

# **COMPARAISON NORD-AMÉRICAINNE DES STRUCTURES TARIFAIRES**

## **TARIFICATION**



**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur domestique**

Compagnie	Tarif	Redevance \$/mois	1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		Structure
			kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	
Hydro-Québec, QC	D	11,70	900	4,74	Reste	5,97	-	-	↗
Maritime Electric, PE	Residential Urban	21,13	1 200	10,13	Reste	7,85	-	-	↘
EPCOR, AB <sup>1</sup>	RRO Residential	13,17	Tous	7,31	-	-	-	-	-
Nova Scotia Power, NS	Domestic Service	10,83	Tous	8,61	-	-	-	-	-
Énergie NB, NB	Usage domestique - Urbain	16,25	1 200	7,79	Reste	6,04	-	-	↘
Ottawa Hydro, ON <sup>1</sup>	Residential	6,44	Tous	7,21	-	-	-	-	-
SaskPower, SK	E01	13,16	Tous	7,95	-	-	-	-	-
Newfoundland Power, NL	Domestic R#1.1	16,81	Tous	6,95	-	-	-	-	-
Toronto Hydro, ON <sup>1</sup>	Residential	14,03	Tous	7,30	-	-	-	-	-
BC Hydro, BC	Schedule 1101	3,46	Tous	5,77	-	-	-	-	-
Manitoba Hydro, MB	Residential	6,25	175	5,78	Reste	5,16	-	-	↘

**Note :**

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure dégroupée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur domestique**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,7048 \$ (1 \$ CA = 0,7048 \$ US), soit le taux en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2003.

Compagnie	Tarif		Redevance \$/mois	1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		Structure
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	
Boston Edison, MA <sup>1</sup>	Rate R-3	Été (1/3)	9,12	Tous	19,07	-	-	-	-	-
		Hiver (2/3)	9,12	Tous	15,84	-	-	-	-	-
Commonwealth Edison, MI	Rate 14	Été (1/3)	10,12	Tous	11,74	-	-	-	-	-
		Hiver (2/3)	10,12	400	11,74	Reste	5,30	-	-	↘
Detroit Edison, MI	Rate D1		-	510	11,76	Reste	13,76	-	-	↗
Reliant Energy HL&P, TX	Residential	Été (1/2)	8,44	250	2,97	Reste	10,18	-	-	↗
		Hiver (1/2)	8,44	250	2,97	550	10,18	Reste	5,91	↗↘
Florida Power and Light, FL	RS-1		7,45	750	4,63	Reste	5,95	-	-	↗
Nashville Electric Service, TN	RS		10,95	2 000	8,77	Reste	9,67	-	-	↗
Consolidated Edison, NY	SC no. 1		13,78	250	20,76	Reste	20,20	-	-	↘
Pacific Power and Light, OR	Schedule 4		9,93	500	9,25	500	9,97	Reste	11,05	↗↗
Pacific Gas and Electric, CA <sup>1</sup>	Schedule E-1	Été (1/2)	6,99	319	17,86	Reste	20,32	-	-	↗
		Hiver (1/2)	6,99	576	17,86	Reste	20,32	-	-	↗
Seattle City Light, WA	RSC	Été (1/2)	4,14	300	6,14	2 700	12,29	Reste	14,30	↗↗
		Hiver (1/2)	4,14	480	6,14	4 530	12,29	Reste	14,30	↗↗

Note :

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure dégroupée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 40 kW (basse tension)**

