

# Rapport trimestriel

## Troisième trimestre 2011

### Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

#### Sommaire des résultats des trois premiers trimestres

Pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2011, le **bénéfice net** a atteint 2 238 M\$, en hausse de 196 M\$ par rapport à la même période l'an dernier. Cette augmentation découle d'une baisse de 70 M\$ des charges d'exploitation ainsi que d'une progression de 82 M\$ des ventes d'électricité au Québec attribuable à une hausse de la demande, principalement de la clientèle résidentielle.

#### Troisième trimestre

Au troisième trimestre 2011, le **bénéfice net** s'est élevé à 384 M\$, comparativement à 227 M\$ en 2010. Cette augmentation de 157 M\$ s'explique notamment par une hausse des exportations nettes d'électricité. Rappelons qu'au troisième trimestre 2010, Hydro-Québec avait été contrainte de limiter ses exportations nettes en raison de précipitations largement inférieures à la moyenne sur l'ensemble de son parc de production hydraulique.

Par ailleurs, l'octroi de sous-licences pour la fabrication de matériaux destinés aux batteries rechargeables a généré 22 M\$. Les charges d'exploitation ont quant à elles diminué de 25 M\$.

#### Résultats consolidés des trois premiers trimestres

Les **produits** ont totalisé 9 377 M\$, comparativement à 9 213 M\$ en 2010. Au Québec, les produits des ventes d'électricité se sont chiffrés à 7 990 M\$, en hausse de 323 M\$ par rapport à 2010. Cette augmentation résulte essentiellement d'une hausse de volume de 3,6 TWh attribuable au fait que les températures ont été près de la normale en 2011, alors qu'elles avaient été exceptionnellement douces en 2010. Elle tient également à une progression de 0,8 TWh de la demande. Sur les marchés hors Québec, les produits des ventes d'électricité se sont établis à 1 101 M\$, en baisse de 192 M\$ en raison, principalement, de l'effet de l'appréciation du dollar canadien.

Quant aux autres produits, ils ont été de 286 M\$, comparativement à 253 M\$ en 2010. Cette augmentation de 33 M\$ est notamment attribuable aux produits générés par l'octroi de sous-licences pour la fabrication de matériaux destinés aux batteries rechargeables.

Les **charges totales** ont atteint 5 293 M\$, soit un niveau comparable à celui de 2010. La baisse de 70 M\$ des charges d'exploitation, de même que la diminution des achats d'électricité et de la taxe sur le capital, ont été contrebalancées par l'effet des reports réglementaires qui, en 2010, comportaient un actif de 105 M\$ relatif aux écarts de revenus liés aux aléas climatiques.

## Résultats sectoriels des trois premiers trimestres

### *Production*

Le bénéfice net d'Hydro-Québec Production s'est élevé à 1 459 M\$, par rapport à 1 407 M\$ en 2010. La hausse des exportations nettes d'électricité a été contrebalancée par l'effet de l'appréciation du dollar canadien. Les ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution ont, par ailleurs, augmenté de 169 M\$.

### *Transport*

Le bénéfice net d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 424 M\$, en hausse de 28 M\$ par rapport à 2010. La diminution des revenus provenant du service de transport pour l'alimentation de la charge locale, qui résulte d'une décision rendue par la Régie de l'énergie en mai 2011, a été plus que compensée par la réduction des frais financiers.

### *Distribution*

Hydro-Québec Distribution a enregistré un bénéfice net de 266 M\$, soit 28 M\$ de plus qu'en 2010. Les produits des ventes d'électricité ont augmenté sous l'effet des températures plus froides de 2011 et d'une croissance de la demande, principalement de la clientèle résidentielle. Cette augmentation a été atténuée par une hausse des achats d'électricité, nets des coûts de transport, ainsi que par la comptabilisation, en 2010, d'un actif réglementaire relatif aux écarts de revenus liés aux aléas climatiques.

### *Construction*

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).

Pour les neuf premiers mois de 2011, le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés a totalisé 1 245 M\$, comparativement à 1 352 M\$ en 2010. Les travaux d'envergure menés pour le compte d'Hydro-Québec Production comprennent notamment le chantier de la Romaine-2. Les travaux en cours pour le compte d'Hydro-Québec TransÉnergie concernent, entre autres, le raccordement de nouvelles installations de production et la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Quant à la SEBJ, son volume d'activité a été de 244 M\$, contre 549 M\$ l'an dernier. Rappelons qu'en juin 2011, une étape importante a été franchie sur le chantier de l'Eastmain-1-A-Sarcelle-Rupert avec la mise en service d'un premier groupe turbine-alternateur à la centrale de l'Eastmain-1-A.

