

Projet d'aménagement hydroélectrique sur la
rivière Sainte-Anne à Saint-Joachim

6211-09-060

Données d'exploitation

	2009	2008	2007	2006	2005
GWh					
Ventes d'électricité					
Au Québec, par catégories					
Domestique et agricole	62 484	60 747	60 046	56 722	57 269
Générale et institutionnelle	34 151	35 228	34 751	32 440	33 463
Industrielle	63 310	69 144	73 005	73 297	73 447
Autres	5 371	5 278	5 353	4 878	4 998
	165 316	170 397	173 155	167 337	169 177
Hors Québec					
Canada et États-Unis (long terme)	2 604	2 516	2 384	2 384	2 068
Canada et États-Unis (court terme)	20 753	18 783	17 240	12 074	13 274
	23 357	21 299	19 624	14 458	15 342
Ventes totales d'électricité	188 673	191 696	192 779	181 795	184 519
M\$					
Produits des ventes d'électricité					
Au Québec, par catégories					
Domestique et agricole	4 500	4 300	4 144	3 775	3 690
Générale et institutionnelle	2 662	2 687	2 602	2 356	2 284
Industrielle	3 092	3 174	3 336	3 022	2 892
Autres	295	284	286	249	255
	10 549	10 445	10 368	9 402	9 121
Hors Québec					
Canada et États-Unis (long terme)	256	220	225	198	174
Canada et États-Unis (court terme)	1 250	1 699	1 392	951	1 290
	1 506	1 919	1 617	1 149	1 464
Produits totaux des ventes d'électricité	12 055	12 364	11 985	10 551	10 585
Aux 31 décembre					
Nombre d'abonnements					
Au Québec, par catégories					
Domestique et agricole	3 649 470	3 603 330	3 554 443	3 501 709	3 450 455
Générale et institutionnelle	297 380	296 504	299 524	295 618	283 616
Industrielle	9 829	10 111	11 565	12 032	12 796
Autres	3 653	3 499	3 440	5 767	5 643
Nombre total d'abonnements	3 960 332	3 913 444	3 868 972	3 815 126	3 752 510
kWh par abonnement					
Consommation annuelle moyenne					
Au Québec, par catégories					
Domestique et agricole	17 230	16 974	17 019	16 318	16 720
Générale et institutionnelle	115 009	118 209	116 782	112 010	118 168
Industrielle	6 350 050	6 379 775	6 187 651	5 904 382	5 668 738
Autres	1 501 957	1 521 257	1 162 811	855 039	886 406

	2009	2008	2007	2006	2005
MW					
Puissance installée^a					
Centrales hydroélectriques	34 499	34 118	33 305	32 973	32 299
Centrale nucléaire	675	675	675	675	675
Centrales thermiques	1 634	1 634	1 665	1 665	1 595
Parc éolien	2	2	2	2	2
Puissance installée totale	36 810	36 429	35 647	35 315	34 571
GWh					
Besoins globaux d'énergie^b	208 524	211 228	209 818	199 447	200 179
MW					
Besoins québécois de puissance à la pointe^c	34 659	37 230	35 352	36 251	33 636
km					
Lignes aériennes et souterraines					
Transport	33 244	33 058	33 008	32 826	32 544
Distribution ^d	111 205	110 127	109 618	108 883	108 344
	144 449	143 185	142 626	141 709	140 888

a) Hydro-Québec dispose également de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW). De plus, elle achète toute la production de neuf parcs éoliens appartenant à des producteurs privés, d'une puissance installée totale de 657 MW. Elle a aussi accès à 1 297 MW au titre d'ententes avec d'autres fournisseurs privés.

b) Les besoins globaux d'énergie comprennent les kilowattheures livrés au Québec et aux réseaux voisins.

c) Besoins pour l'hiver débutant en décembre, y compris la puissance interruptible. Pour l'hiver 2009-2010, la pointe est survenue le 29 janvier 2010 à 18 h.

d) Ces données comprennent les réseaux autonomes, mais excluent les réseaux privés, les lignes en construction et le réseau à 44 kV (transport).

