissance	1 601	2 087	134	2 138	134
Grande puissance	1 554	1 749	115	1 791	115
Total - Tarifs réguliers	9 888	9 642	100	9 874	100
Contrats spéciaux	936	936	s.o.	936	s.o.
Total	10 824	10 578	s.o.	10 810	s.o.

9 GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ AU 1^{er} AVRIL 2013

(version révisée de la pièce HQD-12, document 3)

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,41 % au 1^{er} avril 2013

Article 1 ^{er} avril 2012	Article 1 ^{er} avril 2013	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2012	Prix 1 ^{er} avril 2013	Variation 1 ^{er} avril 2013
2.6	2.7	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW) Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 5,32 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,41 € 7,78 € 1,89 \$ 6,21 \$	0,0% 1,7% 3,6% 50,0% 0,0%
2.18	2.19	<i>DM</i>	Redevance d'abonnement par jour par multiplicateur 30 premiers kWh par jour par multiplicateur Reste de l'énergie Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 5,32 € 7,51 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 5,41 € 7,78 € 1,89 \$ 6,21 \$	0,0% 1,7% 3,6% 50,0% 0,0%
2.28	2.29	<i>DT</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : T° ≥ -12°C ou -15°C Prix de l'énergie : T° < -12°C ou -15°C Prime de puissance, été (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur) Prime de puissance, hiver (> 50 kW ou 4 kW x multiplicateur)	40,64 € 4,30 € 20,39 € 1,26 \$ 6,21 \$	40,64 € 4,40 € 21,26 € 1,89 \$ 6,21 \$	0,0% 2,3% 4,3% 50,0% 0,0%
3.2	3.2	<i>G</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 50 kW) 15 090 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - triphasé	12,33 \$ 15,54 \$ 8,73 € 4,85 € 36,99 \$	12,33 \$ 15,90 \$ 8,93 € 5,26 € 36,99 \$	0,0% 2,3% 2,3% 8,5% 0,0%
3.5	3.5	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,55 \$	12,33 \$ 5,67 \$	0,0% 2,2%
3.7	3.7	<i>Activités d'hiver</i>	Indice de référence au 31 mars 2006 Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2006 Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2013 = 1,2653	1,08 2%	1,08 2%	s. o. s. o.
4.2	4.2	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - monophasé Minimum par mois - triphasé	13,44 \$ 4,41 € 3,19 € 12,33 \$ 36,99 \$	13,71 \$ 4,49 € 3,36 € 12,33 \$ 36,99 \$	2,0% 1,8% 5,3% 0,0% 0,0%
4.7	4.7	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	5,55 \$	5,67 \$	2,2%
4.11	4.11	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasé Minimum par mois - triphasé Majoration pour mauvais facteur de puissance	3,99 \$ 9,06 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,45 \$	4,05 \$ 9,30 € 12,33 \$ 36,99 \$ 9,66 \$	1,5% 2,6% 0,0% 0,0% 2,2%
4.14	4.14	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal Majoration de la prime de puissance mensuelle en période d'hiver	12,33 \$ 5,55 \$	12,33 \$ 5,67 \$	0,0% 2,2%
4.19	4.19	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,89 \$ 5,47 € 13,95 €	4,95 \$ 5,64 € 14,38 €	1,2% 3,1% 3,1%
4.26	4.26	<i>Tarif de transition - Fabrication de neige</i>	Indice de référence au 30 avril 1996 Majoration de la facture du client au 1 ^{er} mai de chaque année à compter de 1996 et au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2005, en sus de la hausse moyenne Prix en vigueur au 1 ^{er} avril 2013 = 16,04 €/kWh (indice = 4,9666)	1,0 8%	1,0 8%	s. o. s. o.
4.30	4.30	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Redevance mensuelle Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW) Prix de l'énergie	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	34,77 \$ 6,48 € 3,51 €	s. o. s. o. s. o.
4.35	4.35	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,50 \$	13,50 \$	s. o.