## Investissement

Au 30 septembre 2011, les investissements en immobilisations corporelles, en actifs incorporels et au titre du Plan global en efficacité énergétique s'établissaient à 2 619 M\$, comparativement à 2 953 M\$ en 2010. Comme prévu, une part importante de cette somme a été consacrée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment les chantiers de l'Eastmain-1-A-Sarcelle-Rupert et de la Romaine-2.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport pour y intégrer les nouvelles capacités hydrauliques et éoliennes au Québec. Elle a également poursuivi ses investissements dans des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité et la fiabilité de ses actifs de transport et d'améliorer la qualité du service.

Hydro-Québec Distribution a poursuivi ses investissements dans le but de répondre à la croissance de la clientèle québécoise et d'assurer la qualité de ses installations, notamment celles qui servent à l'automatisation du réseau de distribution. Elle a également continué de mettre en œuvre le Plan global en efficacité énergétique.

## Financement

En septembre 2011, une émission d'obligations échéant en février 2050 a été réalisée sur le marché canadien, au taux de 3,89 %. Ce financement a permis de réunir 0,6 G\$, qui s'ajoute aux 3,5 G\$ recueillis au premier semestre. Les fonds ainsi réunis servent à refinancer des dettes venant à échéance et à soutenir le programme d'investissement.

Le président du Conseil d'administration,

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'M' followed by a horizontal line that ends in a small upward-pointing arrow.

Michael L. Turcotte

Le 18 novembre 2011

Le président-directeur général,

A handwritten signature in black ink, featuring a large, stylized initial 'T' followed by a series of loops and a final downward stroke.

Thierry Vandal

# ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (NON AUDITÉS)

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	Notes	2011	2010	2011	2010
<b>Produits</b>		<b>2 679</b>	2 701	<b>9 377</b>	9 213
<b>Charges</b>					
Exploitation		569	594	1 787	1 857
Achats d'électricité et de combustible		282	370	918	958
Amortissement	4	609	656	1 858	1 902
Taxes		202	201	657	689
Reports réglementaires		24	(4)	73	(117)
		<b>1 686</b>	1 817	<b>5 293</b>	5 289
<b>Bénéfice d'exploitation</b>		<b>993</b>	884	<b>4 084</b>	3 924
Frais financiers	5	609	657	1 846	1 882
<b>Bénéfice net</b>		<b>384</b>	227	<b>2 238</b>	2 042

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
		2011	2010	2011	2010
Solde au début de la période		15 819	15 151	13 965	13 336
Bénéfice net		384	227	2 238	2 042
Solde à la fin de la période		<b>16 203</b>	15 378	<b>16 203</b>	15 378

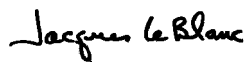
Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

## BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Au 30 septembre 2011	Au 31 décembre 2010
<b>ACTIF</b>		
<b>Actif à court terme</b>		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 683	80
Placements temporaires	432	1 230
Clients et autres débiteurs	1 641	1 813
Instruments dérivés	910	889
Actifs réglementaires	38	43
Matériaux, combustible et fournitures	260	321
	<b>4 964</b>	<b>4 376</b>
Immobilisations corporelles	56 289	55 512
Écart d'acquisition et actifs incorporels	1 228	1 235
Placements	124	114
Instruments dérivés	1 456	952
Actifs réglementaires	1 134	1 144
Autres actifs	2 926	2 565
	<b>68 121</b>	<b>65 898</b>
<b>PASSIF</b>		
<b>Passif à court terme</b>		
Emprunts	23	18
Créditeurs et charges à payer	1 649	2 017
Dividende à payer	-	1 886
Intérêts courus	498	909
Instruments dérivés	604	308
Passifs réglementaires	98	58
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an	890	1 933
	<b>3 762</b>	<b>7 129</b>
Dette à long terme	40 324	36 439
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	517	504
Instruments dérivés	1 669	2 114
Passifs réglementaires	-	1
Autres passifs à long terme	857	857
Dette à perpétuité	287	288
	<b>47 416</b>	<b>47 332</b>
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Capital-actions	4 374	4 374
Bénéfices non répartis	16 203	13 965
Cumul des autres éléments du résultat étendu	128	227
	<b>16 331</b>	<b>14 192</b>
	<b>20 705</b>	<b>18 566</b>
	<b>68 121</b>	<b>65 898</b>