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie								Puissance					
				1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		4 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche	
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW	kW	\$/kW
Hydro-Québec, QC	G	< 100 kW	11,67	11 700	7,41	Reste	3,74	-	-	-	-	40	-	Reste	13,59	-	-
Maritime Electric, PE	General Service 1	< 750 kW	21,13	5 000	12,66	Reste	7,97	-	-	-	-	20	-	Reste	11,55	-	-
EPCOR, AB <sup>1</sup>	RRO : Commercial Service < 50 kVA	< 50 kVA	10,39	Tous	8,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia Power, NS	General	> 12 000 kWh/an	-	200 kWh/kW	7,75	Reste	5,48	-	-	-	-	Tous	7,29	-	-	-	-
Énergie NB, NB	General Service 1	< 750 kW	16,25	5 000	9,74	Reste	6,13	-	-	-	-	20	-	Reste	8,88	-	-
Ottawa Hydro, ON <sup>1</sup>	General Service	< 50 kW	7,36	Tous	7,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SaskPower, SK	E75	< 75 kVA	18,34	12 500	7,77	Reste	4,02	-	-	-	-	50 kVA	-	Reste	10,26 \$/kVA	-	-
Newfoundland Power, NL	GS 2.2	10-100 kW	20,86	150 kWh/kW	7,27	Reste	4,50	-	-	-	-	Été (2/3) Hiver (1/3)	Tous Tous	7,20 7,95	-	-	-
Toronto Hydro, ON <sup>1</sup>	General Service	< 50 kW	18,59	Tous	7,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BC Hydro, BC	Schedule 1200	> 35 kW	4,15	14 800	6,49	Reste	3,12	-	-	-	-	35	-	115	3,32	Reste	6,37
Manitoba Hydro, MB	Small Non-Demand	< 200 kVA	14,90	1 090	6,13	10 000	5,55	8 500	3,52	Reste	2,12	50 kVA	-	Reste	8,41 \$/kVA	-	-

Note :

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure dégroupée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 40 kW (basse tension)**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,7048 \$ (1 \$ CA = 0,7048 \$ US), soit le taux en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2003.

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie						Puissance						
				1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW	kW	\$/kW	
Boston Edison, MA <sup>1</sup>	G-2	< 10 kV > 10 kV	25,81	Été (1/3)	2 000	25,11	150 hres/kW	12,65	Reste	9,65	10	-	Reste	34,42	-	-
				Hiver (2/3)	2 000	15,92	150 hres/kW	11,17	Reste	8,94	10	-	Reste	16,06	-	-
Commonwealth Edison, IL	6 Non-TOD	< 1 000 kW	12,53		30 000	6,03	470 000	4,49	Reste	4,42	Été (1/3)	Tous	20,20	-	-	-
												Hiver (2/3)	Tous	15,79	-	-
Detroit Edison, MI	D3	< 1 000 kW	13,11	Tous	13,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reliant Energy HL&P, TX	PTB-MGS	< 400 kVA	26,70	Été (1/2)	125 kWh/kVA	11,80	170 kWh/kVA	8,92	Reste	5,19	10 kVA	-	Reste	4,31 \$/kVA	-	-
				Hiver (1/2)	125 kWh/kVA	11,76	170 kWh/kVA	9,11	Reste	5,39						
Florida Power and Light, FL	GSD-1	20 - 500 kW	46,17	Tous	2,20	-	-	-	-	10	-	Reste	11,58	-	-	-
Nashville Electric Service, TN	GSA-1	< 50 kW	12,64	Tous	9,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consolidated Edison, NY	Sc. 9 - Rate I General large	> 10 kW	-	Tous	11,72	-	-	-	-	5	126,49 \$/mois	895	25,30	Reste	23,57	-
Pacific Power and Light, OR	Sc. 25 Secondary	< 1 000 kW	14,47		3000	9,38	Reste	7,80	-	-	15	-	Reste	4,30	-	-
												Tous	0,54 \$/kVA	-	-	-
Pacific Gas and Electric, CA	A-10	> 50 000 kWh/an < 500 kW	104,88	Été (1/2)	Tous	22,64	-	-	-	-	Été (1/2)	Tous	9,51	-	-	-
				Hiver (1/2)	Tous	15,84	-	-	-	-	Hiver (1/2)	Tous	2,34	-	-	-
Seattle City Light, WA	SMC	< 50 kW	-	Tous	8,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Note :

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure différenciée selon les saisons et selon les heures d'usage.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 1 000 kW (basse tension)**