4.36	4.36	<i>Tarif de transition - Photosynthèse</i>	Indice de référence au 1 ^{er} avril 2005 Majoration au 1 ^{er} avril 2005, 2006 et 2007 en sus de la hausse moyenne Majoration au 1 ^{er} avril de chaque année à compter de 2008, en sus de la hausse moyenne Indice de majoration de facture au 1 ^{er} avril 2013 = 2,0928	1,0 5% 8%	1,0 5% 8%	s. o. s. o. s. o.
4.41 et 4.42	4.41 et 4.42	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
4.55	4.55	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Crédit fixe (par kW) Crédit variable (par kWh)	1,50 \$ 7,00 €	1,50 \$ 7,00 €	0,0% 0,0%
4.57	4.57	<i>Électricité interruptible - Moyenne puissance</i>	Pénalité (par kW)	0,30 \$	0,30 \$	0,0%
4.64	4.64	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Crédit fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit variable (par kWh)	8,50 \$ 12,00 €	8,50 \$ 12,00 €	0,0% 0,0%
4.66	4.66	<i>Option d'utilisation des groupes électrogènes de secours</i>	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	0,70 \$ 2,80 \$	0,70 \$ 2,80 \$	0,0% 0,0%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,41 % au 1^{er} avril 2013

Article 1 ^{er} avril 2012	Article 1 ^{er} avril 2013	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2012	Prix 1 ^{er} avril 2013	Variation 1 ^{er} avril 2013
5.2	5.2	L	Prime de puissance Prix de l'énergie	12,18 \$ 2,95 €	12,36 \$ 3,04 €	1,5% 3,1%
5.5	5.5	L	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	7,11 \$ 21,33 \$	7,23 \$ 21,69 \$	1,7% 1,7%
5.15	5.15	H	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,89 \$ 4,69 € 18,08 €	4,95 \$ 4,83 € 18,08 €	1,2% 3,0% 0,0%
5.20 a)	5.20 a)	LD (option ferme)	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,89 \$ 4,69 € 18,08 €	4,95 \$ 4,83 € 18,08 €	1,2% 3,0% 0,0%
5.20 b)	5.20 b)	LD (option non ferme)	Prime de puissance par jour d'interruptions planifiées Prime de puissance par jour d'interruptions non planifiées Prix de l'énergie Maximum par mois - prime de puissance	0,50 \$ 1,00 \$ 4,69 € 4,89 \$	0,50 \$ 1,00 \$ 4,83 € 4,95 \$	0,0% 0,0% 3,0% 1,2%
5.23	5.23	LD (option non ferme)	Prix par kWh consommé sans autorisation	50 €	50 €	0,0%
5.30	5.29	Rodage de nouveaux équipements (12 périodes ou plus)	Majoration maximale du prix moyen Majoration minimale du prix moyen	4% 1%	4% 1%	s. o. s. o.
5.31	5.30	Rodage de nouveaux équipements (moins de 12 périodes)	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
5.34	5.33	Rodage de nouveaux équipements	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	s. o.