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,  
le président du Comité de vérification,

  
Jacques Leblanc

le président du Conseil d'administration,

  
Michael L. Turcotte

## ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens  
(non audités)

	Notes	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
		2011	2010	2011	2010
<b>Activités d'exploitation</b>					
Bénéfice net		384	227	2 238	2 042
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation					
Amortissement	4	609	656	1 858	1 902
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt	5	29	29	80	91
Reports réglementaires		24	(4)	73	(117)
Autres		12	77	197	5
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	6	175	111	(550)	(180)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		(151)	(139)	(390)	(430)
		<b>1 082</b>	<b>957</b>	<b>3 506</b>	<b>3 313</b>
<b>Activités d'investissement</b>					
Ajouts aux immobilisations corporelles		(865)	(996)	(2 429)	(2 767)
Ajouts aux actifs incorporels		(15)	(21)	(63)	(56)
Encaissements du remboursement gouvernemental relatif à la tempête de verglas de 1998		2	2	5	8
Cession de placements		-	-	-	11
Coûts liés au Plan global en efficacité énergétique		(48)	(50)	(127)	(130)
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		(141)	(303)	797	1 330
Autres		9	2	16	7
		<b>(1 058)</b>	<b>(1 366)</b>	<b>(1 801)</b>	<b>(1 597)</b>
<b>Activités de financement</b>					
Émission de dette à long terme		593	494	4 090	1 028
Remboursement de dette à long terme		(609)	(186)	(2 625)	(642)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		1 188	667	2 982	1 597
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		(720)	(635)	(2 671)	(1 370)
Variation nette des emprunts à court terme		(70)	(260)	3	174
Dividende versé		-	-	(1 886)	(2 168)
Autres		(1)	(2)	(1)	(2)
		<b>381</b>	<b>78</b>	<b>(108)</b>	<b>(1 383)</b>
<b>Variation des cours du change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie</b>					
		<b>8</b>	<b>(4)</b>	<b>6</b>	<b>(2)</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>					
		<b>413</b>	<b>(335)</b>	<b>1 603</b>	<b>331</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période</b>					
		<b>1 270</b>	<b>1 138</b>	<b>80</b>	<b>472</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période</b>					
		<b>1 683</b>	<b>803</b>	<b>1 683</b>	<b>803</b>
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	6				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

## ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2011	2010	2011	2010
<b>Bénéfice net</b>	<b>384</b>	227	<b>2 238</b>	2 042
<b>Autres éléments du résultat étendu</b>				
Variation des gains reportés (pertes reportées) sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	<b>104</b>	(256)	<b>104</b>	308
Reclassement aux résultats des gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	<b>(76)</b>	(134)	<b>(203)</b>	(389)
	<b>28</b>	(390)	<b>(99)</b>	(81)
<b>Résultat étendu</b>	<b>412</b>	(163)	<b>2 139</b>	1 961

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

# NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (NON AUDITÉS)

Périodes de trois et de neuf mois terminées les 30 septembre 2011 et 2010

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

## Note 1 Mode de présentation

Les états financiers consolidés sont dressés selon les principes comptables généralement reconnus du Canada tels qu'ils sont établis à la Partie V du *Manuel de l'Institut Canadien des Comptables agréés (ICCA)*, « Normes comptables en vigueur avant le basculement », et tiennent compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions a pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et donne lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs. Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard des états financiers consolidés annuels audités et doivent, par conséquent, être lus conjointement avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2010* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2010* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

## Note 2 Modification de convention comptable

### Modification à venir

En février 2008, le Conseil des normes comptables du Canada (CNC) a confirmé que les entreprises ayant une obligation d'information du public seraient tenues d'appliquer les Normes internationales d'information financière (IFRS) à leurs états financiers intermédiaires et annuels des exercices ouverts à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2011. En septembre 2010, le CNC a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des IFRS au 1<sup>er</sup> janvier 2012. Comme elle pouvait se prévaloir de ce droit de report, Hydro-Québec a choisi de présenter ses états financiers de l'exercice 2011 conformément à la Partie V du *Manuel de l'ICCA*, « Normes comptables en vigueur avant le basculement ».

