

**REVENUS REQUIS, BASE DE TARIFICATION, COÛT DU
CAPITAL ET HAUSSE TARIFAIRE AU 1^{ER} AVRIL 2005**

**SUITE À LA DÉCISION D-2005-34 RENDUE PAR LA RÉGIE DE
L'ÉNERGIE LE 24 FÉVRIER 2005**

Version du 10 mars 2005 révisée

Le document suivant intègre, sous forme de tableaux, l'ensemble des demandes de la Régie de l'énergie contenues dans sa décision D-2005-34. Il comprend les tableaux et textes suivants :

1. Évaluation du déficit révisé et de la hausse requise au 1^{er} avril 2005 (Tableau 2 de la pièce HQD-3, document 1);
2. Évaluation de la provision réglementaire 2005 à l'égard du manque à gagner associé au décalage entre l'année témoin et l'année tarifaire (Tableau 1 de D-2005-34, page 35);
3. Composantes du revenu requis (Tableau 1 de la pièce HQD-3, document 1);
4. Composantes détaillées du revenu requis (HQD-7, document 1, page 4). La version Excel est également fournie;
5. Tableau sommaire des investissements 2005 (Tableau 1 de la pièce HQD-9, document 1);
6. Impacts de la révision des investissements autorisés sur les additions à la base de tarification 2005;
7. Base de tarification 2005 (HQD-10, document 1, page 5). La version Excel est également fournie;
8. Coût de la dette, taux de rendement sur l'avoir propre et taux de rendement sur la base de tarification du Distributeur de l'année témoin projetée 2005;
9. Moyenne mensuelle des écarts quotidiens entre le taux des obligations du Canada 30 ans et 10 ans pour le mois de ~~janvier 2005~~ décembre 2004 (Tableau 2 de la pièce HQD-11, document 2);
10. Calcul du taux moyen du coût en capital prospectif pour l'année témoin 2005 (Tableau 1 de la pièce HQD-11, document 3);

11. Revenus des ventes avant et après hausse tarifaire : Tableau de la page 3 de la pièce HQD-13, document 4 et révisé à la page 67 de la pièce HQD-14, document 1;
12. Modifications apportées à la grille et au texte des tarifs;
13. Grille tarifaire 2005 (pièce HQD-13, document 2);
14. Modifications détaillées au texte des tarifs (pièce HQD-13, document 3 révisée); (en liasse)
15. Texte «Tarifs du Distributeur et conditions d'application au 1^{er} avril 2005» révisé (en liasse).

Il est à noter que la nouvelle grille tarifaire et le texte des tarifs modifié intègrent les éléments particuliers suivants de la décision D-2005-34 :

- gel de la redevance (structure tarifaire domestique)
- majoration de 75 ¢ de la prime de puissance au tarif D
- majoration de 18 ¢ de la prime de puissance au tarif DM
- prime de puissance au tarif DT
- passage du seuil d'application de la prime de puissance au tarif G de 40 à 45 kW.

1. Évaluation du déficit révisé et de la hausse des tarifs au 1^{er} avril 2005

TABLEAU 2 DE LA PIÈCE HQD-03-01 RÉVISÉ			
Évaluation du déficit et de la hausse au 1er avril 2005			
(M\$)			
	Demande R-3541-2004	Décision D-2005-34	Ajustement
Revenus des ventes 2005 (sans hausse de tarif)	9 123,3	9 123,3	
Clientèle régulière	4 676,4	4 676,4	
Clientèle d'affaires	1 808,7	1 808,7	
Clientèle grandes ent.	2 638,2	2 638,2	
Total	9 123,3	9 123,3	
Revenus avant hausse excluant contrats spéciaux	8 608,0	8 608,0	
Revenus requis			
Dépenses nécessaires			
Achats d'électricité (incluant CFR pour le tarif BT)	4 735,5	4 735,5	0,0
Transport	2 313,0	2 313,0	0,0
Charges d'exploitation	965,2	950,2	-15,0
Éléments exceptionnels	14,3	14,3	0,0
Autres charges	601,5	601,3	-0,2
Facturation externe émise	-54,1	-54,1	0,0
Rendement sur la base de tarification	734,8	711,2	-23,6
Compte de frais reporté pour le tarif BT	-45,1	-45,1	0,0
Total revenus requis avant ajustement	9 265,1	9 226,3	-38,8
Revenus requis additionnels au 1er avril avant ajustement	-141,8	-103,0	-38,8
Ajustement - Provision réglementaire au 31 décembre 2004	-36,2	0,0	-36,2
Revenus additionnels requis au 1er avril après ajustement	-178,0	-103,0	-75,0
Hausse - 1er avril (12 mois) sans cavalier	2,07%	1,20%	
Cavalier (12 mois)	-53,8	0,0	
Hausse associée au cavalier	0,63%	0,00%	
Hausse - 1er avril (12 mois) incluant cavalier	2,7%	1,20%	

2. Évaluation de la provision réglementaire de 2005

TABLEAU 1 RÉVISÉ DE LA PAGE 35 DE LA DÉCISION D-2005-34			
Évaluation de la provision réglementaire			
	2005	janvier à mars 2005	avril à décembre 2005
Ventes prévues (en TWh)	169,3	49,3	120,0
Revenu requis accordé (en M\$)	9 226	2 745	6 481
Revenu additionnel accordé (en M\$)	103	31	72
Provision réglementaire (en M\$)	31		

