



TransCanada

Renseignements aux médias : Glenn Herchak/Kurt Kadatz (403) 920-7859
Renseignements aux analystes : David Moneta (403) 920-7917

Communiqué

Le bénéfice net de TransCanada augmente de 8 pour cent au troisième trimestre

La société déclare son 152^e dividende trimestriel consécutif

CALGARY, Alberta – Le 30 octobre 2001 – (TSE: TRP) (NYSE: TRP)

Points saillants du troisième trimestre de 2001

(Tous les montants sont en dollars canadiens, sauf indication contraire)

- Le bénéfice net afférent aux actions ordinaires tiré des activités poursuivies (bénéfice net) de TransCanada PipeLines Limited, avant les éléments exceptionnels, a augmenté de 8 pour cent pour atteindre 163 millions de dollars (0,34 \$ par action) au troisième trimestre de 2001, comparativement à 151 millions de dollars (0,32 \$ par action) pour le troisième trimestre de 2000. Les résultats tirés des activités poursuivies au troisième trimestre de 2000, soit 158 millions de dollars, comprennent un gain après impôts de 7 millions de dollars découlant de la vente à TC PipeLines, LP d'une participation de 49 pour cent dans Tuscarora Gas Transmission Company.
- Le bénéfice net, avant les éléments exceptionnels, généré depuis le début de l'exercice 2001 totalise 503 millions de dollars (1,06 \$ par action) comparativement à 416 millions de dollars (0,88 \$ par action) pour la même période en 2000. L'augmentation de 87 millions de dollars (0,18 \$ par action) durant les neuf premiers mois de 2001 comparativement à la même période en 2000 reflète principalement le solide rendement du secteur Électricité ainsi que la réduction des charges financières et des charges liées aux titres privilégiés en raison de la diminution des soldes nets de la dette et du rachat d'actions privilégiées. Cette hausse a été en partie neutralisée par le recul du bénéfice net du secteur Transport.
- Pour le trimestre clos le 30 septembre 2001, les fonds provenant des activités poursuivies ont augmenté de 310 millions de dollars pour s'établir à 449 millions de dollars, comparativement à la même période en 2000. Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, les fonds provenant des activités poursuivies ont augmenté de 410 millions de dollars pour atteindre 1 263 millions de dollars, comparativement à la même période de l'exercice précédent. Les fonds provenant des activités poursuivies pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2000 ne tiennent pas compte d'un paiement au titre d'un contrat d'achat d'électricité de 212 millions de dollars.

- Pour les neuf premiers mois de 2001, les livraisons de gaz naturel du réseau de l'Alberta ont totalisé en moyenne 11,1 milliards de pieds cubes par jour, comparativement à 12,2 milliards de pieds cubes par jour pour la même période de l'exercice précédent. Notre réseau principal au Canada a assuré la livraison de 6,8 milliards de pieds cubes par jour en moyenne, comparativement à 7,3 milliards de pieds cubes par jour pour les neuf premiers mois de 2000. Le réseau de la Colombie-Britannique a livré en moyenne 1,1 milliard de pieds cubes de gaz naturel, soit le même volume que pour la période correspondante de l'exercice précédent.
- Pour le trimestre clos le 31 décembre 2001, le conseil d'administration de TransCanada a déclaré aujourd'hui un dividende trimestriel de 0,225 \$ par action sur les actions ordinaires en circulation. Ce dividende, le 152^e dividende trimestriel consécutif versé par TransCanada sur ses actions ordinaires, est payable le 31 janvier 2002 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 décembre 2001. Le conseil a également déclaré des dividendes réguliers sur les actions privilégiées de TransCanada.
- Plus tôt ce mois-ci, TransCanada a annoncé qu'elle avait conclu des accords qui lui permettront de mener à bien l'abandon de son entreprise de commercialisation et de vente du gaz naturel d'ici la fin de l'exercice. En mai, TransCanada a fait connaître son intention de se départir de son entreprise de commercialisation du gaz pour concentrer ses activités sur ses entreprises essentielles, soit le transport du gaz naturel et les services d'électricité. L'entreprise de commercialisation du gaz naturel a été transférée aux activités abandonnées au deuxième trimestre de 2001.

« Les résultats de TransCanada au troisième trimestre sont à la hauteur de nos attentes et prouvent que nos entreprises essentielles continuent de produire des rendements solides », a affirmé Hal Kvisle, chef de la direction de TransCanada.