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie				Puissance						
				1 <sup>re</sup> tranche kWh	¢/kWh	2 <sup>e</sup> tranche kWh	¢/kWh	1 <sup>re</sup> tranche kW	\$/kW	2 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW	3 <sup>e</sup> tranche kW	\$/kW	
Hydro-Québec, QC	M	100 - 5 000 kW	-	210 000	3,72	Reste	2,42	Tous	11,97	-	-	-	-	-
Maritime Electric, PE	General Service 1	< 750 kW	21,13	5 000	12,66	Reste	7,97	20	-	Reste	11,55	-	-	-
EPCOR, AB <sup>1</sup>	Secondary RTP Metered Service	150 - 5 000 kVA	296,98	Pointe (40%)	Tous	8,81	-	-	Tous	0,99	-	-	-	-
				Hors pointe (60%)	Tous	7,44	-	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia Power, NS	General	> 12 000 kWh/an	-	200 kWh/kW	7,75	Reste	5,48	Tous	7,29	-	-	-	-	-
Énergie NB, NB	General Service 1	< 750 kW	16,25	5 000	9,74	Reste	6,13	20	-	Reste	8,88	-	-	-
Ottawa Hydro, ON <sup>1</sup>	General Service	1 000 - 1 500 kW	218,35	Tous	4,92	-	-	Tous	5,89	-	-	-	-	-
SaskPower, SK	E05	> 75 kVA	22,62	16 750	7,27	Reste	4,14	50 kVA	-	Reste	10,92 \$/kVA	-	-	-
Newfoundland Power, NL	GS 2.4	> 1 000 kVA	187,81	100 000	5,72	Reste	4,30	Été (2/3)	Tous	5,82 \$/kVA	-	-	-	-
								Hiver (1/3)	Tous	6,57 \$/kVA	-	-	-	-
Toronto Hydro, ON <sup>1</sup>	General Service	1 000 - 5 000 kW	815,16	Tous	6,83	-	-	Tous	4,23 \$/kVA	-	-	-	-	-
								Tous	4,26 \$/kW	-	-	-	-	
BC Hydro, BC	Schedule 1211	> 35 kW	4,15	14 800	6,49	Reste	3,12	35	-	115	3,32	Reste	6,37	
Manitoba Hydro, MB	Medium Demand	> 200 kVA (non résidentiel)	27,65	Tous	2,12	-	-	Tous	8,32 \$ / kVA	-	-	-	-	-

Note :

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure dégroupée.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 1 000 kW (basse tension)**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,7048 \$ (1 \$ CA = 0,7048 \$ US), soit le taux en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2003.

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie				Puissance						
				1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW	kW	\$/kW	
Boston Edison, MA <sup>1</sup>	T-2 TOU	< 10 kV	236,48	Été (1/3)	Tous	11,14	-	-	Été (1/3)	Tous	34,36	-	-	-
				Hiver (2/3)	Tous	10,11	-	-	Hiver (2/3)	Tous	16,03	-	-	-
Commonwealth Edison, IL	6L	> 1 000 kW	349,59	Pointe (45%)	Tous	7,13	-	-	Été (1/3)	10 000	23,28	Reste	9,24	-
				Hors pointe (55%)	Tous	3,01	-	-	Hiver (2/3)	10 000	18,23	Reste	7,14	-
Detroit Edison, MI	D4	> 5 kW	19,40		200 kWh/kWh	8,36	Reste	7,58	Tous	17,85	-	-	-	
Reliant Energy HL&P, TX	PTB-LGS (dist.)	> 10 kVA	681,33	Été (1/2)	295 kWh/kVA	7,94	Reste	5,09	400 kVA	3484,68 \$/mois	Reste	8,71	-	
				Hiver (1/2)	295 kWh/kVA	8,14	Reste	5,29						
Florida Power and Light, FL	GSLD-1	500 - 2 000 kW	54,09		Tous	1,78	-	-	Tous	11,56	-	-	-	
Nashville Electric Service, TN	GSA-2	50 - 1 000 kW	12,64		15 000	9,94	Reste	4,91	50	-	Reste	14,68	-	
Consolidated Edison, NY	Sc. 9 - Rate I General large	> 10 kW	-		Tous	11,72	-	-	5	126,49\$/mois	895	25,30	Reste	23,57
Pacific Power and Light, OR	Large Power Industrial 48 Primary	> 1 000 kW	312,15		Tous	4,79	-	-	Tous	4,92			-	
Pacific Gas and Electric, CA <sup>1</sup>	E-20 secondary	> 999 kW	538,10	Été (1/2)	Tous	16,65	-	-	Été (1/2)	Tous	26,84	-	-	-
				Hiver (1/2)	Tous	14,33	-	-	Hiver (1/2)	Tous	8,69	-	-	-
Seattle City Light, WA <sup>1</sup>	LGC	1 000 - 9 999 kW	-	Été (1/2)	Tous	8,11	-	-	Été (1/2)	Tous	0,56	-	-	-
				Hiver (1/2)	Tous	8,10	-	-	Hiver (1/2)	Tous	0,57	-	-	-