Source : Tableau 11 de la page 15 du présent document

3. Composantes du revenu requis

TABLEAU 1 DE LA PIÈCE HQD-03-01 RÉVISÉ			
COMPOSANTES DU REVENU REQUIS			
	Demandé	Ajustement	Révisé
	R-3541-2004	D-2005-34	D-2005-34
	2005	2 005	2005
COÛT DU SERVICE DU DISTRIBUTEUR	9 265,1	-38,8	9 226,3
ACHATS	7 003,4	0,0	7 003,4
• Achats d'électricité	4 690,4	0,0	4 690,4
• Service de transport	2 313,0	0,0	2 313,0
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 261,7	-38,8	2 222,9
Charges d'exploitation	965,2	-15,0	950,2
Éléments exceptionnels	14,3	0,0	14,3
Autres charges	601,5	-0,2	601,3
Facturation externe émise	-54,1	0,0	-54,1
Coût du capital	734,8	-23,6	711,2
RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION	8,67%		8,40%
Structure du capital			
Capitaux empruntés	65%		65%
Capitaux propres	35%		35%
Taux			
Capitaux empruntés	8,37%		8,24%
Capitaux propres	9,24%		8,71%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 472,7	-9,9	8 462,8

4. Composantes détaillées du revenu requis	PIÈCE HQD-07-01 RÉVISÉE SUITE À LA DÉCISION D-2005-34		
	Demandé	Révisé	
	R-3541-2004 Année témoin 2005	Ajustement 2005	D-2005-34 Année témoin 2005
COÛT DU SERVICE DU DISTRIBUTEUR	9 265,1	-38,8	9 226,3
ACHATS	7 003,4	0,0	7 003,4
• Achats d'électricité	4 690,4	0,0	4 690,4
Patrimoniales	4 603,6	0,0	4 603,6
Post patrimoniales	166,3	0,0	166,3
Tarifs de gestion et énergie de secours	34,6	0,0	34,6
Ajustement des contrats spéciaux	-114,0	0,0	-114,0
• Service de transport	2 313,0	0,0	2 313,0
COÛTS DE DISTRIBUTION & SERVICES À LA CLIENTÈLE	2 261,7	-38,8	2 222,9
Charges d'exploitation	966,2	-16,0	950,2
• Charges brutes directes	902,2	-15,0	887,2
Masse salariale	621,4	0,0	621,4
Autres charges directes	326,5	-15,0	311,5
Dépenses de personnel et indemnités	22,9	0,0	22,9
Services externes et ressources financières	185,9	-15,0	170,9
Stock, achats et locations	117,7	0,0	117,7
Récupération de coûts	-45,7	0,0	-45,7
Récupération Mauvaises créances	-6,6	0,0	-6,6
Travaux Hydro-Solution	-6,7	0,0	-6,7
Réclamations aux tiers et autres	-14,2	0,0	-14,2
Attaches et location de poteaux	-16,2	0,0	-16,2
• Charges de services partagés	370,2	0,0	370,2
Centre de services partagés	265,1	0,0	265,1
Approvisionnement et services	145,1	0,0	145,1
Services de bâtiments	55,4	0,0	55,4
Matériel de transport et transport aérien	43,6	0,0	43,6
Gestion du matériel	33,3	0,0	33,3
Gestion documentaire	7,9	0,0	7,9
Acquisition	4,9	0,0	4,9
Formation et expertise technique	0,0	0,0	0,0
Technologies de l'information	73,7	0,0	73,7
Solutions informatiques	19,7	0,0	19,7
Exploitation des technologies	25,6	0,0	25,6
Bureautique	26,5	0,0	26,5
Télécommunications de service	31,6	0,0	31,6
Téléphonie	31,6	0,0	31,6
Services corporatifs	14,7	0,0	14,7
Services transactionnels comptables	8,1	0,0	8,1
Centre de compétences - Progiciels de gestion	6,6	0,0	6,6
Unités corporatives	36,7	0,0	36,7
Services financiers	10,4	0,0	10,4
Ressources humaines	17,8	0,0	17,8
Sécurité	4,0	0,0	4,0
Contentieux	4,1	0,0	4,1
Affaires corporatives et réglementaires	0,4	0,0	0,4
Institut de Recherche d'Hydro-Québec - IREQ	20,7	0,0	20,7
Projets d'innovation technologique	14,4	0,0	14,4
Soutien technique	6,3	0,0	6,3
Divers	0,0	0,0	0,0
Valorisation et participations	1,2	0,0	1,2
Hydro-Québec TransÉnergie	34,0	0,0	34,0
Télécommunications spécialisées	23,7	0,0	23,7
Radio-mobile	20,0	0,0	20,0
Circuits	2,7	0,0	2,7
Services corporatifs	0,0	0,0	0,0
Divers	1,0	0,0	1,0
Ateliers spécialisés	7,2	0,0	7,2
Autres	3,1	0,0	3,1
Hydro-Québec Équipement	2,2	0,0	2,2
Hydro-Québec Production	2,1	0,0	2,1
Régularisations et ajustements divers	-1,2	0,0	-1,2
Sur ou sous-imputations	-1,2	0,0	-1,2
Rendement des fournisseurs	9,4	0,0	9,4
Centre de services partagés	6,4	0,0	6,4
TransÉnergie	3,0	0,0	3,0
• Coûts capitalisés	-292,8	0,0	-292,8
Prestations de travail	-264,4	0,0	-264,4
Gestion du matériel	-38,4	0,0	-38,4
Autres	0,0	0,0	0,0
• Frais corporatifs	36,0	0,0	36,0
• Facturation interne émise	-50,4	0,0	-50,4
Refacturation d'espaces	-28,2	0,0	-28,2
Location de conduits	-2,0	0,0	-2,0
Mesurage	-0,9	0,0	-0,9
Expertise et autres	-2,0	0,0	-2,0
Usage interne	-17,3	0,0	-17,3
Éléments exceptionnels	14,3	0,0	14,3
• Crédit de retraite	18,2	0,0	18,2
• Crédit d'intérêts reliés au remboursement gouvernemental	-3,9	0,0	-3,9
Autres charges	601,6	-0,2	601,3
• Achats de combustible	31,1	0,0	31,1
• Amortissement et décaissement	468,0	-0,2	467,8
Immobilisations	411,5	-0,2	411,3
Actifs incorporels	40,2	0,0	40,2
Actifs réglementaires	16,3	0,0	16,3
Radiations et retraits	0,0	0,0	0,0
• Taxes	102,4	0,0	102,4
Capital	51,5	0,0	51,5
Revenu brut	0,0	0,0	0,0
Taxes sur les services publiques	38,3	0,0	38,3
Municipales et scolaires	12,6	0,0	12,6
Facturation externe émise	-54,1	0,0	-54,1
• Revenus liés à la fourniture d'électricité	-52,0	0,0	-52,0
Frais d'administration - Abonnés	-28,4	0,0	-28,4
Frais de gestion et d'ouverture de dossier	-14,4	0,0	-14,4
Frais de branchement	-9,2	0,0	-9,2
• Autres produits	-2,1	0,0	-2,1
Amendes pour rétablissement	-0,6	0,0	-0,6
Subtilisation d'énergie	-1,1	0,0	-1,1
Divers	-0,4	0,0	-0,4
Coût du capital	734,8	-23,6	711,2
Coût des capitaux empruntés (<i>frais financiers réglementés</i>)	461,0	-7,7	453,3
Coût des capitaux propres (<i>bénéfice réglementé</i>)	273,9	-15,9	258,0
Rendement sur la base de tarification	8,67%		8,40%
Coût de la dette	8,37%		8,24%
Taux de rendement	9,24%		8,71%
Base de tarification (moyenne 13 mois)	8 472,7	-9,9	8 462,8