« Nous continuons d'axer nos efforts sur l'exécution de nos stratégies fondamentales pour maximiser la valeur pour les actionnaires, a ajouté M. Kvisle. C'est pourquoi notre bilan est solide, ce qui nous confère beaucoup de souplesse pour examiner les possibilités d'envergure qui sont en harmonie avec notre plan de croissance réfléchi et prudente. »

M. Kvisle a ajouté que TransCanada possède un demi-siècle d'expérience dans le secteur du transport du gaz naturel et que les antécédents de la Société sont éloquentes. « Nous exploitons avec succès l'un des réseaux de gazoducs les plus importants et les plus modernes du monde et nous desservons certains des marchés dont la croissance est la plus rapide en Amérique du Nord, a-t-il ajouté. Notre expérience dans le secteur gazier nous a aidé à devenir une entreprise prospère de production et de commercialisation d'électricité à l'échelle du Canada et dans la partie septentrionale des États-Unis. À l'heure actuelle, nous possédons, contrôlons ou aménageons un total d'environ 1 900 mégawatts d'électricité. Au cours des cinq prochaines années, nous prévoyons que notre entreprise d'électricité affichera une croissance appréciable, tant pour ce qui est des actifs que du bénéfice. »

« Le transport du gaz et la production d'électricité sont deux entreprises complémentaires pour TransCanada, a ajouté M. Kvisle. Elles s'appuient sur des facteurs semblables, y compris la connaissance du marché, les compétences d'exploitation, les besoins en capitaux et les structures financières. Ensemble, le transport du gaz et la production d'électricité nous confèrent une position enviable pour assurer notre croissance future. »

M. Kvisle affirme que l'augmentation prévue de la demande de gaz naturel en Amérique du Nord proviendra principalement des marchés desservis par TransCanada aujourd'hui. « Nous avons pour objectif d'élargir et d'optimiser notre réseau de gazoducs pour répondre à cette demande et en tirer parti. »

M. Kvisle a toutefois fait remarquer que certaines acquisitions faites récemment au Canada par des sociétés énergétiques américaines ont mis en évidence la tendance à la « continentalisation ». « L'une de nos principales stratégies consistera à participer activement à la redéfinition du cadre réglementaire canadien pour assurer des rendements économiques concurrentiels et permettre à TransCanada d'être à la hauteur de la concurrence en Amérique du Nord. »

« Il va sans dire, a ajouté M. Kvisle, que nous continuons de viser deux des plus importantes occasions de croissance future pour le transport du gaz naturel, soit le gaz de l'Alaska et du delta du Mackenzie. TransCanada possède une vaste expérience de la construction et de l'exploitation de pipelines de grand diamètre dans des conditions climatiques et géographiques extrêmes. Entre 1994 et 1999, nous avons, par exemple, prolongé notre réseau de gazoducs en Amérique du Nord en posant de nouvelles canalisations sur environ 4 000 kilomètres, soit la longueur approximative des deux projets nordiques cumulés. Grâce à une excellente démarche d'exploitation, TransCanada est bien placée pour livrer de nouveaux approvisionnements de gaz naturel à l'échelle du marché nord-américain, tout en contribuant à produire et à commercialiser de l'électricité pour les résidences, les entreprises et les industries au Canada et aux États-Unis. »

TransCanada tiendra une téléconférence le 30 octobre 2001 à 13 h (heure des Rocheuses) / 15 h (heure de l'Est) au sujet des résultats financiers du troisième trimestre de 2001 et de questions générales portant sur la Société. Les analystes, journalistes et autres intéressés désireux de participer doivent composer le 1 800 273-9672 ou le (416) 695-5806 (région de Toronto) au moins dix minutes avant le début de la conférence. Aucun code d'accès n'est nécessaire. La téléconférence pourra être entendue en reprise deux heures après sa conclusion et jusqu'à minuit le 6 novembre 2001; il suffit de composer le 1 800 408-3053 ou le (416) 695-5800 (région de Toronto) ainsi que le code d'accès 920907. La conférence débutera par de brefs commentaires des membres de la haute direction de TransCanada, suivis d'une période de questions et réponses à l'intention des analystes. Une période de questions et réponses à l'intention des journalistes suivra immédiatement. La conférence sera également transmise en direct sur le site Web de TransCanada (www.transcanada.com) et archivée pour retransmission.

TransCanada est un chef de file du secteur énergétique nord-américain. La Société concentre ses activités sur le transport du gaz naturel et les services d'électricité, forte d'employés spécialisés dans ces domaines. Son réseau de gazoducs d'environ 38 000 kilomètres permet de transporter la plus grande partie du gaz naturel produit dans l'Ouest canadien vers les marchés à plus forte croissance du Canada et des États-Unis. TransCanada possède, contrôle ou aménage des installations produisant environ 1 900 mégawatts d'électricité – un volume d'électricité pouvant répondre à la demande de près de deux millions de foyers moyens. Les actions ordinaires de TransCanada sont inscrites à la cote des bourses de Toronto et de New York sous le symbole TRP. Pour obtenir des renseignements complémentaires, consulter notre site Internet à www.transcanada.com.

