



Construction du socle de béton et du noyau de béton asphaltique du barrage de la Romaine-2

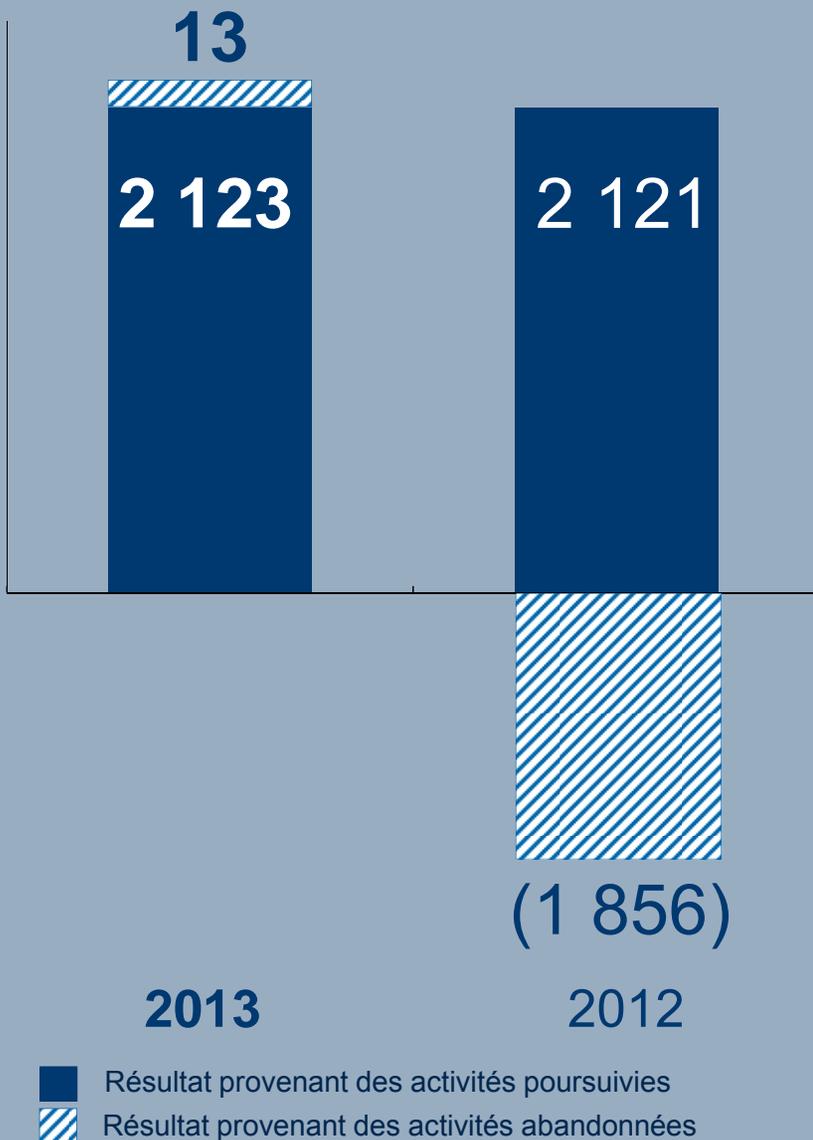
Présentation des résultats financiers au 30 septembre 2013

Lise Croteau

Vice-présidente – Comptabilité et contrôle



Résultat net des trois premiers trimestres (M\$)