5. Tableau sommaire des investissements 2005

SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2005 DEMANDÉS - HQD-09-01

Catégorie (M\$)	Investissements autorisés avant entrée en vigueur Art. 73	AUTORISATION SPÉCIFIQUE		DEMANDE D'AUTORISATION			Grand Total
		Projets majeurs > 10 M\$		Autres investissements < 10 M\$			
		Déjà autorisés	À autoriser	Réseau intégré	Réseaux autonomes	Total	
Maintien des actifs	0,0	0,0		240,1	14,5	254,6	254,6
Réseau de distribution	0,0	0,0		132,5	1,8	134,3	134,3
Centrale de production	0,0	0,0		0,0	10,1	10,1	10,1
Réseau de transport	0,0	0,0		0,0	2,6	2,6	2,6
Mesurage et relèvement	0,0	0,0		17,3	0,0	17,3	17,3
Bâtiments administratifs	0,0	0,0		14,5	0,0	14,5	14,5
Matériel roulant	0,0	0,0		32,7	0,0	32,7	32,7
Autres actifs de soutien	0,0	0,0		43,1	0,0	43,1	43,1
Amélioration de la qualité	16,4	86,8	23,0	33,9	0,0	33,9	160,1
Croissance de la demande	0,0	0,0		240,4	6,7	247,1	247,1
Respect des exigences	15,0	0,0		43,1	0,5	43,6	58,6
Total	31,4	86,8	23,0	557,5	21,7	579,2	720,4

SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2005 AUTORISÉS - D-2005-34

Investissements autorisés avant entrée en vigueur Art. 73	AUTORISATION SPÉCIFIQUE		DEMANDE D'AUTORISATION					Grand Total ajusté
	Projets majeurs > 10 M\$		Autres investissements < 10 M\$					
	Déjà autorisés	À autoriser	Ajustements	Réseau intégré	Ajustements	Réseaux autonomes	Total ajusté	
0,0	0,0		-22,3	217,8	-3,3	11,2	229,0	229,0
0,0	0,0		-13,3	119,2	0,0	1,8	121,0	121,0
0,0	0,0		0,0	0,0	-1,5	8,6	8,6	8,6
0,0	0,0		0,0	0,0	-1,8	0,8	0,8	0,8
0,0	0,0		0,0	17,3	0,0	0,0	17,3	17,3
0,0	0,0		-5,0	9,5	0,0	0,0	9,5	9,5
0,0	0,0		-1,3	31,4	0,0	0,0	31,4	31,4
0,0	0,0		-2,7	40,4	0,0	0,0	40,4	40,4
16,4	86,8	23,0	-5,0	28,9	0,0	0,0	28,9	165,1
0,0	0,0		0,0	240,4	0,0	6,7	247,1	247,1
15,0	0,0		-0,2	42,9	0,0	0,5	43,4	58,4
31,4	86,8	23,0	-27,5	530,0	-3,3	18,4	548,4	689,6

6. Impacts de la révision des investissements autorisés sur les additions à la base de tarification 2005

Base de tarification 2005 (millions \$)	Investissements en immobilisations	Classification investissements	Immobilisations Mises en service	Amortissement cumulé	Base de tarification 31 décembre 2005	Impact sur BT Moyenne 2005
RÉSEAU INTÉGRÉ						
<u>Lignes aériennes de distribution</u>						
Réseau de Distribution (renouvellement équipements)	-9,3	Maintien actifs	-9,3			
Demandes de tiers	-0,2	Respect	-0,2			
Amélioration du réseau	-4,0	Amélioration	-4,0			
Total Lignes aériennes	-13,5		-13,5	0,131	-13,4	-6,6
<u>Lignes souterraines de distribution</u>						
Réseau de Distribution (renouvellement équipements)	-4,0	Maintien actifs	-4,0	0,04	-3,95	-2,1
<u>Bâtiments administratifs</u>						
	-5,0	Maintien actifs	-4,5	0,0	-4,5	-0,3
<u>Matériel roulant</u>						
	-1,3	Maintien actifs	-1,3	0,06	-1,24	-0,62
<u>Actifs de soutien</u>						
Environnement de téléphonie	-1,0	Amélioration	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres actifs de soutien	-2,7	Maintien actifs	-0,4	0,0	-0,4	0,0
	-3,7		-0,4	0,0	-0,4	0,0
Total Réseau intégré	-27,5		-23,7	0,2	-23,5	-9,6
RÉSEAUX AUTONOMES						
Activités de base - Production	-1,5	Maintien actifs	-1,5	0,0	-1,5	
Activités de base - Transport	-1,8	Maintien actifs	-1,8	0,0	-1,8	
Total Réseaux autonomes	-3,3		-3,3	0,0	-3,3	-0,3
Total des impacts	-30,8		-27,0	0,2	-26,8	-9,9