Autres données

	2009	2008	2007	2006	2005
%					
Hausses tarifaires					
Hausses moyennes du 1 ^{er} janvier au 31 décembre	1,6	2,7	2,8	4,3	1,3
Effectif^a					
Permanent au 31 décembre	19 536	19 297	19 459	19 116	19 009
Temporaire (moyenne annuelle)	4 080	4 048	3 910	3 799	3 577
Féminin (%)	30,6	30,9	31,3	30,6	29,8

a) À l'exclusion du personnel des filiales et des coentreprises.

DONNÉES D'EXPLOITATION

	2011	2010	2009	2008	2007
GWh					
Ventes d'électricité					
Au Québec, par catégories					
Résidentielle et agricole	62 748	59 534	62 484	60 747	60 046
Commerciale et institutionnelle	33 569	33 865	34 151	35 228	34 751
Industrielle	67 621	68 439	63 310	69 144	73 005
Autres	6 028	7 647	5 371	5 278	5 353
	169 966	169 485	165 316	170 397	173 155
Hors Québec					
Canada et États-Unis (long terme)	2 617	2 677	2 604	2 516	2 384
Canada et États-Unis (court terme)	24 146	20 593	20 753	18 783	17 240
	26 763	23 270	23 357	21 299	19 624
Ventes totales d'électricité	196 729	192 755	188 673	191 696	192 779
M\$					
Produits des ventes d'électricité					
Au Québec, par catégories					
Résidentielle et agricole	4 536	4 302	4 500	4 300	4 144
Commerciale et institutionnelle	2 599	2 648	2 662	2 687	2 602
Industrielle	3 262	3 185	3 092	3 174	3 336
Autres	323	371	295	284	286
	10 720	10 506	10 549	10 445	10 368
Hors Québec					
Canada et États-Unis (long terme)	254	247	256	220	225
Canada et États-Unis (court terme)	1 145	1 266	1 250	1 699	1 392
	1 399	1 513	1 506	1 919	1 617
Produits totaux des ventes d'électricité	12 119	12 019	12 055	12 364	11 985
Aux 31 décembre					
Nombre d'abonnements					
Au Québec, par catégories					
Résidentielle et agricole	3 746 397	3 698 169	3 649 470	3 603 330	3 554 443
Commerciale et institutionnelle	291 212	300 163	297 380	296 504	299 524
Industrielle	18 573	9 589	9 829	10 111	11 565
Autres	4 013	3 868	3 653	3 499	3 440
Nombre total d'abonnements	4 060 195	4 011 789	3 960 332	3 913 444	3 868 972
kWh par abonnement					
Consommation annuelle moyenne					
Au Québec, par catégories					
Résidentielle et agricole	16 857	16 205	17 230	16 974	17 019
Commerciale et institutionnelle	113 529	113 347	115 009	118 209	116 782
Industrielle	4 802 287	7 049 027	6 350 050	6 379 775	6 187 651
Autres	1 529 755	2 033 506	1 501 957	1 521 257	1 162 811

	2011	2010	2009	2008	2007
MW					
Puissance installée^a					
Centrales hydroélectriques	35 285	34 490	34 499	34 118	33 305
Centrale nucléaire	675	675	675	675	675
Centrales thermiques	1 011	1 506	1 637	1 637	1 672
Parc éolien	–	–	2	2	2
Puissance installée totale	36 971	36 671	36 813	36 432	35 654
GWh					
Besoins globaux d'énergie^b	214 764	209 108	208 524	211 228	209 818
MW					
Besoins québécois de puissance à la pointe^c	35 481	37 717	34 659	37 230	35 352
km					
Lignes aériennes et souterraines					
Transport	33 630	33 453	33 244	33 058	33 008
Distribution ^d	113 525	112 089	111 205	110 127	109 618
	147 155	145 542	144 449	143 185	142 626