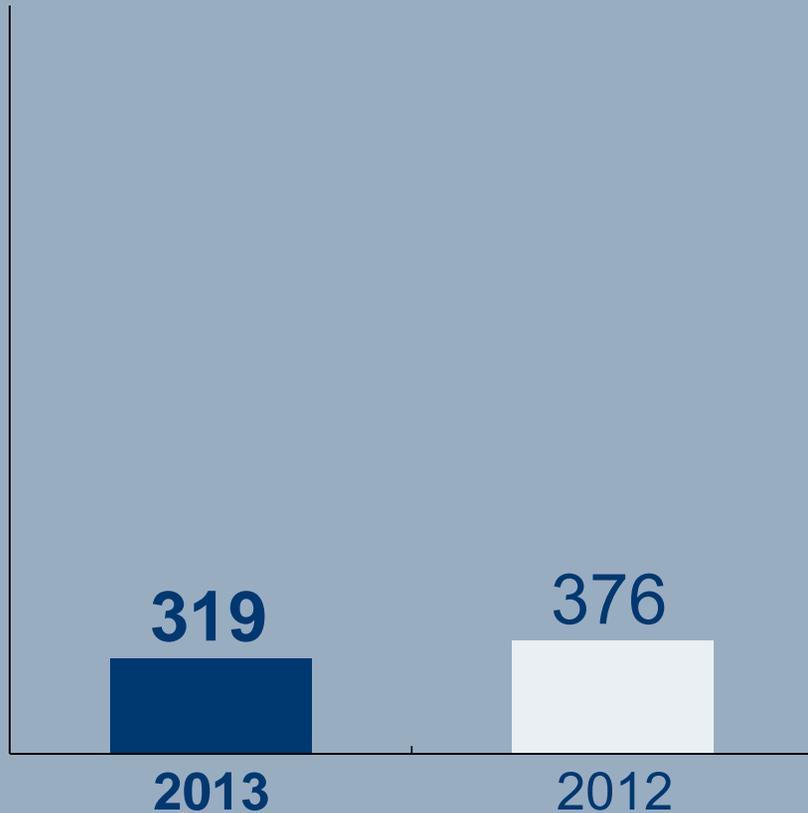


Faits saillants

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	2 123	2 121	2 ↑
▶ Exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production		147	147
▶ Achats d'électricité – Rio Tinto Alcan		105	105
▶ Décalage réglementaire		91	91
▶ Ajustement pour le dossier tarifaire 2013 d'Hydro-Québec TransÉnergie		38	38
▶ Redevances hydrauliques		39	39
Résultat provenant des activités abandonnées	13	(1 856)	1 869 ↑
▶ Fermeture définitive de la centrale nucléaire de Gentilly-2			
Résultat net	2 136	265	1 871 ↑

Résultat provenant des activités poursuivies du troisième trimestre (M\$)

57 M\$ 



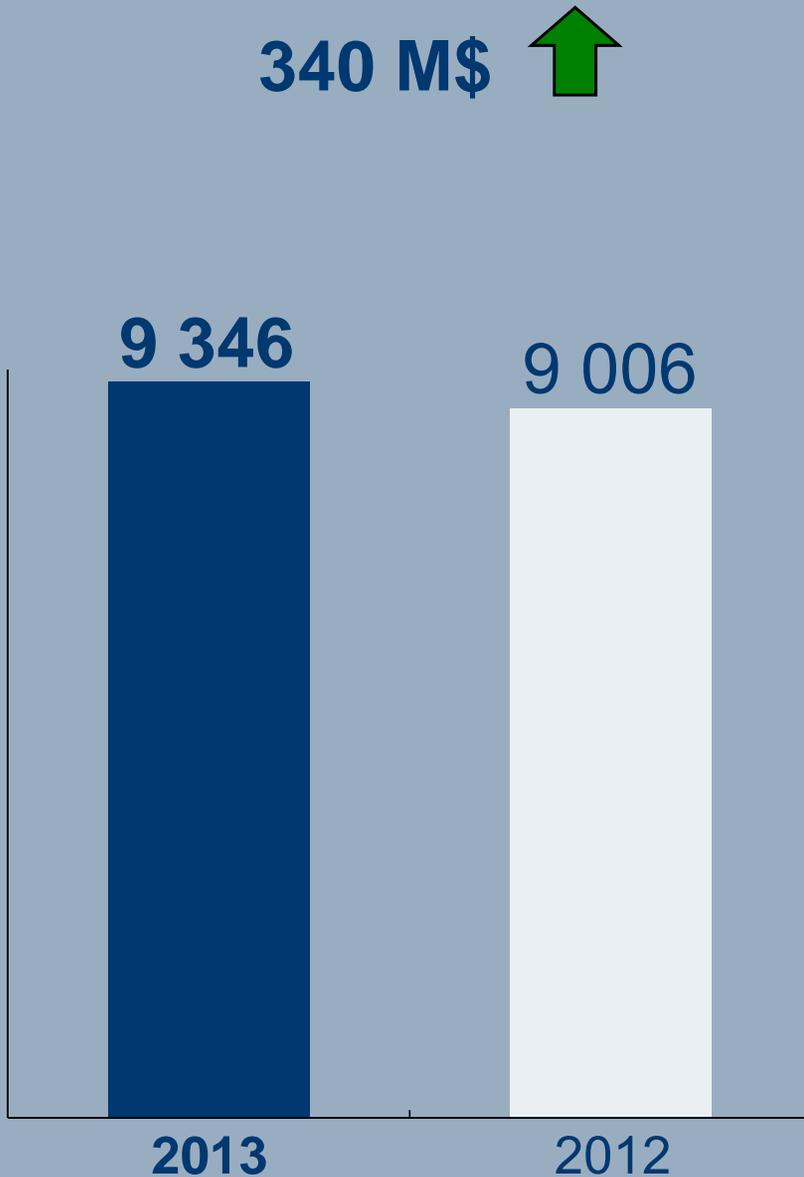
Faits saillants

- ▶ Exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production 15 
- ▶ Ajustements relatifs aux activités réglementées d'Hydro-Québec TransÉnergie et d'Hydro-Québec Distribution 31 