8. Coût de la dette, taux de rendement sur l'avoir propre et taux de rendement sur la base de tarification du Distributeur de l'année témoin projetée 2005
**TABLEAU 1 DE HQD-11-05 RÉVISÉ
 COÛT DE LA DETTE INTÉGRÉE**

	R-3541-2004	01-nov-05
	témoin projetée	témoin projetée
	2 005	2 005
Frais financiers	Présumée 2 759,00	Intégrée 2 717,00
Intérêts nets sur dette à LT	2 541,0	2 471,0
+ Perte (gain) de change	56,0	83,0
+ Frais de garantie	162,0	163,0
Dette ajustée du montant des frais reportés	32 955,00	32 974,00
Dette à long terme au taux courant	33 683,0	33 966,0
- Actifs financiers liés à la dette	61,0	782,0
- Perte de change reportée nette	0,0	-734,0
- Portion des pertes de change brutes associée à la passation d'une partie des pertes reportées au BNR	878,0	1 201,0
- Autres frais reportés liés à la dette	-211,0	-257,0
Taux moyen de la dette	8,37%	8,24%

**TABLEAU 1 DE HQD-11-02 RÉVISÉ
 TAUX DE RENDEMENT AUTORISÉ SUR L'AVOIR PROPRE**

	R-3541-2004	D-2005-34
	témoin projetée	témoin projetée
	2 005	2 005
Taux de rendement sans risque	5,83%	5,30%
Taux moyen des obligations du Canada - 10 ans	5,30%	4,75%
Prévisions 3 mois	5,10%	4,50%
Prévisions 12 mois	5,50%	5,00%
Moyenne mensuelle des écarts quotidiens	0,53%	0,55%
Obligations du Canada - 30 ans	5,29%	4,88%
Obligations du Canada - 10 ans	4,76%	4,33%
Prime de risque	3,405%	3,405%
Prime de marché	6,19%	6,19%
Composante Bêta	0,55	0,55
Taux de rendement sur l'avoir propre	9,24%	8,71%

**HQD-11-01 RÉVISÉ SUITE À LA DÉCISION D-2005-34
 RENDEMENT SUR LA BASE DE TARIFICATION DU DISTRIBUTEUR**

	R-3541-2004	D-2005-34
	témoin projetée	témoin projetée
	2 005	2 005
Taux pondéré de la dette	5,44%	5,36%
Taux moyen de la dette	8,37%	8,24%
Structure de capital autorisée	65,00%	65,00%
Taux pondéré de l'avoir propre	3,23%	3,05%
Taux de rendement autorisé	9,24%	8,71%
Structure de capital autorisée	35,00%	35,00%
Rendement sur la base de tarification	8,67%	8,40%

9. Moyenne mensuelle des écarts quotidiens entre le taux des obligations du Canada 30 ans et 10 ans pour le mois de ~~janvier 2005~~ décembre 2004

TABLEAU 2 DE HQD-11-02 RÉVISÉ			
CALCUL DE L'ÉCART ENTRE LE TAUX DES OBLIGATIONS 30 ANS ET 10 ANS AU COURS DU MOIS DE DÉCEMBRE 2004			
JOUR	TAUX OBLIGATAIRE (%)		
	30 ANS	10 ANS	ÉCART
2004-12-01	4,965	4,428	0,537
2004-12-02	4,980	4,458	0,522
2004-12-03	4,897	4,338	0,559
2004-12-06	4,876	4,322	0,554
2004-12-07	4,874	4,301	0,573
2004-12-08	4,834	4,263	0,571
2004-12-09	4,886	4,319	0,567
2004-12-10	4,872	4,312	0,560
2004-12-13	4,854	4,295	0,559
2004-12-14	4,820	4,260	0,560
2004-12-15	4,795	4,224	0,571
2004-12-16	4,844	4,281	0,563
2004-12-17	4,873	4,322	0,551
2004-12-20	4,863	4,318	0,545
2004-12-21	4,855	4,324	0,531
2004-12-22	4,892	4,363	0,529
2004-12-23	4,872	4,326	0,546
2004-12-24	4,872	4,327	0,545
2004-12-27	4,875	4,332	0,543
2004-12-28	4,879	4,337	0,542
2004-12-29	4,926	4,396	0,530
2004-12-30	4,880	4,341	0,539
2004-12-31	4,841	4,306	0,535
MOYENNE	4,880	4,326	0,554

C10130Y Index C10110Y Index

10 Taux moyen du coût en capital prospectif

**TABLEAU 1 DE HQD-11-03 RÉVISÉ
CALCUL DU TAUX MOYEN DU COÛT EN CAPITAL PROSPECTIF
ANNÉE 2005**

		2005
Structure de capital		
	Capitaux empruntés	65,00%
	Capitaux propres	35,00%
	Total	100,00%
Structure des capitaux empruntés (1)		
	Dette fixe \$CA 30 ans	56,00%
	Dette fixe \$CA 5 ans	24,00%
	Dette variable \$CA	20,00%
	Total	100,00%
Taux moyens à court terme		
	Acceptations bancaires 3 mois	3,46%
Taux moyens à long terme		
	Obligations Hydro-Québec 30 ans en \$CA	6,27%
	Obligations Hydro-Québec 5 ans en \$CA	5,27%
Taux de rendement sur les capitaux propres		8,71%
Coût prospectif de la dette pondéré par la composition		6,03%
	Financement à long terme	4,78%
	Financement à court terme	0,69%
	Frais de garantie	0,50%
	Frais d'émission	0,06%
Taux du coût du capital prospectif		6,97%
	Capitaux empruntés	3,92%
	Capitaux propres	3,05%

Note 1: correspond à la structure cible visée sur la dette

11. Revenus prévus en 2005 avant et après hausse tarifaire (Tableau de la page 3 de la pièce HQD-13, document 4, révisé à la page 67 de la pièce HQD-14, document 1)