5.36 b)	5.35 b)	Essais d'équipements	Multiplicateur appliqué en été (par kW) Multiplicateur appliqué en hiver (par kW)	10,00 € 30,00 €	10,00 € 30,00 €	0,0% 0,0%
5.39	5.38	LP	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	0,0%
5.46	5.45	LP	Prix par kWh consommé sans autorisation	0,50 \$	0,50 \$	0,0%
6.20	6.20	Électricité interruptible - Grande puissance	Crédit nominal fixe pour la période d'hiver (par kW) Crédit nominal variable (par kWh)	8,50 \$ 12,00 €	8,50 \$ 12,00 €	0,0% 0,0%
6.24	6.24	Électricité interruptible - Grande puissance	Pénalité (par kW) Montant pour calcul de la pénalité maximale (par kW)	0,70 \$ 2,80 \$	0,70 \$ 2,80 \$	0,0% 0,0%
6.32	6.32	Électricité additionnelle	Frais de sortie de NYISO Zone M jusqu'à la frontière du Québec (¢US/kWh) Frais d'entrée de NYISO Zone M (¢US/kWh) Prix plancher (¢/kWh) - prix moyen au tarif L à 120 kV et 100 % de FU	0,60 € 0,10 € 4,27 €	0,60 € 0,10 € 4,38 €	s. o. s. o. 2,6%
6.36	6.36	Électricité additionnelle	Prix du kWh au-delà de la référence en période de restriction	0,50 \$	0,50 \$	0,0%
7.1	7.1	D réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour	31,50 €	32,26 €	2,4%
7.2	7.2	DM réseaux autonomes	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	31,50 €	32,26 €	2,4%
7.4	7.4	G, G-9, M, MA rés. autonomes	Pénalité sur l'énergie	69,46 €	71,13 €	2,4%
7.6	7.6	Tarif MA - Structure	Centrale au diesel lourd (par kW au-delà de 900 kW) Centrale au diesel lourd (par kWh au-delà de 390 000 kWh) Autres cas (par kW au-delà de 900 kW) Autres cas (par kWh au-delà de 390 000 kWh)	27,84 \$ 23,11 € 54,72 \$ 41,17 €	28,50 \$ 22,83 € 56,04 \$ 40,20 €	2,4% -1,2% 2,4% -2,4%
7.7	7.7	Tarif MA - Révision des prix de l'énergie	A - Centrale au diesel lourd - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Centrale au diesel lourd - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) C - Prix moyen du diesel n°6 (2% s) pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2012 : 102,14 \$/baril) D - Prix moyen de référence du diesel lourd n°6 (2% s) (par baril) E - Autres cas - coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) F - Autres cas - coût de l'énergie établi pour 2006 (par kWh) G - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2012 : 87,66 ¢/litre) H - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	2,46 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,46 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,52 € 11,57 € s. o. 58,20 \$ 2,52 € 26,44 € s. o. 61,51 €	2,4% s. o. s. o. s. o. 2,4% s. o. s. o. s. o.
7.9	7.9	Tarif de transition - Réseau de Schefferville	Abonnement au tarif D, DM ou d'éclairage public : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014 à compter du 1 ^{er} avril 2015 Abonnement au tarif G, G-9, M ou à forfait : à compter du 1 ^{er} avril 2008 à compter du 1 ^{er} avril 2009 à compter du 1 ^{er} avril 2010 à compter du 1 ^{er} avril 2011 à compter du 1 ^{er} avril 2012 à compter du 1 ^{er} avril 2013 à compter du 1 ^{er} avril 2014 à compter du 1 ^{er} avril 2015	60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0% 40% 40,72% 40,93% 40,69% 30% 20% 10% 0%	60% 60,48% 60,62% 60,46% 45% 30% 15% 0% 40% 40,72% 40,93% 40,69% 30% 20% 10% 0%	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,41 % au 1^{er} avril 2013

Article 1 ^{er} avril 2012	Article 1 ^{er} avril 2013	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2012	Prix 1 ^{er} avril 2013	Variation 1 ^{er} avril 2013
s.o.	7.17	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Crédit fixe (par kW)	s. o.	6,00 \$	s. o.
s.o.	7.18	Électricité interruptible avec préavis - Réseaux autonomes	Composantes du Crédit variable : A - Coût d'entretien et d'exploitation (par kWh) B - Coût de l'énergie pour l'année de référence 2012 (par kWh) : -au nord du 53 ^e parallèle -au sud du 53 ^e parallèle C - Prix moyen du diesel n°1 pour la région de Montréal (prix en date d'octobre 2012 : 87,66 ¢/litre) D - Prix moyen de référence du diesel n°1 (par litre)	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	2,50 ¢ 54,50 ¢ 35,50 ¢ s. o. 87,66 ¢	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
s.o.	7.27	Électricité interruptible sans préavis - Réseaux autonomes	Crédit (par kW) Crédit maximum (par kW)	s. o. s. o.	1,20 \$ 33,33 \$	s. o. s. o.