## Note 3 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

### Transport

Dans la décision D-2011-061 du 5 mai 2011, la Régie a fixé les tarifs de transport d'électricité d'Hydro-Québec pour 2011. Ces tarifs tiennent compte d'un taux de rendement sur la base de tarification de 7,21 %, fondé sur une structure du capital présumée comportant 30 % de capitaux propres.

### Distribution

Dans la décision D-2011-036 du 31 mars 2011, la Régie a exigé une baisse uniforme de 0,41 % des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, avec effet le 1<sup>er</sup> avril 2011. Cette baisse tient compte d'un taux de rendement sur la base de tarification de 7,26 %, fondé sur une structure du capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2011-028 du 9 mars 2011, la Régie a autorisé l'amortissement de 33 M\$ en 2011 relativement aux écarts de revenus liés aux aléas climatiques de 2010, le solde de ces écarts devant être amorti sur cinq ans à compter de 2012, conformément à la décision D-2009-016. L'impact de la décision D-2011-028 sur la charge d'amortissement des périodes de trois et de neuf mois terminées le 30 septembre 2011 s'élève respectivement à 8 M\$ et à 25 M\$.

Dans les décisions D-2011-039 du 6 avril 2011 et D-2011-028, la Régie a demandé au Transporteur et au Distributeur de comptabiliser dans un compte distinct les écarts entre le coût de retraite constaté et le coût autorisé dans les décisions tarifaires. Les modalités d'amortissement de ce compte n'ont pas encore été établies. Au 30 septembre 2011, un montant de 39 M\$ avait été comptabilisé à titre de passif réglementaire.

Dans la décision D-2011-058 du 3 mai 2011, la Régie a permis au Distributeur de créer un compte de frais reportés portant intérêt au taux autorisé sur la base de tarification, afin d'y comptabiliser certaines charges engagées pour la réalisation du projet d'optimisation des systèmes clientèles. Ce compte sera amorti en 2012. Au 30 septembre 2011, des coûts de 8 M\$ avaient été comptabilisés à titre d'actif réglementaire.

**Note 4 Amortissement**

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2011	2010	2011	2010
Immobilisations corporelles	543	570	1 654	1 658
Actifs incorporels	28	24	81	72
Actifs et passifs réglementaires	38	55	121	165
Radiations	-	7	2	7
	609	656	1 858	1 902

**Note 5 Frais financiers**

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2011	2010	2011	2010
<b>Intérêts</b>				
Intérêts sur titres d'emprunt	630	651	1 873	1 862
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt	29	29	80	91
	659	680	1 953	1 953
<b>(Gain net) perte nette de change</b>	(21)	7	(12)	3
<b>Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt</b>	47	46	141	137
	26	53	129	140
<b>Moins</b>				
Frais financiers capitalisés	72	73	226	205
Revenu net de placements	4	3	10	6
	76	76	236	211
	609	657	1 846	1 882

**Note 6 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie**

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2011	2010	2011	2010
<b>Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement</b>				
Clients et autres débiteurs	488	413	174	440
Matériaux, combustible et fournitures	31	(1)	60	7
Créditeurs et charges à payer	36	66	(352)	(230)
Intérêts courus	(380)	(367)	(432)	(397)
	175	111	(550)	(180)
<b>Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie</b>				
Augmentation des immobilisations corporelles	24	8	49	71
<b>Intérêts payés</b>	920	891	2 039	1 988

## Note 7 Avantages sociaux futurs

				Trois mois terminés les 30 septembre			
				Régime de retraite		Autres régimes	
				2011	2010	2011	2010
Coût au titre des prestations constituées				31	6	22	28

				Neuf mois terminés les 30 septembre			
				Régime de retraite		Autres régimes	
				2011	2010	2011	2010
Coût au titre des prestations constituées				91	16	84	85

## Note 8 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

							Trois mois terminés le 30 septembre 2011		
							Activités corporatives et autres	Éliminations inter- sectorielles et ajustements	Total
	Production	Transport	Distribution	Construction					
Produits									
Clients externes	403	17	2 225	-	34	-		2 679	
Intersectoriels	1 029	750	17	543	346	(2 685)		-	
Bénéfice net (perte nette)	315	157	(165)	-	77	-		384	
Actif total au 30 septembre 2011	31 239	18 321	12 642	446	5 727	(254)		68 121	