Note :

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure différenciée selon les saisons et selon les heures d'usage.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 5 000 kW (tension de 25 kV)**

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie				Puissance					
				1 <sup>er</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		1 <sup>er</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche	
				kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kW	\$/kW	kW	\$/kW	kW	\$/kW
Hydro-Québec, QC	L	> 5 000 kW	-	Tous	2,42	-	-	Tous	10,95	-	-	-	-
Maritime Electric, PE	Large Industrial	> 750 kW	-	Tous	4,55	-	-	Tous	12,46	-	-	-	-
EPCOR, AB <sup>1</sup>	Large RTP metered service - primary metered	5 000 kW	13 500,00	Pointe (46%)	Tous	7,43	-	-	Tous	1,16	-	-	-
				Hors pointe (54%)	Tous	4,79	-	-					
Nova Scotia Power, NS	Large Industrial	> 1 800 kW	-	Tous	4,49	-	-	Tous	7,47\$/kVA	-	-	-	-
Énergie NB, NB	Large Industrial	> 750 kW	-	Tous	3,50	-	-	Tous	9,58	-	-	-	-
Ottawa Hydro, ON <sup>1</sup>	Large Users	> 5 000 kW	12 585,17	Tous	4,92	-	-	Tous	6,43	-	-	-	-
SaskPower, SK	E22	> 2 000 kVA	2 947,00	Tous	3,88	-	-	Tous	6,09\$/kVA	-	-	-	-
Newfoundland Power, NL	GS 2.4	> 1 000 kVA	187,81	100 000	5,72	Reste	4,30	Été (2/3)	Tous	5,82\$/kVA	-	-	-
								Hiver (1/3)	Tous	6,57\$/kVA	-	-	-
Toronto Hydro, ON <sup>1</sup>	General Service	1 000 - 5 000 kW	815,60	Tous	6,83	-	-	Tous	4,23 \$/kVA	-	-	-	-
								Tous	4,26 \$/kW	-	-	-	-
BC Hydro, BC	Schedule 1211	> 35 kW	4,15	14 800	6,49	Reste	3,12	35	-	115	3,32	Reste	6,37
Manitoba Hydro, MB	Large Demand	750 V - 30 kV	-	Tous	2,01	-	-	Tous	7,09 \$/kVA	-	-	-	-

**Note :**

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure différenciée selon les saisons et selon les heures d'usage.

**Comparaison des structures tarifaires de base au 1<sup>er</sup> mai 2003  
Secteur général : 5 000 kW (tension de 25 kV)**

En devise canadienne. Le taux de change utilisé est de 0,7048 \$ (1 \$ CA = 0,7048 \$ US), soit le taux en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2003.

