

## INFO-CARTE 2011-2012

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Elle exploite essentiellement des sources d'énergie renouvelables, plus particulièrement la grande hydraulique, et soutient le développement d'autres filières – comme l'éolien, la biomasse et la petite hydraulique – par ses achats auprès de producteurs indépendants. Ses activités de transport et de distribution d'électricité sont réglementées par la Régie de l'énergie. Elle fait de la recherche et développe de nouvelles technologies dans les domaines reliés à l'énergie. Elle est aussi engagée dans la promotion de l'efficacité énergétique.

Hydro-Québec a pour unique actionnaire le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

### ATOUTS CLÉS

Production d'énergie à <b>98 %</b> hydraulique	<b>26</b> grands réservoirs avec une capacité de stockage de <b>175 TWh</b>	Puissance installée de <b>36 971 MW</b>	Coût moyen du kilowattheure de <b>2,11 ¢</b>
Tarifs parmi les plus bas en Amérique du Nord			

### DONNÉES FINANCIÈRES CONSOLIDÉES<sup>1</sup>

(en M\$ CA)	2011	2010	2009	2008	2007
<b>RÉSULTATS</b>					
<b>Produits</b>	<b>12 392</b>	12 484	12 217	12 646	12 442
<b>Charges</b>					
Exploitation	<b>2 571</b>	2 579	2 527	2 502	2 556
Achats d'électricité et de combustible	<b>1 224</b>	1 390	1 207	1 406	1 555
Amortissement	<b>2 623</b>	2 565	2 286	2 316	2 228
Taxes	<b>866</b>	909	928	1 093	820
	<b>7 284</b>	7 443	6 948	7 317	7 159
<b>Bénéfice d'exploitation</b>	<b>5 108</b>	5 041	5 269	5 329	5 283
Frais financiers	<b>2 497</b>	2 526	2 398	2 443	2 510
Bénéfice provenant des activités poursuivies	<b>2 611</b>	2 515	2 871	2 886	2 773
Bénéfice provenant des activités abandonnées	<b>-</b>	-	-	129	25
<b>Bénéfice net</b>	<b>2 611</b>	2 515	2 871	3 015	2 798
<b>DIVIDENDE</b>	<b>1 958</b>	1 886	2 168	2 252	2 095
<b>SOMMAIRE DES BILANS</b> (au 31 décembre)					
Actif total	<b>69 637</b>	65 809	64 918	62 850	61 107
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins d'un an et la dette à perpétuité	<b>42 050</b>	38 660	37 943	36 415	34 534
Capitaux propres	<b>18 834</b>	18 566	18 419	18 250	17 206
<b>INVESTISSEMENTS AU TITRE DES ACTIVITÉS POURSUIVIES AVEC EFFET SUR LA TRÉSORERIE</b>					
Immobilisations corporelles et actifs incorporels <sup>2</sup>	<b>3 814</b>	4 220	4 307	3 954	3 590
<b>RATIOS FINANCIERS</b>					
Couverture des intérêts	<b>1,99</b>	1,92	2,11	2,07	2,09
Rendement des capitaux propres (en %)	<b>14,0</b>	14,0	16,5	18,1	17,8
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies (en %)	<b>21,1</b>	20,1	23,5	22,8	22,3
Taux de capitalisation (en %)	<b>31,0</b>	32,1	32,6	33,4	33,1
Taux d'autofinancement (en %)	<b>47,6</b>	46,8	41,3	45,7	63,7

1. Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de l'exercice courant, terminé le 31 décembre 2011.