Année 2005	Abonnements année 2005	Ventes	Revenus avant la hausse			Revenus après la hausse de 1,2% au 1er janvier									Revenus après la hausse de 1,2% au 1 ^{er} avril 2005		
			janvier à mars	avril à décembre	Total	janvier à mars	avril à décembre	Total	Variation						Total	Variation	
									janvier à mars	avril à décembre	Total	(%)	(%)	(%)		(M\$)	(M\$)
(nombre)	(GWh)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(%)	(%)	(%)	(M\$)	(M\$)	(%)
Domestique	3 153 205	57 447	1 292	2 379	3 671	1 308	2 407	3 715	16	29	44	1,2%	1,2%	1,2%	3 700	29	0,8%
Tarifs D et DM	3 033 829	54 808	1 248	2 295	3 543	1 263	2 322	3 585	15	28	43	1,2%	1,2%	1,2%	3 570	28	0,8%
Tarif DH	177	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	0	0	0,7%
Tarif DT	119 199	2 635	45	84	129	45	85	130	1	1	2	1,2%	1,2%	1,2%	130	1	0,8%
Petite puissance	282 720	14 313	330	831	1 161	333	841	1 175	4	10	14	1,2%	1,2%	1,2%	1 171	10	0,9%
Tarifs G et T1, T2, T3	273 192	12 668	288	717	1 005	291	725	1 017	3	9	12	1,2%	1,2%	1,2%	1 013	9	0,9%
Éclairage public et Sentinelle	5 783	555	11	32	43	11	33	44	0	0	1	1,2%	1,2%	1,2%	43	0	0,9%
Tarif G-9	3 745	1 089	31	82	113	31	83	114	0	1	1	1,2%	1,2%	1,2%	114	1	0,9%
Moyenne puissance	12 140	26 016	441	1 199	1 641	447	1 214	1 660	5	14	20	1,2%	1,2%	1,2%	1 655	14	0,9%
Tarif M	12 140	26 016	441	1 199	1 641	447	1 214	1 660	5	14	20	1,2%	1,2%	1,2%	1 655	14	0,9%
Grande puissance	244	52 068	519	1 579	2 098	525	1 598	2 123	6	19	25	1,2%	1,2%	1,2%	2 117	19	0,9%
Tarif L	243	52 058	519	1 579	2 097	525	1 597	2 122	6	19	25	1,2%	1,2%	1,2%	2 116	19	0,9%
Tarif H	1	10	0	1	1	0	1	1	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	1	0	0,7%
Total - Tarifs réguliers	3 448 309	149 843	2 582	5 989	8 571	2 613	6 060	8 674	31	72	103	1,2%	1,2%	1,2%	8 643	72	0,8%
Contrats spéciaux	7	18 457	118	397	515	118	397	515	0	0	0	s/o	s/o	s/o	515	0	s/o
Gestion de la consommation	2 574	985	14	23	36	14	23	37	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	37	0	0,8%
Tarif BT	2 574	985	14	23	36	14	23	37	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	37	0	0,8%
Tarif MR *	(3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Tarif LR *	(5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Tarifs de dépannage	3	5	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	1	0	0,8%
Tarif LD	3	5	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1,2%	1,2%	1,2%	1	0	0,8%
Tarif LP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	s/o	s/o	s/o	0	0	s/o
Total	3 450 893	169 291	2 714	6 409	9 123	2 745	6 481	9 226	31	72	103	s/o	s/o	s/o	9 195	72	s/o

* Le nombre d'abonnements aux tarifs MR et LR ainsi que leur consommation de référence sont déjà comptabilisés aux tarifs M et L. Ainsi seule la consommation à la marge est comptabilisée dans ces tarifs.
En 2005, la consommation marginale prévue est négligeable.

12. MODIFICATIONS APPORTÉES À LA GRILLE ET AU TEXTE DES TARIFS

(Suite à la décision D-2005-34)

Modifications au texte des tarifs et leur justification (HQD-13 Document 3 en liasse) suite aux Décisions D-2005-34 et D-2004-213

Articles	Modifications
Modification des prix	Modifications qui intègrent les prix de la grille des tarifs reflétant une hausse moyenne de 1,2 % selon le processus décrit à la pièce HQD-13, document 1, pages 18 et 19.
Articles 8 et 19	<p>Dans la décision D-2005-34, la Régie demande au Distributeur d'augmenter la prime de puissance du D et 75 ¢/kW et celle du tarif DM de 19 ¢/kW, tel que soumis dans la preuve HQD-1, Document 2, le 12 juillet 2004.</p> <p>Par contre, tel que mentionné à la pièce HQD-13, Doc. 1, les prix applicables sur une base mensuelle doivent être divisibles par 30 afin d'assurer la facturation pour un nombre de jours différent. Ainsi la prime de puissance du tarif D est augmentée à 3,96 \$/kW tandis que celle du DM n'est augmentée qu'à 99 ¢/kW, soit une hausse de 18 ¢/kW.</p>
Article 27	Introduction d'une prime de puissance au tarif DT équivalente au tarif D, suite à la décision D-2005-34.
Article 41	Suite à la décision D-2005-34, le seuil de puissance à facturer au tarif G passe de 40 à 45 kW. De plus, le seuil de la première tranche d'énergie passe de 11 700 kWh à 13 200 kWh.
Article 49	Le seuil de puissance à facturer au tarif G passe de 40 à 45 kW. À titre indicatif, il devient nécessaire de porter à 60 kW le seuil de la puissance maximale appelée pour le tarif G-9.
Article 212	<p>Modification de la période de validité du prix déclencheur suite à la décision D-2004-213.</p> <p>Le prix déclencheur de 30 ¢/kWh est en vigueur pour la période du 1^{er} décembre 2004 au 30 novembre 2006.</p>
Article 264	<p>Les termes "général approprié" sont remplacés par "auquel il est admissible".</p> <p>Ce changement a été apporté lors de l'audience du 8 décembre 2004.</p>

<i>Articles</i>	<i>Modifications</i>
Articles 21, 244 et 304	Suite à la décision D-2005-34, les ajustements retenus pour les crédits d'alimentation tiennent compte de la structure des coûts associés à chaque niveau d'alimentation et du fait qu'ils font partie intégrante du calibrage des tarifs généraux.