8.2	8.2	a) T1 (quotidien) b) T2 (hebdomadaire) c) T3 (30 jours ou plus)	Prime de puissance par jour Maximum par semaine Prime de puissance par semaine Maximum par mois Prime de puissance par mois	4,19 \$ 12,60 \$ 12,60 \$ 37,74 \$ 37,74 \$	4,42 \$ 13,30 \$ 13,30 \$ 39,81 \$ 39,81 \$	5,5% 5,6% 5,6% 5,5% 5,5%
8.3	8.3	T (montant minimal)	Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - triphasée	7,59 \$ 22,77 \$	7,95 \$ 23,85 \$	4,7% 4,7%
9.4	9.4	Éclairage public (service général)	Prix de l'énergie	9,00 ¢	9,35 ¢	3,9%
9.10	9.10	Éclairage public (service complet) Luminaires normalisés Tarif par luminaire	Vapeur de sodium : 5 000 lumens (ou 70 W) Vapeur de sodium : 8 500 lumens (ou 100 W) Vapeur de sodium : 14 400 lumens (ou 150 W) Vapeur de sodium : 22 000 lumens (ou 250 W)	19,86 \$ 21,66 \$ 23,31 \$ 27,39 \$	20,34 \$ 22,17 \$ 23,88 \$ 28,05 \$	2,4% 2,4% 2,4% 2,4%
9.14	9.14	Sentinelles (avec poteau) Tarif par luminaire	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	36,69 \$ 48,36 \$	37,56 \$ 49,53 \$	2,4% 2,4%
9.15	9.15	Sentinelles (sans poteau) Tarif par luminaire	7 000 lumens (ou 175 W) 20 000 lumens (ou 400 W)	28,83 \$ 41,58 \$	29,52 \$ 42,57 \$	2,4% 2,4%
10.2	10.2	Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension	Tension égale ou supérieure à 5 kV, mais inférieure à 15 kV Tension égale ou supérieure à 15 kV, mais inférieure à 50 kV Tension égale ou supérieure à 50 kV, mais inférieure à 80 kV Tension égale ou supérieure à 80 kV, mais inférieure à 170 kV Tension égale ou supérieure à 170 kV	0,573 \$ 0,915 \$ 2,037 \$ 2,499 \$ 3,318 \$	0,585 \$ 0,933 \$ 2,082 \$ 2,553 \$ 3,390 \$	2,1% 2,0% 2,2% 2,2% 2,2%
10.3	10.3	Crédit d'alimentation aux tarifs domestiques	Tension égale ou supérieure à 5 kV	0,226 ¢	0,230 ¢	1,8%
10.4	10.4	Rajustement pour pertes de transformation	Réduction mensuelle sur la prime de puissance	16,11 ¢	16,50 ¢	2,4%
11.3	11.3	Service VISILEC	Montant par mois	89 \$	89 \$	0,0%
11.10	11.10	Service VIGIELIGNE	Montant annuel Montant supplémentaire pour une 2 ^e ou une 3 ^e licence Montant facturé par licence supplémentaire	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	2 400 \$ 600 \$ 120 \$	0,0% 0,0% 0,0%
11.17	11.17	Service SIGNATURE (service de base)	Montant annuel Montant additionnel par point de livraison supplémentaire	15 000 \$ 10 000 \$	15 000 \$ 10 000 \$	0,0% 0,0%
11.18	11.18	Service SIGNATURE (options)	Montant annuel pour le suivi des harmoniques Montant annuel pour le tableau de bord local	5 000 \$ 500 \$	5 000 \$ 500 \$	0,0% 0,0%
12.3	12.3	Frais de nature administrative	Frais de gestion de dossier Frais d'ouverture de dossier Frais pour provision insuffisante	20 \$ 50 \$ 10 \$	20 \$ 50 \$ 10 \$	0,0% 0,0% 0,0%
12.4	12.4	Frais concernant l'option de mesurage net	Frais d'inspection des équipements de l'autoproduit	400 \$	400 \$	0,0%
12.5	12.5	Frais liés à l'alimentation électrique	Taux du coût en capital prospectif Frais de mise sous tension Frais de déplacement sans mise sous tension Frais spéciaux de raccordement pour réseau autonome : 20 premiers kW (total) Excédent (par kW) Frais d'interruption de service : Au point de livraison Autres Frais d'inspection Frais initiaux d'installation Frais mensuels de relève Crédit d'installation	5,740% 300 \$ 156 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 300 \$ 554 \$ s. o. s. o. s. o.	4,544% 336 \$ 160 \$ 5 000 \$ 250 \$ 50 \$ 336 \$ 554 \$ 137 \$ 17 \$ 39 \$	s. o. 12,0% 2,6% 0,0% 0,0% 0,0% 12,0% 0,0% s. o. s. o. s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,41 % au 1^{er} avril 2013