Points saillants des résultats financiers du troisième trimestre de 2001
(non vérifié)

Résultats d'exploitation (en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Produits	1 303	1 120	4 050	3 327
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires				
Activités poursuivies avant éléments exceptionnels	163	151	503	416
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires	163	239	416	549
Flux de trésorerie				
Fonds provenant des activités poursuivies	449	139	1 263	853
Dépenses en immobilisations attribuables aux activités poursuivies			(269)	(313)
Données statistiques sur les actions ordinaires				
	2001	2000	2001	2000
Bénéfice net de base et dilué par action				
Activités poursuivies avant éléments exceptionnels	0,34 \$	0,32 \$	1,06 \$	0,88 \$
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires	0,34 \$	0,50 \$	0,87 \$	1,16 \$
Dividende par action	0,225 \$	0,20 \$	0,675 \$	0,60 \$
Fonds provenant des activités poursuivies par action	0,94 \$	0,29 \$	2,66 \$	1,80 \$
Actions ordinaires en circulation (en millions)				
Moyenne pour la période	475,8	474,6	475,5	474,5
À la fin de la période	476,3	474,6	476,3	474,6



TransCanada

TROISIÈME TRIMESTRE DE 2001

Rapport trimestriel aux actionnaires

Aperçu des résultats consolidés

(non vérifié)

(en millions de dollars, sauf les montants par action)

	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Bénéfice net (perte nette) afférent(e)				
aux actions ordinaires				
Activités poursuivies avant ce qui suit	163	151	503	416
Ventes d'actifs des activités poursuivies	-	7	-	30
Modification des lois fiscales et des taux d'imposition	-	-	-	13
Activités poursuivies	163	158	503	459
Activités abandonnées	-	81	(87)	90
	163	239	416	549
Bénéfice net (perte nette) de base et dilué(e) par action				
Activités poursuivies avant ce qui suit	0,34 \$	0,32 \$	1,06 \$	0,88 \$
Ventes d'actifs des activités poursuivies	-	0,01	-	0,06
Modification des lois fiscales et des taux d'imposition	-	-	-	0,03
Activités poursuivies	0,34 \$	0,33 \$	1,06 \$	0,97 \$
Activités abandonnées	-	0,17	(0,19)	0,19
	0,34 \$	0,50 \$	0,87 \$	1,16 \$

Analyse par la direction des résultats d'exploitation et de la situation financière

L'analyse par la direction qui suit doit être lue à la lumière des états financiers consolidés non vérifiés de TransCanada PipeLines Limited (TransCanada ou la Société) et des notes y afférentes.

Résultats d'exploitation

Résultats consolidés

Le bénéfice net afférent aux actions ordinaires tiré des activités poursuivies de TransCanada PipeLines Limited (bénéfice net), avant les éléments exceptionnels, a été de 503 millions de dollars (1,06 \$ par action) pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, comparativement à 416 millions de dollars (0,88 \$ par action) pour la période correspondante de 2000. L'augmentation de 87 millions de dollars (0,18 \$ par action) durant les neuf premiers mois de 2001 comparativement à la même période en 2000 reflète principalement le solide rendement du secteur Électricité ainsi que la réduction des charges financières et des charges liées aux titres privilégiés, en raison de la diminution des soldes nets de la dette et du rachat d'actions privilégiées. Cette hausse a été en partie neutralisée par le recul du bénéfice net du secteur Transport. Les produits, coûts et charges supérieurs du secteur Électricité reflètent la hausse du prix de l'électricité et l'intensification des activités commerciales en 2001 comparativement à 2000.

Les résultats des neuf premiers mois terminés le 30 septembre de l'exercice 2000 comprennent des gains de 30 millions de dollars après impôts (0,06 \$ par action) réalisés à la vente d'actifs ainsi qu'un recouvrement d'impôts de 13 millions de dollars (0,03 \$ par action) découlant des modifications aux lois fiscales et aux taux d'imposition adoptées dans le budget fédéral de février 2000.

Le bénéfice net afférent aux actions ordinaires pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2001 a totalisé 416 millions de dollars (0,87 \$ par action), compte tenu d'une perte au titre des activités abandonnées liée à la commercialisation du gaz de 87 millions de dollars (0,19 \$ par action).

Le bénéfice net pour le troisième trimestre de 2001 a été de 163 millions de dollars (0,34 \$ par action) comparativement au bénéfice net de 158 millions de dollars (0,33 \$ par action) inscrit au troisième trimestre de 2000. Les résultats du troisième trimestre de 2000 comprennent un gain de 7 millions de dollars après impôts à la vente d'une participation de 49 pour cent de Tuscarora Gas Transmission Company à TC Pipelines, LP. Si l'on ne tient pas compte de l'incidence de cette vente, le bénéfice net a progressé de 12 millions de dollars (0,02 \$ par action) durant le troisième trimestre de 2001 comparativement à la période correspondante de 2000. Ces résultats s'expliquent principalement par le solide rendement du secteur Électricité, en partie neutralisé par le bénéfice inférieur de l'entreprise de transport.

