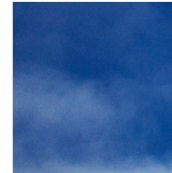
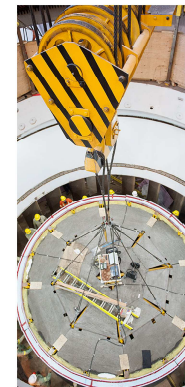
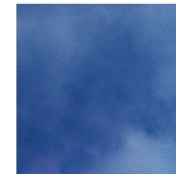
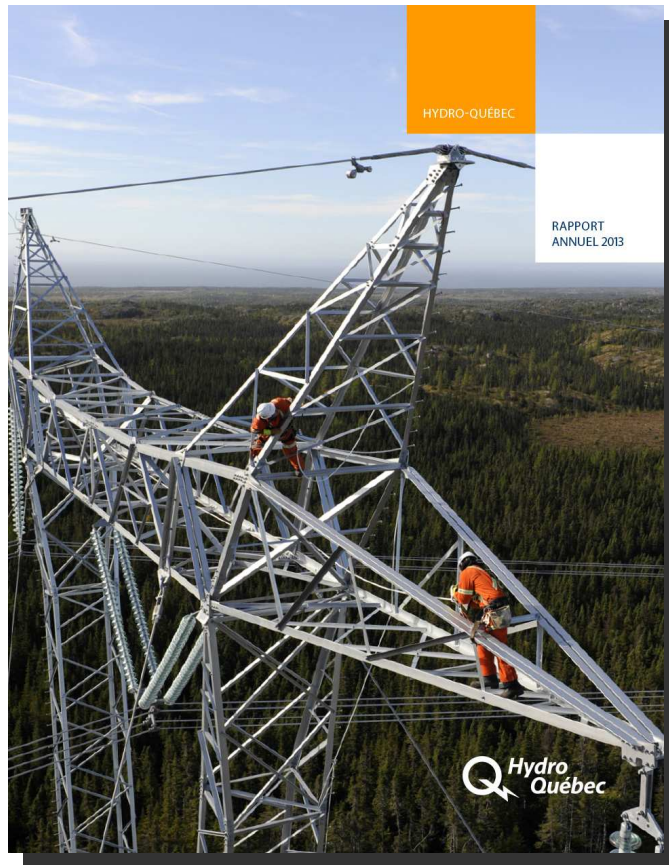


Rapport annuel 2013

Faits saillants

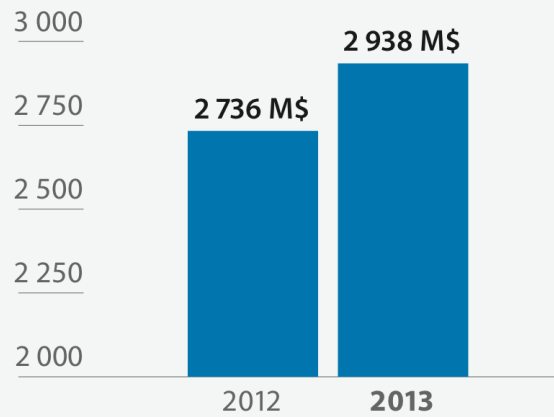


Mai 2014



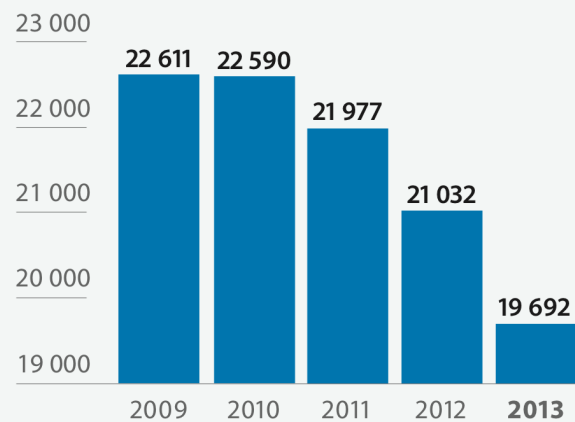
Résultat net au
31 décembre 2013
2,94 G\$

