

INFO-CARTE 2013-2014

Hydro-Québec produit, transporte et distribue de l'électricité. Exploitant essentiellement la filière hydroélectrique, elle soutient le développement d'autres filières – comme l'éolien et la biomasse – 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 aussi de la recherche-développement dans le domaine de l'énergie, y compris l'efficacité énergétique.

Son unique actionnaire est le gouvernement du Québec, qui garantit la plupart de ses emprunts.

ATOUTS CLÉS

Production d'énergie à plus de 99 % hydraulique	26 grands réservoirs avec une capacité de stockage de 175 TWh	Puissance installée totale de 36 068 MW	Coût moyen du kWh produit par Hydro-Québec de 1,98 ¢	Tarifs parmi les plus bas en Amérique du Nord
--	---	--	---	---

DONNÉES FINANCIÈRES CONSOLIDÉES¹

(M\$ CA)	2013	2012	2011	2010	2009
RÉSULTATS					
Produits	12 881	12 136	12 250	12 269	11 997
Charges					
Exploitation	2 450	2 364	2 415	2 424	2 376
Achats d'électricité et de combustible	1 568	1 183	1 154	1 282	1 137
Amortissement	2 492	2 415	2 603	2 559	2 280
Taxes	1 000	997	864	906	924
	7 510	6 959	7 036	7 171	6 717
Résultat d'exploitation	5 371	5 177	5 214	5 098	5 280
Frais financiers	2 433	2 441	2 528	2 555	2 419
Résultat provenant des activités poursuivies	2 938	2 736	2 686	2 543	2 861
Résultat provenant des activités abandonnées²	4	(1 876)	(75)	(28)	10
Résultat net	2 942	860	2 611	2 515	2 871
DIVIDENDE	2 207	645	1 958	1 886	2 168
SOMMAIRE DES BILANS					
Actif total	73 110	70 508	69 594	65 794	64 918
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins d'un an et la dette à perpétuité	44 477	43 524	42 050	38 660	37 943
Capitaux propres	19 394	18 982	18 834	18 566	18 419
INVESTISSEMENTS AU TITRE DES ACTIVITÉS POURSUIVIES AVEC EFFET SUR LA TRÉSORERIE					
Immobilisations corporelles et actifs incorporels ³	4 335	3 932	3 814	4 220	4 307
RATIOS FINANCIERS⁴					
Couverture des intérêts	2,09	2,02	1,97	1,93	2,08
Rendement des capitaux propres provenant des activités poursuivies (%)	14,6	14,6	15,5	15,3	17,9
Marge bénéficiaire provenant des activités poursuivies (%)	22,8	22,5	21,9	20,7	23,8
Taux de capitalisation (%)	30,5	30,6	31,4	32,1	32,6
Taux d'autofinancement (%)	68,3	55,4	48,7	47,0	41,3

1. Certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation de l'exercice terminé le 31 décembre 2013.

2. Les activités abandonnées sont liées à la décision prise en 2012 d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2 et de mettre fin aux activités nucléaires.

3. Y compris le Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ).

4. Source: Hydro-Québec, *Rapport annuel 2013*, page 98.

DONNÉES D'EXPLOITATION ET AUTRES DONNÉES

Hausse (baisse) tarifaire moyenne du 1 ^{er} janvier au 31 décembre (%)	1,7	(0,4)	(0,2)	0,6	1,6
Puissance installée totale (MW)	36 068⁵	35 829	36 971	36 671	36 813
Nombre total d'abonnements (milliers)	4 142	4 096	4 049	4 000	3 948
Effectif total (à l'exclusion du personnel des filiales et des coentreprises)	20 243	21 596	22 501	23 092	23 090

5. 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 23 parcs éoliens (2 399 MW) et de 4 petites centrales hydroélectriques (48 MW) ainsi que la quasi-totalité de la production de 11 centrales de cogénération à la biomasse (205 MW) appartenant à des producteurs indépendants. De plus, elle a accès à 1 146 MW en vertu de contrats à long terme avec d'autres fournisseurs.