Les résultats de TransCanada depuis le début de l'exercice 2001 tiennent compte du plan approuvé par le conseil d'administration en vue de l'aliénation de l'entreprise de commercialisation du gaz, qui est incluse dans les activités abandonnées. Tous les chiffres comparatifs des périodes antérieures ont été retraités pour tenir compte de la commercialisation du gaz en tant qu'activités abandonnées.

Aperçu des résultats par secteur

(non vérifié)

(en millions de dollars)

	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Transport	145	159	432	469
Électricité	37	21	121	66
Siège social	(19)	(22)	(50)	(76)
Activités maintenues	163	158	503	459
Activités poursuivies	-	81	(87)	90
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires	163	239	416	549

Transport

Le bénéfice net du secteur Transport s'est élevé respectivement à 145 millions de dollars et à 432 millions de dollars pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2001.

Aperçu des résultats - Transport

(non vérifié)

(en millions de dollars)

	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Gazoducs détenus en propriété exclusive				
Réseau de l'Alberta	52	52	145	162
Réseau principal au Canada	68	71	204	211
Réseau de la C.-B.	1	1	4	5
	121	124	353	378
Entreprises pipelinières nord-américaines				
Great Lakes	13	12	41	40
TC Pipelines, LP	3	3	11	8
Iroquois	5	3	12	10
Portland	(1)	(2)	(1)	(2)
Tuscarora				
-bénéfice	-	-	-	2
-gain à la vente d'une participation	-	7	-	7
Foothills	4	5	15	15
Trans Québec & Maritimes	2	2	6	6
Autres	(2)	5	(5)	5
	24	35	79	91
Bénéfice net	145	159	432	469

Gazoducs détenus en propriété exclusive

Le bénéfice net du réseau de l'Alberta s'est élevé à 52 millions de dollars pour le troisième trimestre de 2001. Ce chiffre est comparable à celui inscrit pour le même trimestre en 2000. Le bénéfice net pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001 a diminué de 17 millions de dollars comparativement à la même période en 2000. La baisse du bénéfice net depuis le début de l'exercice est principalement attribuable à l'échéance, à la fin de 2000, du règlement incitatif pour la réduction des coûts (RIRC),

qui permettait un taux de rendement fixe sur les actions ordinaires pour une partie considérable de la base tarifaire. Les résultats de 2001 tiennent compte du règlement tarifaire approuvé pour le réseau de l'Alberta en 2001 et 2002, qui est fondé sur les besoins en produits fixes et se traduit par un taux de rendement nominal inférieur à celui du RIRC.

Pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2001, le bénéfice net du réseau principal au Canada a diminué respectivement de 3 millions de dollars et de 7 millions de dollars comparativement aux périodes correspondantes de 2000. Le recul du bénéfice net provient essentiellement de la baisse du taux de rendement permis sur les actions ordinaires, qui est passé de 9,90 pour cent à 9,61 pour cent en 2001, et de la diminution de la base tarifaire. Le rendement inférieur a été en partie neutralisé par l'incidence des revenus incitatifs supérieurs liés à la gestion des opérations de change et des taux d'intérêt. TransCanada attend la décision de l'Office national de l'énergie (ONÉ) au sujet de sa demande de droits et tarifs pour 2001 et 2002. Une audience de l'ONÉ est prévue pour février 2002 aux fins d'étudier la demande de TransCanada en vue d'obtenir un taux de rendement plus élevé rétroactivement au 1^{er} janvier 2001.

Données statistiques sur l'exploitation

Neuf mois clos les 30 septembre (non vérifié)	Réseau de l'Alberta		Réseau principal au Canada		Réseau de la C.-B.	
	2001	2000	2001	2000	2001	2000
Base tarifaire moyenne (en millions de dollars)	5 195	5 282	9 202	9 457	205	212
Volumes livrés (en milliards de pieds cubes)						
Total	3 037	3 345	1 857	2 002	287	296
Moyenne par jour	11,1	12,2	6,8	7,3	1,1	1,1

Entreprises pipelinières nord-américaines

La quote-part de TransCanada dans le bénéfice net de ses autres entreprises de transport du gaz pour les trimestres clos les 30 septembre 2001 et 2000 s'est élevée respectivement à 24 millions de dollars et 35 millions de dollars. Le bénéfice net inscrit au troisième trimestre de 2000 comprend un gain après impôts de 7 millions de dollars à la vente d'une participation de 49 pour cent dans Tuscarora Gas Transmission Company à TP Pipelines, LP. À l'exclusion de ce gain à la vente d'actifs en 2000, le bénéfice net des neuf mois clos le 30 septembre 2001 a diminué de 5 millions de dollars comparativement à la période correspondante de l'exercice précédent. Le recul du bénéfice net pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2001, comparativement aux périodes correspondantes de l'exercice précédent, est principalement attribuable à la hausse des coûts de projet liés aux activités de mise en valeur de TransCanada dans les régions nordiques en 2001, qui font partie du poste Autres.