							Trois mois terminés le 30 septembre 2010		
							Activités corporatives et autres	Éliminations inter- sectorielles et ajustements	Total
	Production	Transport	Distribution	Construction					
Produits									
Clients externes	431	17	2 241	-	5	7 <sup>a</sup>		2 701	
Intersectoriels	1 031	764	15	671	331	(2 812)		-	
Bénéfice net (perte nette)	242	127	(136)	-	(9)	3		227	
Actif total au 30 septembre 2010	30 370	17 935	12 173	467	4 362	(327)		64 980	

a) Les opérations de revente des surplus d'approvisionnement réalisées par Hydro-Québec Distribution sur les marchés externes sont présentées en diminution des achats d'électricité plutôt que dans les Produits.

## Note 8 Informations sectorielles (suite)

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2011						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter- sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 224	51	8 053	-	49	-	<b>9 377</b>
Intersectoriels	3 674	2 242	55	1 489	1 023	(8 483)	-
Bénéfice net	1 459	424	266	-	86	3	<b>2 238</b>
Actif total au 30 septembre 2011	31 239	18 321	12 642	446	5 727	(254)	<b>68 121</b>

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2010						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter- sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 445	49	7 680	-	25	14 <sup>a</sup>	9 213
Intersectoriels	3 521	2 287	51	1 901	994	(8 754)	-
Bénéfice net (perte nette)	1 407	396	238	-	(8)	9	2 042
Actif total au 30 septembre 2010	30 370	17 935	12 173	467	4 362	(327)	64 980

a) Les opérations de revente des surplus d'approvisionnement réalisées par Hydro-Québec Distribution sur les marchés externes sont présentées en diminution des achats d'électricité plutôt que dans les Produits.

## Note 9 Données comparatives

Certaines données de la période correspondante de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation de la période courante ou retraitées conformément aux modifications de conventions comptables décrites à la note 2 afférente aux états financiers consolidés publiés dans le *Rapport annuel 2010* d'Hydro-Québec.

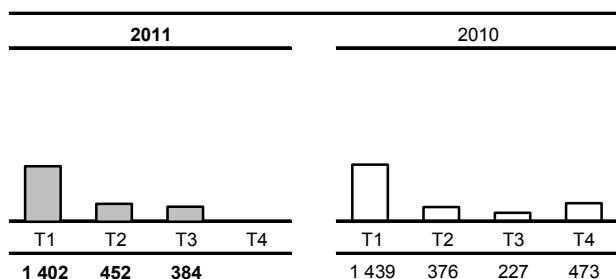
# FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS

## (NON AUDITÉS)

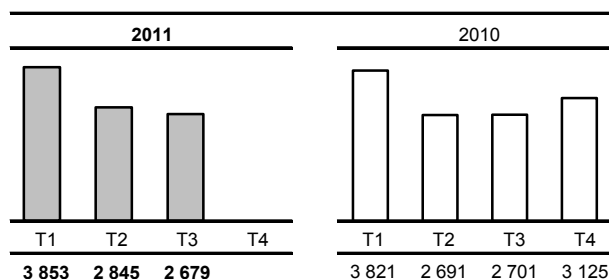
Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Sommaire des résultats	Trois mois terminés les 30 septembre				Neuf mois terminés les 30 septembre			
	2011	2010	Variation (%)		2011	2010	Variation (%)	
Produits	2 679	2 701	0,8	↓	9 377	9 213	1,8	↑
Charges	1 686	1 817	7,2	↓	5 293	5 289	0,1	↑
Frais financiers	609	657	7,3	↓	1 846	1 882	1,9	↓
Bénéfice net	384	227	69,2	↑	2 238	2 042	9,6	↑