a) En plus de la capacité de production de ses propres installations, Hydro-Québec dispose de la quasi-totalité de la production de la centrale des Churchill Falls (5 428 MW), en vertu d'un contrat avec la Churchill Falls (Labrador) Corporation Limited qui sera en vigueur jusqu'en 2041. Elle achète également toute la production de douze parcs éoliens (919 MW) et de trois petites centrales hydroélectriques (23 MW) appartenant à des producteurs indépendants. De plus, elle a accès à 1 215 MW en vertu de contrats à long terme avec d'autres fournisseurs.

b) Les besoins globaux d'énergie comprennent les kilowattheures livrés au Québec et aux réseaux voisins.

c) Besoins pour l'hiver débutant en décembre, y compris la puissance interruptible. À l'hiver 2011-2012, la pointe est survenue le 16 janvier 2012 à 8 h.

d) Ces données comprennent les réseaux autonomes, mais excluent les réseaux privés, les lignes en construction et le réseau à 44 kV (transport).

AUTRES DONNÉES

	2011	2010	2009	2008	2007
%					
(Baisse) hausse tarifaire					
(Baisse) hausse moyenne du 1 ^{er} janvier au 31 décembre	(0,2)	0,6	1,6	2,7	2,8
Aux 31 décembre					
Effectif^a					
Permanent	19 415	19 521	19 536	19 297	19 459
Temporaire	3 086	3 571	3 554	3 619	3 610
Total	22 501	23 092	23 090	22 916	23 069
Féminin (%)	31,1	30,9	30,6	30,9	31,3

a) À l'exclusion du personnel des filiales et des coentreprises.

Bilan en énergie après redéploiement des moyens de gestion (en TWh)

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Besoins visés par le Plan	181,8	186,2	187,7	188,7	192,3	193,0	194,7	196,5	199,2
- Volume d'électricité patrimoniale	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
= AAR au-delà du patrimonial	2,9	7,3	8,9	9,9	13,4	14,1	15,8	17,7	20,3
- Appro. non patrimoniaux	7,3	11,5	13,9	15,5	16,2	17,0	18,0	18,9	20,5
▪ TransCanada Energy	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7
▪ HQP - Base et cyclable	3,9	4,4	4,3	4,2	2,6	2,6	2,8	3,2	3,9
▪ Cyclable	0,1	0,6	0,5	0,5	0,7	0,7	0,8	0,9	1,2
▪ Base	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
▪ Énergie différée	-	-	-	-	(2,1)	(2,1)	(2,0)	(1,8)	(1,7)
▪ Énergie rappelée	0,7	0,8	0,7	0,6	0,9	0,9	1,0	1,1	1,3
▪ Autres contrats de long terme	3,3	6,3	9,0	10,8	12,8	13,2	13,2	13,2	13,2
▪ Éolien I : 1 000 MW	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
▪ Éolien II : 2000 MW	0,5	2,5	4,3	5,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,2
▪ Éolien III : 500 MW	-	0,0	0,2	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
▪ Biomasse (Kruger et Tembec)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
▪ Biomasse II : 125 MW	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
▪ Biomasse III : 300 MW	0,2	0,4	0,7	1,1	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3
▪ Petite hydraulique : 150 MW	0,1	0,2	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
▪ Achats de court terme	0,2	0,7	0,6	0,5	0,9	1,3	1,3	1,9	2,7
= AAR (surplus)	(4,4)	(4,1)	(5,1)	(5,6)	(2,8)	(2,9)	(2,2)	(1,3)	(0,1)

AAR = Approvisionnement additionnel requis

Source: État d'avancement 2012 du Plan d'approvisionnement 2011-2020, Tableau 4.1

Document déposé à la Régie de l'énergie le 1er novembre 2012 dans le cadre du suivi annuel du Plan d'approvisionnement 2011-2020.