Électricité

Aperçu des résultats - Électricité

(non vérifié) (en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Placement dans S.E.C. Électricité	9	7	29	23
Établissements dans le nord-est des États-Unis	36	19	104	39
Établissements dans l'Ouest	31	19	113	34
Frais généraux, administratifs et de soutien	(10)	(4)	(31)	(14)
Bénéfice d'exploitation et autres	66	41	215	82
Charges financières	(5)	(4)	(15)	(11)
Impôts sur les bénéfices	(24)	(16)	(79)	(28)
	37	21	121	43
Gain après impôts à la vente de Hermiston Power Partnership	-	-	-	23
Bénéfice net	37	21	121	66

Le secteur Électricité a dégagé un bénéfice net de 37 millions de dollars pour le trimestre clos le 30 septembre 2001, soit une hausse de 16 millions de dollars comparativement au troisième trimestre de 2000. Compte non tenu du gain de 23 millions de dollars, après impôts, réalisé à la vente de la participation de TransCanada dans Hermiston Power Partnership, au premier trimestre de 2000, le bénéfice net des neuf mois clos le 30 septembre 2001 a été de 78 millions de dollars supérieur au chiffre inscrit pour la même période en 2000.

Pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2001, le bénéfice d'exploitation et les produits divers découlant du placement de TransCanada dans S.E.C. TransCanada Électricité (S.E.C. Électricité) ont augmenté par suite du transfert de la centrale électrique de Calstock à S.E.C. Électricité en octobre 2000, ce qui a fait passer la participation de TransCanada de 32,7 pour cent à 41,6 pour cent. La hausse du bénéfice d'exploitation et des produits divers provenant des activités exercées dans le nord-est des États-Unis est essentiellement attribuable à l'accroissement des produits découlant des activités de commercialisation et à l'augmentation de la participation dans Ocean State Power, qui est passée à 100 pour cent en octobre 2000.

Pour le troisième trimestre de 2001 et les neuf mois clos le 30 septembre 2001, le bénéfice d'exploitation et les produits divers afférents aux activités exercées dans l'Ouest ont beaucoup augmenté comparativement aux périodes correspondantes de 2000. Cette hausse provient principalement des produits découlant de l'accord d'achat d'électricité de la centrale Sundance A acquis en date du 1^{er} janvier 2001 et du fait que TransCanada ait été en mesure de tirer parti, durant la première moitié de 2001, des occasions découlant des prix à court terme élevés pour l'électricité dans l'ouest et le nord-ouest des États-Unis.

Siège social

Pour le troisième trimestre de 2001, les charges nettes du secteur Siège social se sont établies à 19 millions de dollars, soit 3 millions de dollars de moins qu'au troisième trimestre de 2000. Les charges nettes des neuf mois clos le 30 septembre 2001 ont totalisé 50 millions de dollars, comparativement à 76 millions de dollars pour la période correspondante de 2000. Les résultats de 2000 comprennent un recouvrement d'impôts de 13 millions de dollars reflétant l'incidence des modifications apportées aux lois fiscales et aux taux d'imposition des bénéfices dans le budget fédéral de février 2000. Compte non tenu de l'incidence de ce recouvrement d'impôts, les charges

nettes pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001 ont été inférieures de 39 millions de dollars à celles de la période correspondante de 2000. Le relèvement provient principalement de la réduction des charges financières et des charges liées aux titres privilégiés, en raison de l'utilisation du produit obtenu dans le cadre des programmes de désinvestissement de TransCanada pour réduire les soldes nets de la dette et racheter des actions privilégiées.

Activités abandonnées

Le conseil d'administration a approuvé en 2001 un plan visant l'aliénation de l'entreprise de commercialisation du gaz de la Société. TransCanada a annoncé qu'elle a conclu des accords de vente d'actifs qui lui permettront essentiellement de se départir de cette entreprise. Les diverses opérations de vente d'actifs de l'entreprise de commercialisation du gaz devraient être ratifiées pendant le quatrième trimestre de 2001, sous réserve des approbations requises des organismes de réglementation, des producteurs et des clients. Au deuxième trimestre de 2001, la Société avait constaté une perte nette au titre des activités abandonnées de 87 millions de dollars après impôts relativement au secteur Commercialisation du gaz. Au troisième trimestre de 2001, TransCanada a passé en revue les estimations utilisées pour le calcul de la provision pour perte au titre des activités abandonnées liée à la commercialisation du gaz et a conclu que la provision restante au 30 septembre 2001 était adéquate.