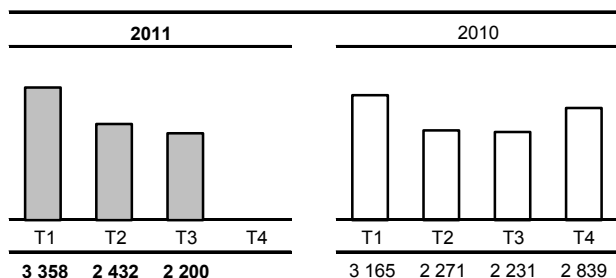
### Bénéfice net



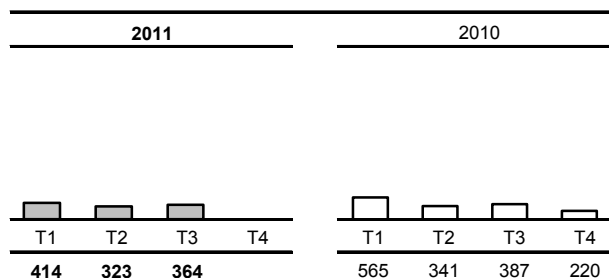
### Produits



### Produits des ventes d'électricité au Québec



### Produits des ventes d'électricité hors Québec



## Faits saillants du trimestre

### Transport

#### *Demande de modification des tarifs et conditions des services de transport*

En août, Hydro-Québec TransÉnergie a déposé sa demande tarifaire 2012 auprès de la Régie de l'énergie. Cette demande vise essentiellement l'approbation des revenus requis et la modification des tarifs des services de transport, avec effet le 1<sup>er</sup> janvier 2012. Les revenus requis prévus s'établissent à 3 080,6 M\$, soit 71,2 M\$ de plus que les revenus approuvés par la Régie pour 2011.

### Distribution

#### *Décision de la Régie de l'énergie*

En juillet, la Régie de l'énergie a autorisé Hydro-Québec Distribution à construire une nouvelle centrale thermique à Akulivik, un village inuit situé au Nunavik, en remplacement de la centrale actuelle. La nouvelle centrale comptera trois groupes électrogènes d'une puissance totale de 2 028 kW. Le coût des travaux se chiffre à 49,4 M\$.

#### *Demande d'ajustement tarifaire*

En août, Hydro-Québec Distribution a déposé auprès de la Régie de l'énergie une demande d'ajustement tarifaire de 1,7 %, applicable le 1<sup>er</sup> avril 2012.

### Innovation technologique

#### *Octroi de sous-licences : phosphate de métal lithié*

En juillet, Hydro-Québec, l'Université de Montréal et le Centre national de la recherche scientifique, copropriétaires des droits liés aux brevets clés concernant le phosphate de métal lithié (LMP), dont le phosphate de fer lithié (LFP), ont annoncé qu'ils avaient établi une base élargie pour la commercialisation internationale de ces matériaux de batterie, de concert avec la société munichoise Süd-Chemie AG. Les copropriétaires peuvent désormais concéder des sous-licences à des fabricants de LMP capables de répondre à la demande du marché avec des produits de qualité. Des contrats ont déjà été signés avec les entreprises japonaises Sumitomo Osaka Cement Co., Ltd. et Mitsui Engineering & Shipbuilding Co., Ltd. ainsi qu'avec les entreprises taïwanaises Tatung Fine Chemicals Co., Ltd. et Advanced Lithium Electrochemistry Co., Ltd. Cette dernière s'est d'ailleurs engagée à construire une usine au Québec, qui s'ajoutera à celle que Süd-Chemie est en voie de construire à Candiac, par l'entremise de sa filiale Phostech Lithium inc.

### Électrification des transports

#### *Appel de propositions pour la fourniture de bornes de recharge*

En août, au nom des partenaires du réseau « Le Circuit électrique » qui, outre Hydro-Québec, comprennent RONA, Les Rôtisseries St-Hubert, METRO et l'Agence métropolitaine de transport (AMT), Hydro-Québec a lancé un appel de propositions en vue de l'achat de 120 bornes de recharge pour véhicules électriques. Le nom du soumissionnaire retenu sera annoncé avant la fin de 2011. Ces bornes, qui fourniront une énergie propre et renouvelable, seront mises à la disposition du public à l'hiver 2012 dans les stationnements des établissements commerciaux désignés par les partenaires d'Hydro-Québec et dans plusieurs stationnements incitatifs de l'AMT.

### *Premières voitures tout électriques offertes en autopartage au Québec*

En août, Communauto, Hydro-Québec et Nissan Canada ont annoncé que les utilisateurs du service d'autopartage de Communauto avaient désormais accès à quinze voitures tout électriques LEAF de Nissan, soit neuf à Montréal et six à Québec. D'ici le début de 2012, ce nombre sera porté à 50. Il s'agit du plus important parc de véhicules tout électriques offerts en autopartage en Amérique du Nord.