13. GRILLE DES TARIFS D'ÉLECTRICITÉ

Au 1^{er} avril 2005

(HQD-13, document 2 révisé)

Grille des tarifs d'électricité

Hausse moyenne de 1,2 % au 1er avril 2005

Article 1er avril 2004	Article 1er avril 2005	Tarif	Description	Prix 1er avril 2004	Prix 1er avril 2005	Variation 1er avril 2005
8	8	<i>D</i>	Redevance d'abonnement par jour 30 premiers kWh par jour Reste de l'énergie Prime de puissance, hiver (> 50 kW)	40,64 € 4,95 € 6,24 € 3,21 \$	40,64 € 5,02 € 6,33 € 3,96 \$	0,0% 1,4% 1,4% 23,4%
19	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, hiver (> 50 kW)	40,64 € 4,95 € 6,24 € 0,81 \$	40,64 € 5,02 € 6,33 € 0,99 \$	0,0% 1,4% 1,4% 22,2%
21	21	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV 50 kV, mais inférieure à 170 kV 170 kV	0,207 € 0,260 € 0,354 €	0,208 € 0,261 € 0,356 €	0,5% 0,4% 0,6%
27	27	<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, hiver (> 50 kW) : mesurage individuel Prime de puissance, hiver (> 50 kW) : mesurage collectif	40,64 € 3,62 € 16,24 € s. o. s. o.	40,64 € 3,67 € 16,46 € 3,96 \$ 0,99 \$	0,0% 1,4% 1,4% s. o. s. o.
37	37	<i>DH</i>	Redevance d'abonnement par jour Prix de l'énergie : été et reste de l'hiver Prix de l'énergie : 6h à 11h et 15h à 22h, semaine hiver	40,64 € 3,67 € 13,54 €	40,64 € 3,72 € 13,73 €	0,0% 1,4% 1,4%
41		<i>G (structure à 40 kW)</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 40 kW) 11 700 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,18 \$ 14,19 \$ 7,74 \$ 3,90 € 36,54 \$	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.	s. o. s. o. s. o. s. o. s. o.
	41	<i>G (structure à 45 kW) Structure à 45 kW déposée dans R-3541-2004</i>	Redevance d'abonnement par mois Prime de puissance (> 45 kW) 13 200 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Minimum par mois - polyphasée	12,18 \$ 14,24 \$ 7,77 € 3,91 € 36,54 \$	12,33 \$ 14,40 \$ 7,86 € 3,96 € 36,99 \$	1,2% 1,1% 1,2% 1,3% 1,2%
46	46	<i>G courte durée</i>	Majoration de la redevance et du montant mensuel minimal au tarif G Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G en période d'hiver	12,18 \$ 4,92 \$	12,33 \$ 4,98 \$	1,2% 1,2%
48	48	<i>Activités d'hiver</i>	Majoration de la facture	8%	8%	s. o.
50	50	<i>G-9</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie Minimum par mois - monophasée Minimum par mois - polyphasée	3,66 \$ 8,01 € 12,18 \$ 36,54 \$	3,69 \$ 8,11 € 12,33 \$ 36,99 \$	0,8% 1,2% 1,2% 1,2%
53	53	<i>G-9 courte durée</i>	Majoration du montant mensuel minimal au tarif G-9 Majoration de la prime de puissance mensuelle au tarif G-9 en période d'hiver	12,18 \$ 4,92 \$	12,33 \$ 4,98 \$	1,2% 1,2%
58	58	<i>GD</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie : été Prix de l'énergie : hiver	4,53 \$ 4,71 € 12,00 €	4,59 \$ 4,77 € 12,14 €	1,3% 1,3% 1,2%
64	64	<i>M</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie	12,48 \$ 3,89 € 2,53 €	12,60 \$ 3,94 € 2,56 €	1,0% 1,3% 1,2%
67	67	<i>M</i>	Prime de dépassement mensuelle	13,35 \$	13,50 \$	1,1%
71	71	<i>M courte durée</i>	Majoration de la prime de puissance mensuelle en hiver	4,92 \$	4,98 \$	1,2%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 1,2 % au 1er avril 2005