En décembre 1999, le conseil d'administration avait approuvé un plan (plan de décembre) visant l'aliénation de l'entreprise d'activités internationales de la Société, de son entreprise d'activités intermédiaires au Canada et de certaines autres entreprises. Le plan de décembre a essentiellement été mené à bien.

Liquidités et ressources en capital

Flux de trésorerie liés à l'exploitation

Pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2001, les fonds provenant des activités poursuivies ont augmenté respectivement de 310 millions de dollars et de 410 millions de dollars, comparativement aux périodes correspondantes de 2000. Les fonds provenant des activités poursuivies pour le trimestre et les neuf mois clos le 30 septembre 2000 ne tiennent pas compte d'un paiement au titre d'un contrat d'achat d'électricité de 212 millions de dollars.

La capacité de TransCanada de générer, à court terme et à long terme, des liquidités et des quasi-espèces suffisantes pour répondre à ses besoins et de continuer d'assurer sa croissance prévue demeure inchangée depuis le 31 décembre 2000.

Activités d'investissement

Au troisième trimestre de 2001, TransCanada a fait l'acquisition de Curtis Palmer Hydroelectric Company, L.P. auprès d'International Paper Company en contrepartie de 438 millions de dollars. Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, les dépenses en immobilisations, à l'exclusion des acquisitions, ont totalisé 318 millions de dollars et se rapportaient principalement à l'entretien des installations de l'entreprise de transport et à la construction de nouvelles centrales électriques en Alberta. Pendant la période visée, TransCanada a réalisé un produit de 954 millions de dollars à la vente d'actifs non essentiels en vertu du programme de désinvestissement de la Société.

Activités de financement

TransCanada a utilisé une partie de ses liquidités pour le remboursement d'emprunts d'environ 629 millions de dollars et la réduction des effets à payer de 150 millions de dollars pendant les neuf mois clos le 30 septembre 2001.

Dividendes

Le 30 octobre 2001, le conseil d'administration de TransCanada a déclaré, pour le trimestre terminé le 31 décembre 2001, un dividende trimestriel de 0,225 \$ par action sur les actions ordinaires en circulation. Il s'agit du 152^e dividende consécutif versé par TransCanada sur ses actions ordinaires. Le dividende est payable le 31 janvier 2002 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 décembre 2001. Le conseil a également déclaré des dividendes réguliers sur les actions privilégiées de TransCanada.

Activités abandonnées

Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, les sorties nettes au titre des activités d'exploitation abandonnées ont totalisé 663 millions de dollars; pour la même période en 2000 et au même titre, la Société avait inscrit des rentrées nettes de 482 millions de dollars. Les sorties nettes des neuf mois clos le 30 septembre 2001 ont été affectées principalement à l'entreprise de commercialisation du gaz et elles ont servi à remettre en 2001 la marge en espèces reçue en 2000, à régler en 2001 des pertes sur les transactions gazières, et à effectuer d'autres ajustements au fonds de roulement.

Gestion des risques

Les risques de marché et de crédit de TransCanada sont essentiellement inchangés depuis le 31 décembre 2000. L'analyse par la direction, dans le rapport annuel de 2000 de TransCanada, renferme des renseignements complémentaires sur les risques.

TransCanada gère les risques de marché et de crédit auxquels elle est exposée conformément aux lignes de conduite de la Société en matière de risques et aux limites établies pour ses positions. Les lignes de conduite et limites sont conçues de manière à atténuer le risque de perte appréciable. Les principaux risques de marché auxquels la Société est exposée sont attribuables à la volatilité des prix des produits de base ainsi qu'aux taux d'intérêt et aux taux de change. TransCanada gère l'incidence des risques de marché et de crédit sur le bénéfice de même que sur la valeur de l'actif et du passif.

Perspectives

Compte tenu du désinvestissement de son entreprise de commercialisation du gaz, TransCanada cible désormais ses activités sur ses entreprises essentielles, soit le transport du gaz naturel et les services d'électricité au Canada et dans la partie septentrionale des États-Unis.

Les perspectives pour les deux secteurs essentiels de la Société, y compris les tendances économiques et commerciales, sont essentiellement inchangées depuis le 31 décembre 2000. L'analyse par la direction, dans le rapport annuel 2000 de TransCanada, renferme des renseignements complémentaires sur les perspectives.

