

## Hydro One publie ses résultats du premier trimestre de 2011

*Pour diffusion immédiate — le 12 mai 2011*

**Toronto** - Hydro One Inc. a publié aujourd'hui ses résultats du premier trimestre de 2011, soit un bénéfice net de 212 millions de dollars et des produits d'exploitation de 1 460 millions de dollars.

« Nous sommes fiers de nos résultats du trimestre », a déclaré Laura Formusa, présidente et chef de la direction de Hydro One Inc. « Hydro One s'efforce de réaliser les investissements nécessaires à l'égard de ses actifs de transport et de distribution afin d'assurer la fiabilité du réseau, d'améliorer la productivité de sa main-d'œuvre afin de fournir une valeur accrue à ses clients et de raccorder de nouvelles sources d'énergie propre. »

Parmi nos principales réalisations au cours du trimestre, notons les suivantes :

- Jusqu'à maintenant, nous avons engagé des dépenses en immobilisations de plus de 295 millions de dollars pour améliorer la fiabilité du réseau, pour pallier la vétusté du réseau d'électricité, pour faciliter le raccordement de nouvelles sources d'énergie et pour améliorer les services offerts à nos clients. Au cours du premier trimestre, des immobilisations de plus de 100 millions de dollars ont été mises en service.
- Nous avons mis en service notre poste de transformation de Vansickle, dont la mise à niveau permet d'accroître la fiabilité du service et de soutenir la croissance de la charge dans la région de St. Catharines, notamment la charge que requiert le nouvel hôpital en cours de construction.
- La Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») a approuvé notre demande visant à continuer d'acquérir le reste des droits de propriété nécessaires à la construction de la ligne de Bruce à Milton. À ce jour, le dégagement de la végétation sur 80 % des emprises nécessaires à la construction de la ligne a été achevé et 68 pylônes ont été assemblés.
- Plus de 862 000 abonnés sont passés au mode de tarification fondé sur la période d'utilisation, soit un nombre légèrement supérieur aux prévisions de la CEO.
- Nous avons raccordé plus de 3 300 petits producteurs à notre réseau de distribution aux termes du programme de TRG pour les microprojets de l'OEO, ce qui représente une production d'environ 30 MW.
- Notre système d'information à l'échelle de l'entreprise, mis en place au cours des dernières années, continue de générer des gains de productivité en permettant de produire des rapports et des analyses plus efficaces, de rehausser la capacité en matière de déclaration du temps, d'assurer une meilleure gestion des travaux et d'améliorer le processus lié à la chaîne d'approvisionnement de bout en bout, ce qui, entre autres, favorise l'application de nos mesures d'approvisionnement stratégiques.

Le bénéfice net, qui s'est établi à 212 millions de dollars, a augmenté de 43 millions de dollars, ou de 25 %, par rapport à celui de la période correspondante de 2010. Le bénéfice net reflète les deux décisions de la CEO approuvant les demandes de tarifs de distribution et une décision sur les tarifs de transport rendue en décembre 2010. Les décisions prévoient un rendement des capitaux propres à l'égard des nouveaux actifs mis en service au cours des derniers exercices. La décision sur les tarifs de transport visait également une hausse du taux de rendement des capitaux propres à l'égard de nos actifs, y compris de nouveaux investissements visant la réfection de l'infrastructure essentielle vieillissante et les objectifs en matière de mixité des sources d'approvisionnement, notamment l'élimination de la production d'électricité à partir du charbon, et la mise en place de projets d'investissement dans le cadre de la Loi sur l'énergie verte. Les deux décisions relatives aux demandes de tarifs de distribution répondent aux

besoins d'entretien et d'investissement de notre réseau de distribution, notamment ceux touchant au soutien de la production d'énergie renouvelable décentralisée et du réseau intelligent qui facilitera davantage l'investissement dans les sources d'énergie renouvelable qui constituent des sources d'énergie propre pour réduire notre dépendance aux carburants à base de carbone, et ceux liés à l'approvisionnement sécuritaire et fiable en électricité des abonnés partout en Ontario. Chacune de nos demandes tarifaires soumises a fait suite à un examen approfondi des éléments d'information écrits et verbaux en vue de répondre aux besoins d'entretien et d'investissement de nos réseaux de transport et de distribution, y compris ceux touchant le soutien de la production d'énergie renouvelable décentralisée.