RÉSULTAT PROVENANT
DES ACTIVITÉS POURSUIVIES



Progression en 2013
202 M\$

ÉVOLUTION DE L'EFFECTIF RÉMUNÉRÉ
SUR 5 ANS



Gains d'efficacité
de **500 M\$** sur 5 ans

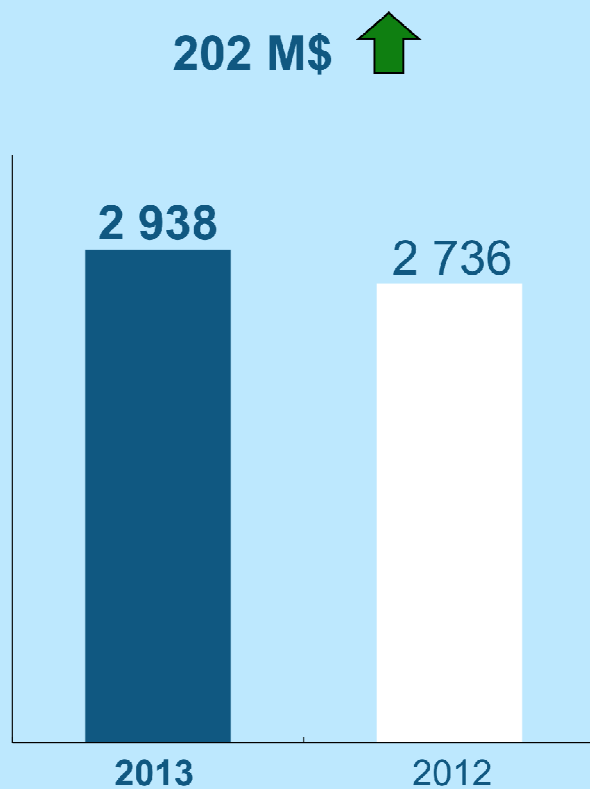
9 G\$ de plus d'actifs
en exploitation
sur la même période



Présentation des résultats financiers 2013

Sommaire des résultats consolidés

Résultat provenant des activités poursuivies (M\$)

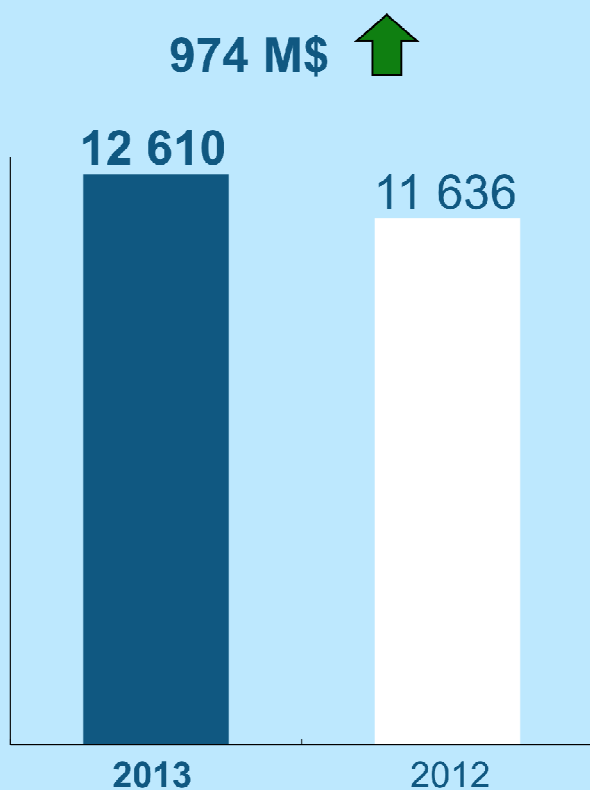


Faits saillants

- ▶ Exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production **254** ↑
- ▶ Achats d'électricité — Rio Tinto Alcan **122** ↑
- ▶ Décalage réglementaire **91** ↓
 - ❖ Décalage entre l'application des ajustements tarifaires (1^{er} avril au 31 mars) et la comptabilisation des coûts additionnels (1^{er} janvier au 31 décembre)
 - Achats d'électricité d'Hydro-Québec Distribution
- ▶ Ajustement d'Hydro-Québec TransÉnergie pour le dossier tarifaire 2013 **42** ↓
 - ❖ Réduction du coût de la dette, au bénéfice de la clientèle (2013 : 6,53 % ; 2012 : 7,03 %)