Autres faits nouveaux

Transport

Réseau principal au Canada

En mai 2001, TransCanada a déposé auprès de l'ONÉ une demande sur les droits et tarifs de 2001 et 2002 (la demande). Cette demande est fondée sur les modalités d'un règlement d'une durée de deux ans au sujet des services et de la tarification relativement au réseau principal, ce règlement visant toutes les questions de droits et de tarifs, sauf celle de la structure du capital et du rendement du capital, pour 2001 et 2002. Une audience verbale de l'ONÉ a débuté le 18 septembre 2001 pour étudier la demande. L'audience a duré dix jours et s'est terminée le 2 octobre 2001. Le motif de

décision examinant les questions soulevées durant l'instance devrait être communiqué par l'ONÉ d'ici la fin de l'exercice.

En juin 2001, TransCanada a déposé auprès de l'ONÉ une demande concernant le rendement équitable, dans laquelle elle prie l'ONÉ de déterminer le coût en capital à inclure dans le calcul des droits de 2001 et 2002 pour le réseau principal de la Société au Canada. La Société souhaite obtenir un coût en capital moyen pondéré après impôts (CCMPAI) de 7,5 pour cent rétroactivement au 1^{er} janvier 2001. Ce chiffre se compare au CCMPAI de 5,84 pour cent fondé sur le rendement du capital de 2001 conformément à la formule de l'ONÉ. L'ONÉ a informé TransCanada que l'audience au sujet de cette demande débutera le 18 février 2002.

Entreprises pipelinières nord-américaines

En septembre 2001, TransCanada et National Fuel Gas Company (National Fuel) ont annoncé qu'elles avaient décidé, après avoir examiné les résultats des évaluations techniques, environnementales et commerciales initiales au Canada et aux États-Unis, d'aller de l'avant avec l'exploitation commerciale d'un nouveau projet de gazoduc entre Dawn (Ontario) et la région d'Ellisburg-Leidy (Pennsylvanie), sous réserve d'une évaluation plus approfondie du marché. Le projet, appelé gazoduc Northwinds, aura une capacité initiale d'environ 500 millions de pieds cubes de gaz naturel par jour et nécessitera des coûts actuellement évalués entre 350 millions de dollars américains et 400 millions de dollars américains. TransCanada et National Fuel prévoient effectuer un appel de soumissions de transport pour le gazoduc pendant le quatrième trimestre de 2001. Sous réserve des résultats de cet appel de soumissions, les deux sociétés déposeront une demande auprès de la Federal Energy Regulatory Commission plus tard cette année, et auprès de l'ONÉ au printemps 2002 en vue d'obtenir l'approbation de construire ce gazoduc. La mise en service du gazoduc est prévue pour la fin 2004. Ce projet est conçu pour acheminer de nouveaux approvisionnements de gaz naturel canadien à destination des marchés à forte croissance dans le nord-est des États-Unis.

Électricité

En septembre 2001, TransCanada a annoncé l'achèvement de la construction de sa nouvelle installation de cogénération alimentée au gaz naturel de 80 mégawatts près de Carseland (Alberta), qui sera mise en exploitation pendant le quatrième trimestre de 2001. L'installation de cogénération alimentée au gaz naturel de TransCanada près de Redwater (Alberta) devrait elle aussi être terminée et mise en exploitation pendant le quatrième trimestre de 2001 selon le budget des coûts en capital prévu.

En octobre 2001, TransCanada Power Services Ltd., commandité de S.E.C. TransCanada Électricité, a réalisé une nouvelle émission de 5 660 000 parts de société en commandite à un consortium de prêteurs. L'offre a permis de mobiliser environ 175 millions de dollars et a réduit la participation de TransCanada dans S.E.C. TransCanada Électricité, qui est passée de 41,6 pour cent à 35,6 pour cent.

Siège social

En septembre 2001, TransCanada a fait connaître son intention d'exercer son droit de racheter la totalité de ses débetures subordonnées de rang inférieur à 8,50 pour cent d'une valeur totale de 200 millions de dollars américains (les débetures à 8,50 pour cent), aussi appelées titres privilégiés d'origine canadienne. La date de rachat sera le 7 novembre 2001. Les détenteurs des débetures à 8,50 pour cent auront droit à 25,2125 \$ US pour chaque tranche de 25,00 \$ US de capital détenu. Ce montant comprend les intérêts gagnés et impayés à la date de rachat.