Article 1 ^{er} avril 2012	Article 1 ^{er} avril 2013	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2012	Prix 1 ^{er} avril 2013	Variation 1 ^{er} avril 2013
12.6	12.6	<i>Allocations monétaires</i>	Allocation pour usage domestique (pour chaque unité de logement) Allocation pour usage autre que domestique (par kW) Prime d'ajustement de l'allocation pour usage autre que domestique (par kW)	2 752 \$ 344 \$ 69 \$	2 816 \$ 352 \$ 70 \$	2,3% 2,3% 1,4%
12.7	12.7	<i>Composantes de la grille de calcul du coût des travaux prévue à l'annexe VI des Conditions de service d'électricité</i>	Frais d'acquisition Frais de gestion de contrats en aérien Frais de gestion de contrats en souterrain Frais de gestion des matériaux en aérien Frais de gestion des matériaux en souterrain Frais de matériel mineur en aérien Frais de matériel mineur en souterrain Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en aérien Frais d'ingénierie et de gestion des demandes en souterrain Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en aérien Provision pour l'exploitation et l'entretien futurs en souterrain Provision pour le réinvestissement en fin de vie utile	2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 8,0% 6,0% 23,9% 30,5% 20,3% 12,1% 22,4%	2,0% 2,4% 10,4% 17,0% 12,0% 9,0% 7,0% 22,2% 29,1% 21,1% 11,8% 22,4%	0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 12,5% 16,7% -7,1% -4,6% 3,9% -2,5% 0,0%
12.8	12.8	<i>Prix unitaires</i>	Prix par mètre en aérien - ligne monophasée sans usage en commun Prix par mètre en aérien - ligne triphasée sans usage en commun Crédit pour usage en commun (par mètre) <i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de ligne locale souterraine et de ligne principale aérienne est choisie :</i> Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements <i>Prix par bâtiment - souterrain - Lorsque l'option de lignes locale et principale souterraines est choisie :</i> Maison individuelle avec coffret de branchement de 600 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 400 A Maison individuelle avec coffret de branchement de 200 A Maison jumelée Maison en rangée Duplex Triplex Multiplex de 4 logements Multiplex de 5 logements Multiplex de 6 logements Multiplex de 7 logements Multiplex de 8 logements <i>Prix par mètre supplémentaire en souterrain</i> <i>Prix de travaux aériens - Ligne basse ou moyenne tension :</i> Par poteau sans usage en commun et basse tension Par poteau avec usage en commun et basse tension Par poteau sans usage en commun et moyenne tension Par poteau avec usage en commun et moyenne tension Par poteau d'ancrage et jambe de force sans usage en commun Par poteau d'ancrage et jambe de force avec usage en commun Par ancrage sans usage en commun Par ancrage avec usage en commun Par hauban Par protection de ligne moyenne tension monophasée Par protection de ligne moyenne tension triphasée	57 \$ 69 \$ 13 \$ 9 570 \$ 3 040 \$ 2 120 \$ 1 900 \$ 1 120 \$ 3 910 \$ 3 670 \$ 4 450 \$ 7 610 \$ 7 690 \$ 10 180 \$ 10 260 \$ 16 490 \$ 8 020 \$ 6 270 \$ 5 230 \$ 3 890 \$ 8 340 \$ 9 490 \$ 11 100 \$ 15 920 \$ 16 000 \$ 19 870 \$ 21 330 \$ 38 \$ 1 174 \$ 716 \$ 1 413 \$ 862 \$ 1 174 \$ 716 \$ 453 \$ 276 \$ 341 \$ 635 \$ 1 803 \$	58 \$ 70 \$ 13 \$ 9 720 \$ 3 210 \$ 2 200 \$ 1 970 \$ 1 180 \$ 4 060 \$ 3 830 \$ 4 640 \$ 7 820 \$ 7 900 \$ 10 450 \$ 10 530 \$ 17 330 \$ 8 690 \$ 6 760 \$ 5 620 \$ 4 230 \$ 8 930 \$ 10 230 \$ 11 950 \$ 16 950 \$ 17 030 \$ 21 110 \$ 22 710 \$ 37 \$ 1 181 \$ 720 \$ 1 437 \$ 876 \$ 1 181 \$ 720 \$ 493 \$ 301 \$ 350 \$ 648 \$ 1 842 \$	1,8% 1,4% 0,0% 1,6% 5,6% 3,8% 3,7% 5,4% 3,8% 4,4% 4,3% 2,8% 2,7% 2,7% 2,6% 5,1% 8,4% 7,8% 7,5% 8,7% 7,1% 7,8% 7,7% 6,5% 6,4% 6,2% 6,5% -2,6% 0,6% 0,6% 1,7% 1,6% 0,6% 0,6% 8,8% 9,1% 2,6% 2,0% 2,2%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 2,41 % au 1^{er} avril 2013

Article 1 ^{er} avril 2012	Article 1 ^{er} avril 2013	Tarif	Description	Prix 1 ^{er} avril 2012	Prix 1 ^{er} avril 2013	Variation 1 ^{er} avril 2013
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	14 \$	14 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	28 \$	29 \$	3,6%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	83 \$	84 \$	1,2%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	32 \$	32 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	90 \$	92 \$	2,2%
			<i>Prix de travaux aériens - Excédent de conducteur de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour une ligne monophasée en 2 ACSR	22 \$	22 \$	0,0%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2 ACSR	33 \$	34 \$	3,0%
			Par mètre pour une ligne triphasée en 2/0 ACSR	36 \$	36 \$	0,0%
			<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement basse tension :</i>			
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 120/240 V	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 120/240 V	32 \$	37 \$	15,6%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 120/240 V	48 \$	49 \$	2,1%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 200 A, 347/600 V	17 \$	18 \$	5,9%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 400 A, 347/600 V	30 \$	34 \$	13,3%
			Par mètre pour un coffret de branchement de 600 A, 347/600 V	64 \$	64 \$	0,0%
			<i>Prix de travaux souterrains - Excédent de câble de branchement moyenne tension :</i>			
			Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 Al, monophasé	42 \$	44 \$	4,8%
			Par mètre pour la 1 ^{re} section, 2 X 3/0 Al, triphasé	94 \$	99 \$	5,3%
			Par mètre pour la 1 ^{re} section, 4 X 3/0 Al, monophasé	84 \$	88 \$	4,8%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, monophasé	195 \$	199 \$	2,1%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 2 X 3/0 Al, triphasé	247 \$	254 \$	2,8%
			Par mètre pour une section supplémentaire, 4 X 3/0 Al, monophasé	206 \$	212 \$	2,9%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	3 552 \$	3 580 \$	0,8%
			Par ensemble de jonctions, 2 X 3/0 Al, triphasé dans une chambre de raccordement	8 820 \$	8 879 \$	0,7%
			Par ensemble de jonctions, 4 X 3/0 Al, monophasé dans une chambre de raccordement	6 187 \$	6 231 \$	0,7%
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne basse tension :</i>			