Résultats consolidés

Produits – Ventes d'électricité (M\$)



Faits saillants

	2013	2012	Écart
▶ Québec	11 085	10 442	643 ↑
❖ Températures plus froides en 2013 (+4,4 TWh)	312		↑
❖ Hausse de la demande (+1,8 TWh)	107		↑
– Résidentiel (+0,6 TWh)	46		↑
– Grands clients industriels (+0,8 TWh)	34		↑
• Redémarrage de deux usines dans le secteur des pâtes et papiers			
❖ Ajustements tarifaires des 1 ^{ers} avril 2012 et 2013	148		↑
❖ Opérations de couverture liées au taux de change et au prix de l'aluminium	66		↑
– Grands clients industriels			
▶ Hors Québec	1 525	1 194	331 ↑
❖ Augmentation des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production	334		↑
Ventes d'électricité	12 610	11 636	974 ↑

Résultats consolidés

Contribution des exportations nettes au résultat provenant des activités poursuivies d'Hydro-Québec Production

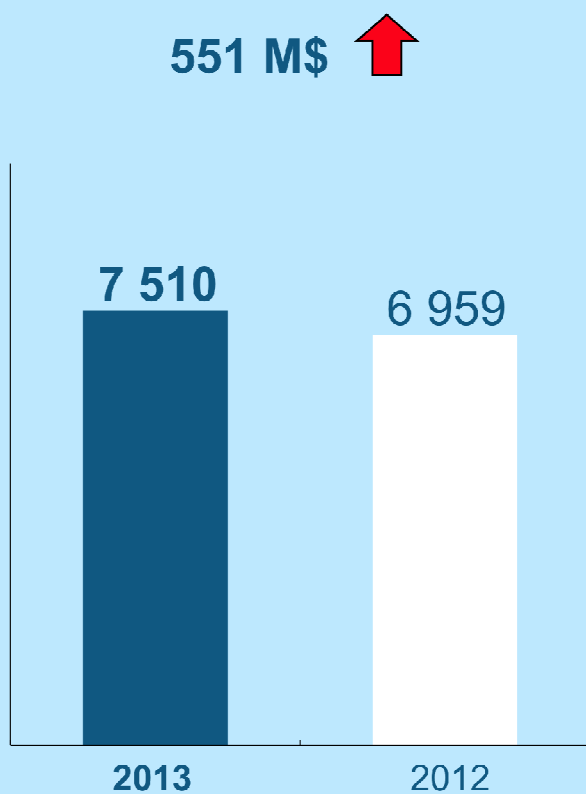
	2013		
	TWh	M\$	¢/kWh
Exportations nettes	30,8	1 353	4,4
Moins :			
Coût moyen de production		417	1,4
Frais de transport		314	
		<hr/>	
		622	

Stocks énergétiques au 31 décembre 2013 : 96,1 TWh

Apports naturels en eau par rapport à la normale : -0,9 TWh

Résultats consolidés

Charges totales (M\$)