Compagnie	Tarif	Domaine d'application	Redevance \$/mois	Énergie			Puissance				
				kWh	¢/kWh		1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		
							kW	\$/kW	kW	\$/kW	
<b>Boston Edison, MA<sup>1</sup></b>	G-3	> 14 kV	336,36	Été (1/3)	Tous	10,69	Été (1/3)	Tous	28,82	-	-
				Hiver (2/3)	Tous	9,79	Hiver (2/3)	Tous	13,81	-	-
<b>Commonwealth Edison, IL</b>	6L customer-owned transformer	> 1 000 kW	349,59	Pointe (40%)	Tous	7,13	Été (1/3)	10 000	23,18	Reste	9,24
				Hors pointe (60%)	Tous	3,01	Hiver (2/3)	10 000	18,23	Reste	7,13
<b>Detroit Edison, MI</b>	D6 Primary Supply	> 50 kW	390,18	Pointe (30%)	Tous	3,51		22,46			
				Hors pointe (70%)	Tous	3,08					
<b>Reliant Energy HL&amp;P, TX</b>	Primary Service	12 kV - 60 kV	213,37			5,49	Tous	6,20 \$/kVA	-	-	
<b>Florida Power and Light, FL</b>	GSLD-3	> 2 000 kW	527,64			1,01	Tous	11,54	-	-	
<b>Nashville Electric Service, TN</b>	GSA-3	1 000 - 5 000 kW	12,64			4,88	1 000	14,71	Reste	15,98	
<b>Consolidated Edison, NY</b>	Sc. 9 - Rate II HT - TOD General large	> 1 500 kW	-	Pointe (50%)	Tous	12,32	Tous	22,52	-	-	
				Hors pointe (50%)	Tous	8,77					
<b>Pacific Power and Light, OR</b>	Large General Service Schedule 48 Primary	> 1 000 kW	567,54			4,79	Tous	4,85			
							Tous	0,53 \$/kVA			
<b>Pacific Gas and Electric, CA<sup>1</sup></b>	E-20 Transmission	> 1 000 kW	999,89	Été (1/2)	Tous	14,25	Été (1/2)	Tous	11,55	-	-
				Hiver (1/2)	Tous	13,35	Hiver (1/2)	Tous	1,55	-	-
<b>Seattle City Light, WA<sup>1</sup></b>	LGC	1 000 - 9 999 kW	-	Été (1/2)	Tous	8,11	Été (1/2)	Tous	0,56	-	-
				Hiver (1/2)	Tous	8,10	Hiver (1/2)	Tous	0,57	-	-

**Note :**

1) La structure du tarif est présentée ici en version simplifiée. Le tarif détaillé présente une structure différenciée selon les saisons et selon les heures d'usage.

**Comparaison des structures tarifaires des réseaux autonomes au 1<sup>er</sup> novembre 2002  
Secteur domestique**

	Redevance \$/mois	1 <sup>re</sup> tranche		2 <sup>e</sup> tranche		3 <sup>e</sup> tranche		Commentaires
		kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	kWh	¢/kWh	
<b>Hydro-Québec, QC</b>	11,70	900	4,74	Reste	26,50	-	-	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
<b>ATCO Electric, AB</b>	22,91	Tous	11,53	-	-	-	-	Identique au tarif en réseau intégré. Prix du marché moyen de novembre 2002.
<b>BC Hydro, BC</b>	3,46	1 500	5,77	Reste	9,91	-	-	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
<b>Hydro One Remote Communities, ON</b>								
Sans contribution gouvernementale	16,45	Tous	8,75	-	-	-	-	Identique au tarif en réseau intégré. (Ouverture du marché au 1 <sup>er</sup> mai 2002.)
Avec contribution (accès aérien)	-	250	76,91	Reste	84,18	-	-	
Avec contribution (accès terrestre)	-	250	50,96	Reste	58,22	-	-	
<b>Manitoba Hydro, MB</b>	6,25	175	5,78	Reste	5,16	-	-	Identique au tarif en réseau intégré.
<b>Newfoundland and Labrador Power, NL</b>								
Sans contribution gouvernementale	16,81	700	6,95	300	9,86	Reste	13,37	Redevance et 1 <sup>re</sup> tranche identiques à celles en réseau intégré.
Avec contribution gouvernementale	25,91	Tous	55,43	-	-	-	-	
<b>Northwest Territories Power Corporation</b>								
Sans contribution gouvernementale	18,00	700	17,40	Reste	33,56 à 197,86	-	-	Tarif varie selon le site.
Avec contribution gouvernementale	18,00	Tous	33,56 à 234,82	-	-	-	-	Tarif varie selon le site.
<b>Yukon Electrical</b>								
Sans contribution gouvernementale	11,48	1 000	8,97	Reste	19,08 à 37,27	-	-	Tarif incluant les ajustements.
Avec contribution gouvernementale	17,81	1 000	17,25	Reste	12,63 à 30,82	-	-	Tarif incluant les ajustements.