2. Y compris le Plan global en efficacité énergétique.

### DONNÉES D'EXPLOITATION ET AUTRES DONNÉES

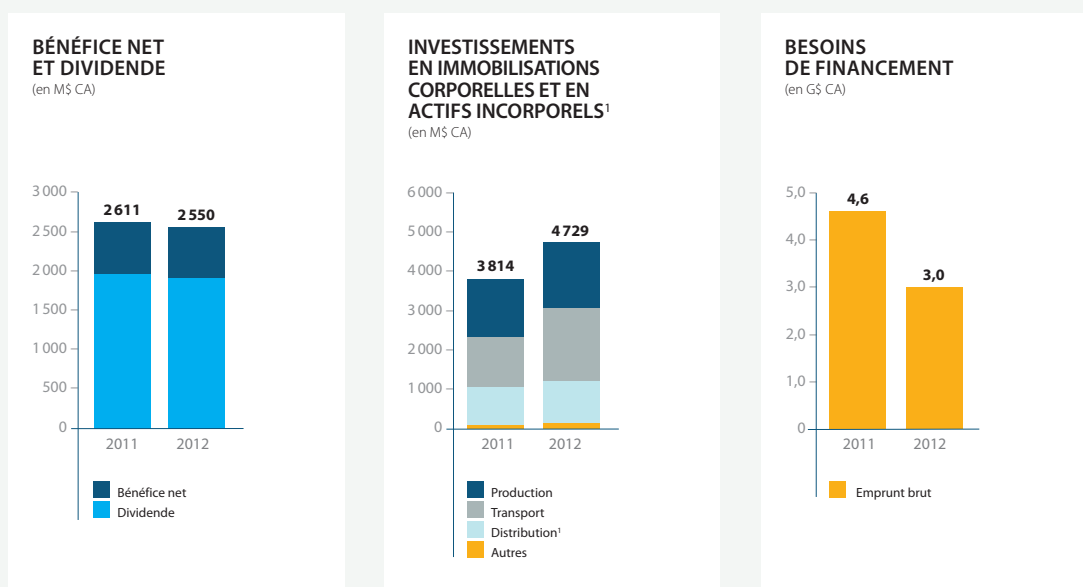
(Baisse) hausse tarifaire moyenne du 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre (en %)	(0,2)	0,6	1,6	2,7	2,8
Puissance installée (en MW) <sup>1</sup>	<b>36 971</b>	36 671	36 813	36 432	35 654
Nombre d'abonnements (en milliers)	<b>4 060</b>	4 012	3 960	3 913	3 869
Effectif total au 31 décembre	<b>22 501</b>	23 092	23 090	22 916	23 069

1. 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.

## FAITS SAILLANTS

- Retour sur le marché mondial avec le lancement d'une émission de 1,0 G\$ US échéant le 30 juin 2016 et portant intérêt au taux de 2,00 %. Il s'agit de la deuxième émission mondiale d'Hydro-Québec en devise américaine, la première datant de 2001.
- À la Baie-James, mise en service de la centrale de l'Eastmain-1-A. Les trois groupes de la centrale de la Sarcelle seront mis en service en 2012.
- Les travaux sur le chantier de la Romaine-2, d'une puissance de 640 MW, progressent comme prévu. Sa mise en service est prévue en 2014.

## PERSPECTIVES FINANCIÈRES



1. Y compris le Plan global en efficacité énergétique.

## HYDRO-QUÉBEC : UN PLACEMENT DE QUALITÉ

Sécurité	Caractéristiques de la dette au 31 décembre 2011	Notations de crédit au 31 décembre 2011					
Garantie inconditionnelle du gouvernement du Québec sur la majeure partie de la dette d'Hydro-Québec (obligations, billets à moyen terme, papier commercial)	Échéance moyenne: 18,9 ans	Moody's	Dette à long terme	Papier commercial			
	Taux fixe: 90,6 %				Aa2 stable	P-1	
	Taux variable: 9,4 %				Standard & Poor's	A+	A-1+
	Répartition par type de devise de remboursement: \$CA 96,9 % \$US 3,1 %				Fitch Ratings	AA- stable	F1+
		DBRS	A (haut) stable	R-1 (moyen)			

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet : [www.hydroquebec.com/financement](http://www.hydroquebec.com/financement)  
 Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel : [rel.inv@hydro.qc.ca](mailto:rel.inv@hydro.qc.ca)

*This publication is available in English.*