Les dépenses en immobilisations de 295 millions de dollars inscrites au cours du trimestre à l'étude ont été de 27 millions de dollars, ou de 8 %, inférieures à celles du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations à l'égard du réseau de transport ont été de 23 millions de dollars, ou de 12 %, inférieures à celles du même trimestre l'an dernier. Cette baisse est essentiellement attribuable à la diminution des dépenses liées à l'agrandissement du réseau de transport du fait du quasi-achèvement à l'exercice précédent d'un certain nombre de projets pluriannuels visant l'approvisionnement local et les réseaux interrégionaux. Par ailleurs, les dépenses engagées pour maintenir notre réseau de transport ont diminué par rapport à celles de la période correspondante de 2010. Nous continuons à investir dans plusieurs grands projets de mise à niveau de réseaux interrégionaux visant à faciliter la production d'électricité nouvelle. Pour ce qui est de notre entreprise de distribution, nous avons continué à investir dans l'infrastructure du réseau de compteurs intelligents, dans l'élaboration et l'intégration des systèmes requis par le système de tarification en fonction de la période d'utilisation et dans la mise en œuvre du projet de réseau intelligent, afin de rehausser notre exploitation et d'appuyer la production décentralisée.

Les produits inscrits au premier trimestre de 2011, établis à 1 460 millions de dollars, dépassent de 141 millions de dollars, ou de 11 %, ceux de la période correspondante de l'exercice précédent. Nos produits tirés du transport se sont établis à 351 millions de dollars, soit 31 millions de dollars de plus que ceux inscrits à la période correspondante de l'exercice précédent, en raison principalement des hausses de tarifs de transport approuvées par la CEO qui sont entrées en vigueur le 1<sup>er</sup> janvier 2011, et de l'augmentation des produits découlant de la croissance de la moyenne mensuelle de la demande de pointe sur 60 minutes en Ontario enregistrée au cours du trimestre à l'étude. Nos produits tirés de la distribution se sont élevés à 1 093 millions de dollars au cours du trimestre à l'étude, soit 110 millions de dollars, ou 11 %, de plus qu'au cours de la même période l'an dernier. Cette hausse reflète le recouvrement accru des coûts d'achat d'électricité de 64 millions de dollars et l'incidence des décisions tarifaires de la CEO qui sont entrées en vigueur le 1<sup>er</sup> mai 2010 et le 1<sup>er</sup> janvier 2011.

Les rentrées nettes liées aux activités d'exploitation se sont établies à 240 millions de dollars au premier trimestre de 2011. Au cours du trimestre à l'étude, nous avons versé à la Province d'Ontario des dividendes de 42 millions de dollars et nous avons inscrit une provision pour paiements en remplacement des impôts sur le bénéfice des sociétés à la Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario de 39 millions de dollars.

## POINTS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS ET STATISTIQUES

<i>Trimestres clos les 31 mars</i> <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>Variation</b> <b>en \$</b>	<b>Variation</b> <b>en %</b>
Produits	1 460	1 319	141	11
Achats d'électricité	719	655	64	10
Charges d'exploitation	406	397	9	2
Bénéfice net	212	169	43	25
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	240	287	(47)	(16)

### STATISTIQUES

Moyenne annuelle de la demande de pointe sur 60 minutes en Ontario (MW) <sup>1</sup>	21 757	20 935	822	4
Distribution — unités distribuées à nos abonnés (TWh) <sup>1</sup>	8,3	8,0	0,3	4

<sup>1</sup> Les statistiques relatives au réseau sont provisoires.

Hydro One Inc. est une société de portefeuille qui exerce ses activités par l'intermédiaire de ses filiales dans le secteur du transport et de la distribution d'électricité et dans le secteur des télécommunications. L'une de ses filiales, Hydro One Networks Inc., exploite l'un des réseaux de transport et de distribution les plus vastes en Amérique du Nord. Hydro One Inc. est la propriété exclusive de la Province d'Ontario.

Les états financiers consolidés et le rapport de gestion du premier trimestre de 2011 de Hydro One peuvent être consultés à partir du lien suivant :

[www.hydroone.com/financials](http://www.hydroone.com/financials)

- 30 -

Pour obtenir de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec les personnes ou le service suivants :

Daffyd Roderick  
Directeur, Communications sur l'entreprise  
416-345-5828

Ali R. Suleman  
Vice-président et trésorier  
416-345-6126

Relations avec les investisseurs de Hydro One  
416-345-6867