Résultat provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)

Produits

340 M\$ 



Faits saillants

	2013	2012	Écart
Ventes d'électricité	9 136	8 635	501 
▶ Québec	8 051	7 674	377 
❖ Températures douces de 2012 (+2,1 TWh)			153 
❖ Hausse de la demande (+1,5 TWh)			99 
– Résidentielle (+0,5 TWh)		39 	
– Grands clients industriels (+0,8 TWh)		34 	
❖ Ajustements tarifaires du 1 ^{er} avril			87 
▶ Hors Québec	1 085	961	124 
❖ Augmentation des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production			127 
Autres produits	210	371	161 
❖ Variation des montants nets à recevoir de (à remettre à) la clientèle			133 
– Écarts de revenus liés aux températures douces de 2012		60 	
– Réduction des écarts comptabilisés antérieurement		92 	
❖ Ajustement pour le dossier tarifaire 2013 d'Hydro-Québec TransÉnergie			38 

Produits

9 346

9 006

340 

Résultat provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)

Charges totales

337 M\$



Faits saillants

► Augmentation des achats d'électricité
et de combustible

180 

❖ Achats d'électricité d'Hydro-Québec Distribution	206 
– Éolien	140 
– Biomasse	43 
❖ Achats d'électricité d'Hydro-Québec Production	78 
– Rio Tinto Alcan	105 

► Redevances hydrauliques

39 

Résultats sectoriels provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)



Hydro-Québec Production

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	1 414	1 208	206 ↑
▶ Exportations nettes d'électricité			147 ↑
▶ Augmentation des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution			60 ↑
❖ Températures douces de 2012			
❖ Hausse de la demande au Québec			
▶ Achats d'électricité – Rio Tinto Alcan			105 ↑
▶ Redevances hydrauliques			39 ↓

Résultats sectoriels provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)



Hydro-Québec TransÉnergie

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	416	476	60 ↓
▶ Ajustement pour le dossier tarifaire 2013			38 ↓
▶ Variation des montants nets à recevoir de (à remettre à) Hydro-Québec Distribution, principalement			33 ↓
❖ Écarts dans les revenus des services de transport d'électricité de point à point			7 ↓
❖ Réduction des écarts comptabilisés antérieurement			21 ↓

Résultats sectoriels provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)



Hydro-Québec Distribution

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	231	346	115
▶ Hausse des produits des ventes d'électricité*			317
❖ Températures douces de 2012 (+2,1 TWh)			153
❖ Hausse de la demande (+1,7 TWh)*			96
– Résidentielle (+0,5 TWh)		39	
– Grands clients industriels (+0,8 TWh)		34	
❖ Ajustements tarifaires du 1 ^{er} avril*			86
▶ Variation des montants nets à recevoir de (à remettre à) la clientèle			100
❖ Écarts de revenus liés aux températures douces de 2012			60
❖ Réduction des écarts comptabilisés antérieurement			71

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

Résultats sectoriels provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres (M\$)



Hydro-Québec Distribution (suite)

	2013	2012	Écart
Résultat provenant des activités poursuivies	231	346	115 ↓
▶ Achats d'électricité*			261 ↓
❖ Achats d'électricité auprès de producteurs indépendants		206 ↓	
❖ Achats d'électricité auprès d'Hydro-Québec Production		60 ↓	
▶ Amortissement			40 ↓

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

Construction*

	2013	2012
Volume d'activité	1 756	1 551
Hydro-Québec Production	752	812
Hydro-Québec TransÉnergie	977	720
Autres	27	19

Hydro-Québec Production

- ▶ Poursuite du projet de la rivière Romaine

Hydro-Québec TransÉnergie

- ▶ Projet d'expansion du réseau de transport en Minganie : raccordement du complexe de la Romaine
- ▶ Ajout d'une section à 735-315 kV et réalisation de travaux connexes au poste du Bout-de-l'Île
- ▶ Travaux liés à la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs

* Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Investissements (M\$)

	30 septembre 2013	30 septembre 2012
Activités de développement et de croissance	1 617	1 432
Activités de maintien et d'amélioration	1 303	1 195
Investissements	2 920	2 627

Principal chantier :

- ▶ Rivière Romaine

- ▶ En juillet 2013, émission d'obligations venant à échéance en février 2050

0,6 G\$

- ❖ Financement contracté sur le marché canadien à un taux de rendement de 3,95 %

- ▶ En septembre 2013, émission de billets à taux variable venant à échéance en septembre 2018

1,0 G\$

- ❖ Financement contracté sur le marché canadien



Construction du socle de béton et du noyau de béton asphaltique du barrage de la Romaine-2

Présentation des résultats financiers au 30 septembre 2013

Lise Croteau, vice-présidente – Comptabilité et contrôle