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 3/0 A1 (120/240 V)	15 \$	15 \$	0,0%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 350 kcmil (120/240 V)	27 \$	28 \$	3,7%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 500 kcmil (120/240 V)	32 \$	37 \$	15,6%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade triple 750 kcmil (120/240 V)	48 \$	49 \$	2,1%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 3/0 A1 (347/600 V)	17 \$	18 \$	5,9%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 350 kcmil (347/600 V)	30 \$	34 \$	13,3%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 500 kcmil (347/600 V)	43 \$	45 \$	4,7%
			Par mètre de câble pour une ligne en torsade quadruple 750 kcmil (347/600 V)	64 \$	64 \$	0,0%
			Par point de circuit monophasé (120/240 V)	433 \$	441 \$	1,8%
			Par point de circuit triphasé (347/600 V)	640 \$	631 \$	-1,4%
			Pour l'installation d'une section de câble de 30 mètres et moins, de 500 kcmil et moins	1 530 \$	1 551 \$	1,4%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 30 mètres, de 500 kcmil et moins	2 449 \$	2 483 \$	1,4%
			Pour l'installation d'une section de câble de plus de 500 kcmil	2 449 \$	2 483 \$	1,4%
			<i>Prix de travaux souterrains - Ligne moyenne tension :</i>			
			Par mètre de câble, 3/0 A1, monophasé	21 \$	22 \$	4,8%
			Par mètre de câble, 3/0 A1, triphasé	47 \$	50 \$	6,4%
			Par mètre de câble, 750 kcmil, triphasé	110 \$	119 \$	8,2%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 monophasé	888 \$	895 \$	0,8%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid 3/0-3/0 A1 triphasé	2 206 \$	2 220 \$	0,6%
			Par point de circuit avec jonction rétractable à froid, 750-750 kcmil triphasé	2 240 \$	2 256 \$	0,7%
			Par point de circuit dérivation 2 voies, 750 kcmil triphasé	3 262 \$	3 240 \$	-0,7%
			Par point de circuit dérivation 3 voies, 750 kcmil triphasé	3 012 \$	2 987 \$	-0,8%
			Par point de circuit dérivation 4 voies, 750 kcmil triphasé	2 987 \$	2 948 \$	-1,3%
			Pour l'installation d'une section de câble	3 063 \$	3 106 \$	1,4%
			Par test de générateur de tension	1 225 \$	1 242 \$	1,4%
s. o.	12.9	<i>Interventions à prix forfaitaire</i>	<i>Alimentation temporaire en souterrain de 200 A, monophasée (120/240 V)</i>			
			Sans ajout de câble	s.o.	500 \$	s.o.
			Avec ajout de câble	s.o.	3 000 \$	s.o.
			<i>Alimentation temporaire en aérien de 200 A avec modification temporaire, monophasée (120/240 V)</i>			
			Avec remplacement du transformateur	s.o.	2 100 \$	s.o.
			Avec ajout de câble	s.o.	1 500 \$	s.o.
			Avec ajout de câble et remplacement du transformateur	s.o.	3 000 \$	s.o.
			Avec ajout de câble et de poteaux et remplacement du transformateur	s.o.	5 500 \$	s.o.
			<i>Modification d'un branchement aérosouterrain d'au plus 200 A, monophasée (120/240 V)</i>			
			Raccordement sur poteau fourni par le client	s.o.	625 \$	s.o.
			Raccordement sur poteau d'Hydro-Québec	s.o.	755 \$	s.o.

10 MODIFICATIONS AU TEXTE DES TARIFS

<i>Références</i>	<i>Modifications</i>
Ajustement des prix	Ajustement des prix de la grille des tarifs pour refléter une hausse moyenne de 2,41 % et révision des frais liés au service d'électricité, présentés au chapitre 12 du texte des Tarifs, conformément à la pièce HQD-11, document 3. Quant au taux du coût en capital prospectif, il est révisé conformément à la décision.