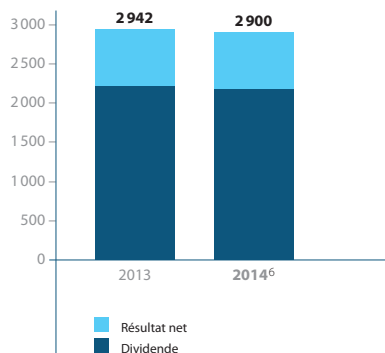
FAITS SAILLANTS 2013

- Résultat de 2 938 M\$ au titre des activités poursuivies, un sommet pour l'entreprise.
- Les investissements en transport, qui ont atteint 1,9 G\$, ont dépassé les investissements en production, chiffrés à 1,4 G\$. Les investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels ont totalisé 4,3 G\$.
- Mise en service de la centrale de la Sarcelle (150 MW), étape finale du projet de l'Eastmain-1-A–Sarcelle–Rupert (918 MW).

PERSPECTIVES FINANCIÈRES 2014

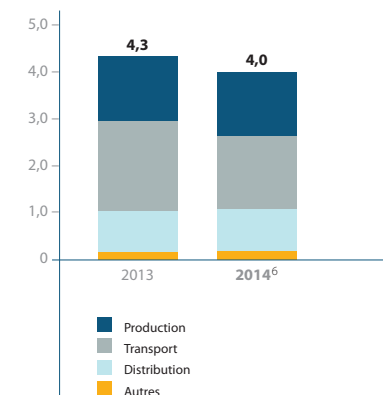
RÉSULTAT NET ET DIVIDENDE

(M\$ CA)



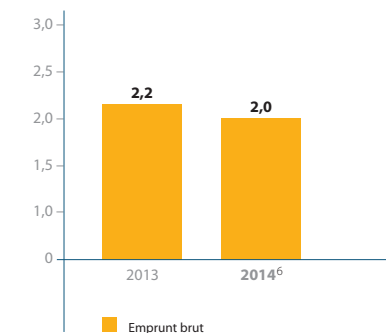
INVESTISSEMENTS EN IMMOBILISATIONS CORPORELLES ET EN ACTIFS INCORPORELS⁷

(G\$ CA)



BESOINS DE FINANCEMENT

(G\$ CA)



6. Prédiction.

7. Y compris le PGEÉ.

HYDRO-QUÉBEC : UN PLACEMENT DE QUALITÉ

Sécurité	Caractéristiques de la dette au 31 décembre 2013	Notations de crédit au 31 décembre 2013			
		Dettes à long terme	Papier commercial	Perspective	
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 : 18,5 ans	Moody's	Aa2	P-1	Stable
	Taux fixe ⁸ : 88,6 %	Standard & Poor's	A+	A-1+	s. o. ¹¹
	Taux variable ^{8,9} : 11,4 %	Fitch Ratings	AA-	F1+	Négative
	Répartition par type de devise de remboursement ¹⁰ : \$CA 98,9 % \$US 1,1 %	DBRS	A (haut)	R-1 (moyen)	Stable

8. La dette est convertie en dollars canadiens aux cours de clôture à la date du bilan.

9. Excluant les swaps associés à l'atténuation du risque de crédit.

10. Y compris la dette à perpétuité, les swaps et les contrats à terme.

11. Standard & Poor's n'assortit pas d'une perspective la notation de crédit d'Hydro-Québec. Toutefois, cette agence a attribué au gouvernement du Québec, qui est l'actionnaire et le garant d'Hydro-Québec, la perspective « stable ».

Pour plus d'information, veuillez consulter notre site Internet : www.hydroquebec.com/relations-investisseurs
Vous pouvez aussi communiquer avec l'équipe Relations avec les investisseurs par courriel : rel.inv@hydro.qc.ca

This publication is available in English.