Article 1er avril 2004	Article 1er avril 2005	Tarif	Description	Prix 1er avril 2004	Prix 1er avril 2005	Variation 1er avril 2005
79	79	<i>Rajustement de facture</i>	Majoration annuelle au 1er mai Majoration annuelle au 1er avril	8% s. o.	s. o. 8%	s. o. s. o.
82 et 83	82 et 83	<i>Rodage de nouveaux équipements</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
99	99	<i>MR</i>	Prime de puissance 210 000 premiers kWh par mois Reste de l'énergie Prime de dépassement mensuelle	12,48 \$ 3,89 € 2,53 € 13,35 \$	12,60 \$ 3,94 € 2,56 € 13,50 \$	1,0% 1,3% 1,2% 1,1%
104	104	<i>L</i>	Prime de puissance Prix de l'énergie	11,40 \$ 2,53 €	11,52 \$ 2,56 €	1,1% 1,2%
107	107	<i>L</i>	Prime de dépassement quotidienne Prime de dépassement mensuelle	6,66 \$ 19,98 \$	6,75 \$ 20,25 \$	1,4% 1,4%
114	114	<i>L (municipalité)</i>	Multiplicateur appliqué à la facture du client au tarif L à l'option (b)	1,3953	1,4120	1,2%
118	118	<i>LC (élect. excéd.)</i>	Redevance annuelle	1 000 \$	1 000 \$	s. o.
128	128	<i>LC</i>	Excédent ou électricité consommée sans autorisation (par kWh)	1,00 \$	1,00 \$	s. o.
133	133	<i>LP (Tarif dépannage chaudière combustible)</i>	Redevance annuelle Fourniture en haute tension : hiver Fourniture en moyenne tension : hiver Fourniture haute tension : été, 300 premières heures Fourniture haute tension : été, reste de l'énergie Fourniture moyenne tension : été, 300 premières heures Fourniture moyenne tension : été, reste énergie	1 000 \$ 7,62 € 10,56 € 3,79 € 7,62 € 3,79 € 10,56 €	1 000 \$ 7,71 € 10,69 € 3,84 € 7,71 € 3,84 € 10,69 €	s. o. 1,2% 1,2% 1,3% 1,2% 1,3% 1,2%
142	142	<i>LP</i>	Pénalité par kWh consommé sans autorisation	1,00 \$	1,00 \$	s. o.
147	147	<i>H</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,53 \$ 4,05 € 15,35 €	4,59 \$ 4,10 € 15,53 €	1,3% 1,2% 1,2%
152 a)	152 a)	<i>LD (option ferme)</i>	Prime de puissance Énergie : autre que jours de semaine en hiver Énergie : jours de semaine en hiver	4,53 \$ 4,05 € 15,35 €	4,59 \$ 4,10 € 15,53 €	1,3% 1,2% 1,2%
152 b)	152 b)	<i>LD (option non ferme)</i>	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	0,46 \$ 0,92 \$ 4,05 € 4,53 \$	0,47 \$ 0,94 \$ 4,10 € 4,59 \$	2,2% 2,2% 1,2% 1,3%
166 et 167	166 et 167	<i>Rodage de procédés industriels</i>	Majoration du prix moyen	4%	4%	s. o.
171 b)	171 b)	<i>Essais d'équipements</i>	Multiplicateur appliqué en été (par kW) Multiplicateur appliqué en hiver (par kW)	10,00 € 30,00 €	10,00 € 30,00 €	s. o. s. o.
185	185	<i>Paiement en \$US</i>	Revenus de référence en \$ américains (facteur) Revenus de référence en \$ canadiens (taux) Valeur actualisée des revenus de référence (taux)	1,035 3% 9,3%	1,035 3% 9,3%	s. o. s. o. s. o.
192	192	<i>Paiement en \$US</i>	Majoration des taux de change (facteur)	1,035	1,035	s. o.
212	212	<i>Électricité interruptible</i>	Prix déclencheur (par kWh)	30 €	30 €	s. o.
244	244	<i>BT (Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension)</i>	5 kV, mais inférieure à 50 kV 50 kV, mais inférieure à 170 kV 170 kV	0,207 € 0,260 € 0,354 €	0,208 € 0,261 € 0,356 €	0,5% 0,4% 0,6%

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 1,2 % au 1er avril 2005

Article 1er avril 2004	Article 1er avril 2005	Tarif	Description	Prix 1er avril 2004	Prix 1er avril 2005	Variation 1er avril 2005
245	245	<i>BT</i>				
		<i>(1re non-conformité)</i>	Prime sur la puissance maximale appelée	13,35 \$	13,50 \$	1,1%
		<i>(2e non-conformité)</i>	Prime sur la puissance maximale appelée	13,35 \$	13,50 \$	1,1%
257	257	<i>BT</i>	Dépassement de plus de 10 % de la puissance contractuelle	13,35 \$	13,50 \$	1,1%
258	258	<i>BT (Sans installation de mesurage approprié)</i>	Redevance mensuelle de base	34,32 \$	34,77 \$	1,3%
			Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW)	6,39 ¢	6,48 ¢	1,4%
			Prix de l'énergie hors pointe	3,47 ¢	3,51 ¢	1,2%
		<i>BT (Avec installation de mesurage approprié)</i>	Redevance mensuelle de base	34,32 \$	34,77 \$	1,3%
			Redevance mensuelle sur la puissance contractuelle (par kW)	6,39 ¢	6,48 ¢	1,4%
			Prix de l'énergie hors pointe	3,47 ¢	3,51 ¢	1,2%
			Prix de l'énergie, premières heures en pointe (1re tranche d'énergie du tarif G)	7,74 ¢	7,86 ¢	1,6%
			Reste de l'énergie en pointe	46,00 ¢	46,00 ¢	s. o.
260	260	<i>Pénurie énergétique</i>	Reste de la consommation hors pointe (1re tranche d'énergie du tarif G)	7,74 ¢	7,86 ¢	1,6%
			Énergie pendant période de pointe	46,00 ¢	46,00 ¢	0,0%
s. o.	263	<i>Rajustement de facture</i>	1er avril 2005, 2006 et 2007	s. o.	5%	s. o.
			À compter du 1er avril 2008	s. o.	8%	s. o.
261	265	<i>D réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour	27,68 ¢	28,07 ¢	1,4%
262	266	<i>DM réseaux autonomes</i>	Énergie excédant 30 kWh par jour par multiplicateur	27,68 ¢	28,07 ¢	1,4%
264	268	<i>G, G-9, M rés. autonomes</i>	Pénalité sur l'énergie	61,18 ¢	61,91 ¢	1,2%
268	272	<i>T1 (quotidien)</i>	Prime de puissance par jour	3,73 \$	3,77 \$	1,1%
			Maximum par semaine	11,20 \$	11,34 \$	1,3%
		<i>T2 (hebdomadaire)</i>	Prime de puissance par semaine	11,20 \$	11,34 \$	1,3%
			Maximum par mois	33,57 \$	33,96 \$	1,2%
		<i>T3 (30 jours ou plus)</i>	Prime de puissance par mois	33,57 \$	33,96 \$	1,2%
269	273	<i>T (montant minimal)</i>	Minimum par mois - monophasée	6,72 \$	6,81 \$	1,3%
			Minimum par mois - polyphasée	20,19 \$	20,43 \$	1,2%
272	276	<i>Éclairage public</i>	Taux d'actualisation	9,3%	9,3%	s. o.
274	278	<i>Éclairage public (service général)</i>	Prix de l'énergie (1re tranche d'énergie du tarif G)	7,74 ¢	7,86 ¢	1,6%
280	284	<i>Éclairage public (service complet)</i>	Vapeur de sodium : 3 600 lumens	16,02 \$	16,20 \$	1,1%
			Vapeur de sodium : 5 000 lumens	17,64 \$	17,85 \$	1,2%
		<i>Luminaires normalisés</i>	Vapeur de sodium : 8 500 lumens	19,20 \$	19,44 \$	1,3%
		<i>Tarif par luminaire</i>	Vapeur de sodium : 14 400 lumens	20,73 \$	20,97 \$	1,2%
			Vapeur de sodium : 22 000 lumens	24,30 \$	24,60 \$	1,2%
			Vapeur de mercure : 10 000 lumens	23,25 \$	23,52 \$	1,2%
			Vapeur de mercure : 20 000 lumens	30,54 \$	30,90 \$	1,2%
281	285	<i>Éclairage public (service complet)</i>	Incandescence + réflecteur : 1 000 lumens	25,29 \$	25,59 \$	1,2%
			Incandescence + réflecteur : 2 500 lumens	29,79 \$	30,15 \$	1,2%
		<i>Luminaires non normalisés</i>	Incandescence + réflecteur : 4 000 lumens	34,77 \$	35,19 \$	1,2%
		<i>Tarif par luminaire</i>	Incand. + réflect. + diff. : 2 500 lumens	29,79 \$	30,15 \$	1,2%
			Incand. + réflect. + diff. : 4 000 lumens	34,77 \$	35,19 \$	1,2%
			Incand. + réflect. + diff. : 6 000 lumens	39,36 \$	39,84 \$	1,2%
			Vapeur de mercure : 7 000 lumens	20,88 \$	21,12 \$	1,1%
			Vapeur de mercure : 50 000 lumens	62,49 \$	63,24 \$	1,2%
			Tarif en vigueur	31 mars 04	31 mars 05	s. o.
			Majoration pour luminaires non visés par les art. 284 et 285	1,41%	1,2%	s. o.