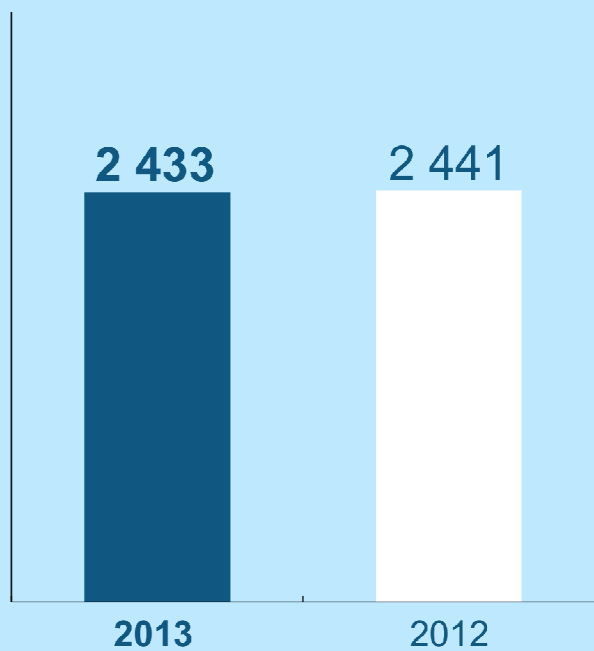
Faits saillants

	2013	2012	Écart
Charges d'exploitation	2 450	2 364	86 ↑
❖ Charges d'exploitation courantes		42	↓
Achats d'électricité et de combustible	1 568	1 183	385 ↑
❖ Achats d'électricité d'Hydro-Québec Distribution		319	↑
– Éolien		196	↑
– Biomasse		57	↑
– Achats à court terme réalisés sur les marchés		71	↑
Amortissement	2 492	2 415	77 ↑
❖ Impact net de la mise en service d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels		76	↑
Taxes	1 000	997	3 ↑
Charges totales	7 510	6 959	551 ↑

Résultats consolidés

Frais financiers (M\$)

8 M\$ ↓



Fait saillant

► Niveau comparable à celui de 2012

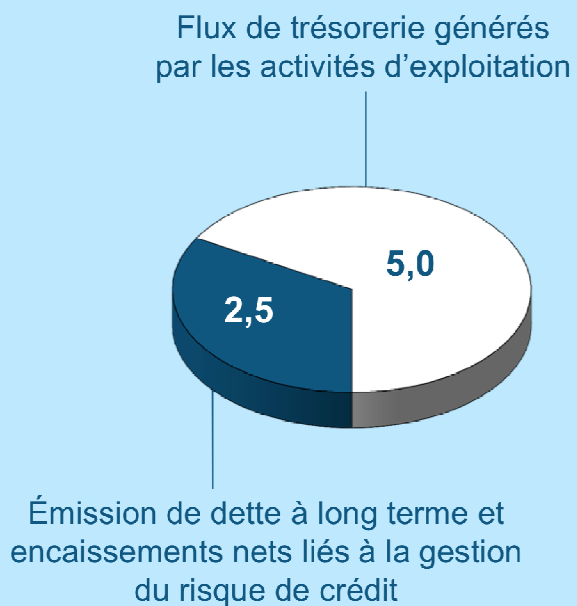
2,09

2,02

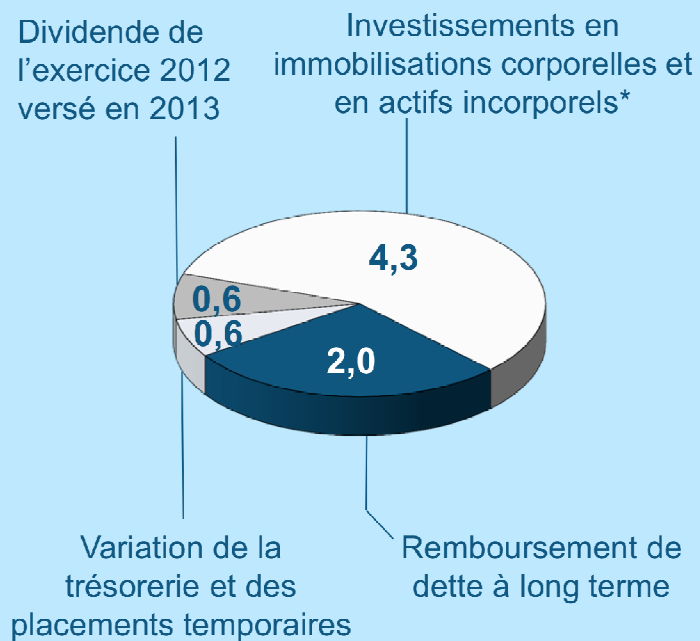
Couverture des intérêts

Investissements et financement

Provenance des fonds 7,5 G\$



Affectation des fonds 7,5 G\$



	2013	2012
Taux de capitalisation (%)	30,5	30,6
Taux d'autofinancement (%)	68,3	55,4
Dividende (M\$)	2 207	645

* Inclut le Plan global en efficacité énergétique.