Tarifs domestiques Nouvel article 2.3	Ajout de l'article <i>Installation des indicateurs de maximum</i> pour harmoniser la pratique aux tarifs domestiques avec celle au tarif G lorsque la puissance maximale appelée est susceptible de dépasser 50 kilowatts.
Tarifs D, DM et DT Articles 2.8, 2.20 et 2.31 Tarifs G, M et G-9 Articles 3.4, 4.4 et 4.13	Ajout d'un alinéa précisant que le client conserve son historique de consommation des 12 dernières périodes mensuelles lors d'un passage entre les tarifs domestiques et généraux et précision de cette règle aux tarifs G, M et G-9.
Tarif DM Articles 2.16 et 2.17 Tarif DT Articles 2.29 et 2.34	Élimination de la disposition précisant l'admissibilité au tarif DM des bâtiments en construction au moment de sa fermeture au 1 ^{er} avril 2008 et modification de la date d'admissibilité au 31 mai 2009 afin de tenir compte du dernier abonnement admis au tarif DM en vertu de cette disposition.
Option de mesurage net pour autoproducteur Articles 2.39 et 3.8	Référence à l'appel de puissance du client plutôt qu'à l'absence de mesurage de la puissance pour établir l'admissibilité à l'option de mesurage net.
Tarifs M et L Articles 4.5, 5.6 et 5.7 Modalités de facturation Article 10.10	Ajout du terme « heure » afin de refléter la pratique qui permet au client de grande puissance de modifier sa puissance souscrite en cours de journée plutôt qu'à 0h00 à la date visée.
Tarif M Sections 6 et 7 Tarif L Section 5	Modifications des libellés des deux options de rodage pour la clientèle de moyenne puissance ainsi que de l'option d'essais d'équipements pour la clientèle de grande puissance afin d'uniformiser les demandes d'information avec celles du rodage au tarif L.

Tarif L Article 5.9		Clarification de la portée d'une modification rétroactive de puissance souscrite, qui peut être effectuée pour un nouvel abonnement au tarif L, une seule fois, au cours des 14 premières périodes de consommation.
Tarif LD Article 5.28		Abrogation de l'article 5.28 qui a trait à l'abonnement au tarif LD assujetti aux tarifs L et H au 30 avril 1993.
Option d'essais d'équipements Article 5.36		Ajout d'un alinéa à l'option d'essais d'équipements indiquant que le client est tenu de confirmer, à la fin de la période de consommation, les heures réelles durant lesquelles a eu lieu son essai d'équipement de façon à assurer que sa facture reflète bien la situation réelle.
Options d'électricité interruptible en réseaux autonomes Chapitre 7		Introduction des modalités associées aux options d'électricité interruptible en réseaux autonomes.
Tarifs d'éclairage public et Sentinelle Chapitre 9	Service général Article 9.3	Modification pour préciser le tarif applicable lorsqu'un autre usage que les signaux lumineux est raccordé au circuit d'éclairage public.
	Service complet Article 9.11	Retrait de la disposition du service complet d'éclairage public relative au supplément mensuel pour des poteaux en béton ou en métal puisqu'il ne s'applique à aucun client et que toute installation différente est déjà assujettie à l'imputation de frais exceptionnels.
	Éclairage Sentinelle Article 9.13	Modification pour indiquer que le service d'éclairage Sentinelle ne sera plus offert aux clients dont le luminaire doit être remplacé.
Frais liés au service d'électricité Chapitre 12	Article 12.5	Ajout des frais liés à l'installation d'un compteur n'émettant pas de radiofréquences tel qu'approuvés par la Régie dans sa décision D-2012-145.
	Nouvel article 12.9	Ajout de l'article <i>Interventions à prix forfaitaire</i> au chapitre 12 incluant les conditions applicables à chacune des interventions telles qu'énoncées à la pièce HQD-11, document 2.