Grille des tarifs d'électricité
Hausse moyenne de 1,2 % au 1er avril 2005

Article 1er avril 2004	Article 1er avril 2005	Tarif	Description	Prix 1er avril 2004	Prix 1er avril 2005	Variation 1er avril 2005
285	289	<i>Sentinelles (avec poteau)</i>	7 000 lumens + poteau	32,61 \$	33,00 \$	1,2%
		<i>Tarif par luminaire</i>	20 000 lumens + poteau	42,96 \$	43,47 \$	1,2%
286	290	<i>Sentinelles (sans poteau)</i>	7 000 lumens	25,62 \$	25,92 \$	1,2%
		<i>Tarif par luminaire</i>	20 000 lumens	36,93 \$	37,38 \$	1,2%
288	292	<i>Frais concernant l'abonnement au service d'électricité</i>	Frais de gestion de dossier	20 \$	20 \$	s. o.
			Frais d'ouverture de dossier	50 \$	50 \$	s. o.
			Frais de mise sous tension à la suite d'une demande de cessation (minimum)	130 \$	130 \$	s. o.
289	293	<i>Frais concernant les modes de fourniture</i>	Montant unitaire pour transformateur à deux enroutements (par kVA de transformation installée)	2 \$	2 \$	s. o.
290	294	<i>Frais concernant le raccordement au réseau</i>	Frais de raccordement permanent	200 \$	200 \$	s. o.
			Frais spéciaux de branchement pour réseau autonome			
			20 premiers kW (total)	5 000 \$	5 000 \$	s. o.
			excédent des 20 premiers kW (par kW)	250 \$	250 \$	s. o.
			Allocation pour usage domestique (par unité de logement)	2 000 \$	2 000 \$	s. o.
			Taux d'intérêt applicable aux paiements par versements			
			bimestriellement	1,493%	1,493%	s. o.
			annuellement	9,3%	9,3%	s. o.
			Crédit annuel par unité de logement	520 \$	520 \$	s. o.
			Facteur d'étalement sur 5 ans	0,26	0,26	s. o.
			Crédit annuel selon la puissance (par kW)	85 \$	85 \$	s. o.
			Crédit annuel selon l'énergie (par kWh)	7,05 \$	7,05 \$	s. o.
			Allocation pour usage autre que domestique (par kW)	325 \$	325 \$	s. o.
			Frais de raccordement temporaire	100 \$	100 \$	s. o.
		Frais de débranchement au point de raccordement	100 \$	100 \$	s. o.	
		Taux d'intérêt annuel pour le calcul de la valeur actualisée des frais d'exploitation, d'entretien des installations et de réinvestissement des équipements	9,3%	9,3%	s. o.	
		Frais d'administration pour travaux de prolongement ou modification du réseau et du branchement	30%	30%	s. o.	
291	295	<i>Frais concernant les conditions de vente de l'électricité</i>	Frais pour chèque retourné par une institution financière pour provision insuffisante	10 \$	10 \$	s. o.
			Frais pour rétablissement de service (minimum)	50 \$	50 \$	s. o.
294	298	<i>Service VISILEC</i>	Montant mensuel	89 \$	89 \$	s. o.
300	304	<i>Crédits d'alimentation en moyenne ou en haute tension</i>	5 kV, mais inférieure à 15 kV	0,522 \$	0,525 \$	0,6%
			15 kV, mais inférieure à 50 kV	0,837 \$	0,840 \$	0,4%
			50 kV, mais inférieure à 80 kV	1,860 \$	1,866 \$	0,3%
			80 kV, mais inférieure à 170 kV	2,280 \$	2,289 \$	0,4%
			170 kV	3,051 \$	3,069 \$	0,6%
301	305	<i>Rajustement pour pertes de transformation</i>	Majoration des rabais à l'article 304	13,77 ¢	13,86 ¢	0,7%
			Réduction sur la prime de puissance	13,77 ¢	13,86 ¢	0,7%