Annexes

Résultats sectoriels

Hydro-Québec Production (M\$)			
	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	1 926	1 541	385 ↑
▶ Exportations nettes d'électricité			254 ↑
▶ Augmentation des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution			135 ↑
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Températures plus froides en 2013 ❖ Hausse de la demande au Québec 			
▶ Achats d'électricité – Rio Tinto Alcan			122 ↑
▶ Amortissement			34 ↓
<ul style="list-style-type: none"> ❖ Centrale de la Sarcelle 			

Résultats sectoriels

Hydro-Québec TransÉnergie (M\$)			
	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	513	581	68 ↓
▶ Ajustement pour le dossier tarifaire 2013			42 ↓
❖ Réduction du coût de la dette, au bénéfice de la clientèle (2013 : 6,53 % ; 2012 : 7,03 %)			

Résultats sectoriels

Hydro-Québec Distribution (M\$)

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	410	503	93 ↓
▶ Hausse des produits des ventes d'électricité*			569 ↑
❖ Températures plus froides en 2013 (+4,4 TWh)		312 ↑	
❖ Hausse de la demande (+1,8 TWh)*		107 ↑	
– Résidentiel (+0,6 TWh)	46 ↑		
– Grands clients industriels (+0,8 TWh)	34 ↑		
• Redémarrage de deux usines dans le secteur des pâtes et papiers			
❖ Ajustements tarifaires des 1 ^{ers} avril 2012 et 2013*		148 ↑	
▶ Variation des montants nets à recevoir de la clientèle			138 ↓
❖ Écarts de revenus liés aux aléas climatiques			

* Exclut les contrats spéciaux, assumés par Hydro-Québec Production.

Résultats sectoriels

Hydro-Québec Distribution (M\$) (suite)

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	410	503	93 ↓
▶ Achats nets d'électricité*			453 ↓
❖ Achats d'électricité auprès de tiers			319 ↓
– Éolien	196 ↓		
– Biomasse	57 ↓		
– Achats à court terme réalisés sur les marchés	71 ↓		
❖ Achats d'électricité auprès d'Hydro-Québec Production			135 ↓
▶ Amortissement			40 ↓
❖ Infrastructure de mesurage avancée			

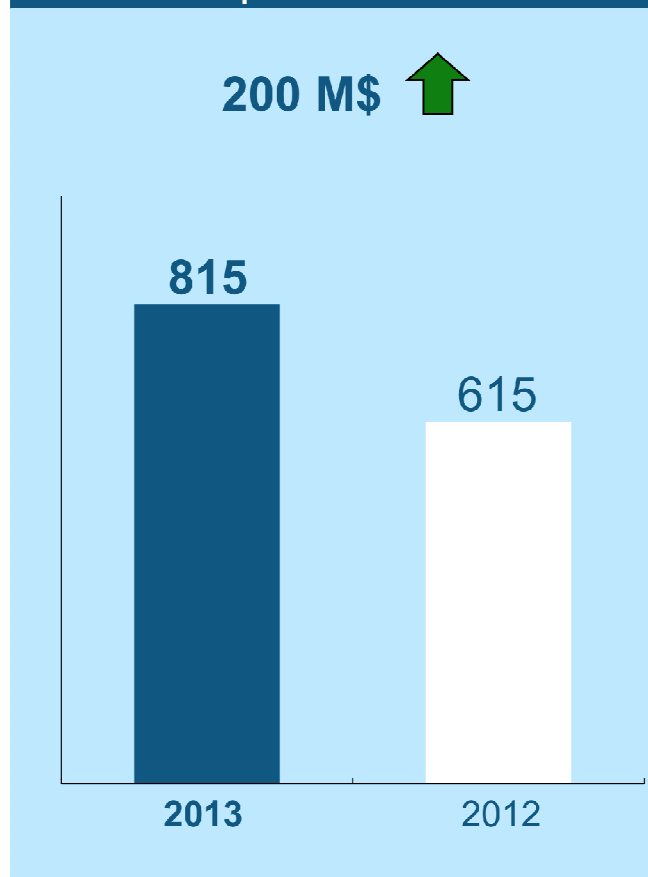
* Exclut les contrats spéciaux, assumés par Hydro-Québec Production.

Informations supplémentaires
Quatrième trimestre 2013

Sommaire des résultats consolidés

du quatrième trimestre

Résultat provenant des activités poursuivies (M\$)



Faits saillants

- ▶ Exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production **107** ↑
- ▶ Achats d'électricité — Rio Tinto Alcan **17** ↑
- ▶ Montant payable au gouvernement du Québec, comptabilisé en 2012 — *Loi instituant le Fonds du développement nordique* **39** ↑