Information prospective

Le présent rapport trimestriel contient de l'information prospective portant, entre autres, sur des objectifs de compression des coûts, des prévisions de rendement financier ainsi que des perspectives et des stratégies commerciales. L'information prospective contient habituellement des énoncés comportant des expressions telles que « envisager de », « croire », « avoir l'intention de », « prévoir », « planifier », « cibler », etc., qui suggèrent des résultats futurs. De par leur nature, ces énoncés comportent des risques et des incertitudes en raison desquels la situation et les résultats réels de TransCanada pourraient différer sensiblement de ceux que laissent envisager ces énoncés prospectifs. Ces risques et incertitudes sont, notamment, la disponibilité et les prix des produits énergétiques de base; les décisions des organismes de réglementation; la capacité de TransCanada de mettre en oeuvre les initiatives dont le présent rapport trimestriel fait mention; l'aptitude de la direction à réaliser l'aliénation des entreprises dont les activités ont été abandonnées; les facteurs de concurrence et les pressions exercées sur les prix; ainsi que la surcapacité de l'industrie pipelinère. Pour obtenir des renseignements complémentaires sur d'autres risques et incertitudes, prière de consulter la notice annuelle de TransCanada sous la rubrique « Information prospective ».

États consolidés des résultats

(non vérifié) (en millions de dollars, sauf les montants par action)	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Produits	1 303	1 120	4 050	3 327
Charges d'exploitation				
Coûts et charges	563	423	1 838	1 296
Amortissement	204	184	608	553
	767	607	2 446	1 849
Bénéfice d'exploitation	536	513	1 604	1 478
Autres charges (produits)				
Charges financières	226	236	670	713
Charges financières des coentreprises	26	30	78	86
Provision pour fonds utilisés pendant la construction	-	(2)	(3)	(6)
Intérêts créditeurs et autres produits	(12)	(11)	(60)	(63)
Gain à la vente d'actifs	-	(11)	-	(37)
	240	242	685	693
Bénéfice tiré des activités poursuivies				
avant les impôts sur les bénéfices	296	271	919	785
Impôts sur les bénéfices - exigibles et futurs	116	92	364	264
Bénéfice net tiré des activités poursuivies	180	179	555	521
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux				
activités abandonnées	-	81	(87)	90
Bénéfice net	180	260	468	611
Charges liées aux titres privilégiés	11	11	35	33
Dividendes sur les actions privilégiées	6	10	17	29
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires	163	239	416	549
Bénéfice net (perte nette) afférent(e) aux actions ordinaires				
Activités poursuivies	163	158	503	459
Activités abandonnées	-	81	(87)	90
	163	239	416	549
Bénéfice net (perte nette) de base et dilué(e) par action				
Activités poursuivies	0,34 \$	0,33 \$	1,06 \$	0,97 \$
Activités abandonnées	-	0,17	(0,19)	0,19
	0,34 \$	0,50 \$	0,87 \$	1,16 \$
Nombre moyen d'actions en circulation (en millions)	475,8	474,6	475,5	474,5

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

États consolidés des flux de trésorerie

(non vérifié) (en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Flux de trésorerie liés à l'exploitation				
Bénéfice net tiré des activités poursuivies	180	179	555	521
Amortissement	204	184	608	553
Variation de la position nette non matérialisée sur des contrats de commerce de produits énergétiques	(7)	(8)	21	(8)
Gain à la vente d'actifs	-	(11)	-	(37)
Impôts futurs	77	(1)	111	28
Paiement au titre d'un contrat d'achat d'électricité	-	(212)	-	(212)
Autres	(5)	8	(32)	8
Fonds provenant des activités poursuivies	449	139	1 263	853
Diminution (augmentation) du fonds de roulement d'exploitation	150	(109)	71	(121)
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation poursuivies	599	30	1 334	732
(Sorties nettes) rentrées nettes liées aux activités d'exploitation abandonnées	(60)	411	(663)	482
	539	441	671	1 214
Activités d'investissement				
Dépenses en immobilisations	(95)	(253)	(318)	(536)
Acquisitions, déduction faite de l'encaisse acquise	(438)	-	(475)	(68)
Aliénation d'éléments d'actif	(3)	1 083	954	1 242
Montants reportés et autres	45	(14)	37	(9)
(Sorties nettes) rentrées nettes liées aux activités d'investissement	(491)	816	198	629
Activités de financement				
Dividendes et charges liées aux titres privilégiées	(131)	(119)	(379)	(405)
Billets à payer (remboursés) émis, montant net	(95)	(559)	(150)	126
Réduction de la dette à long terme	(282)	(737)	(629)	(1 725)
Dette sans recours émises par les coentreprises	7	92	18	383
Réduction de la dette sans recours des coentreprises	(14)	(14)	(47)	(247)
Actions privilégiées rachetées	-	-	-	(28)
Actions ordinaires émises	9	-	19	-
Sorties nettes liées aux activités de financement	(506)	(1 337)	(1 168)	(1 896)
Diminution de l'encaisse et des placements à court terme	(458)	(80)	(299)	(53)
Encaisse et placements à court terme				
Au début de la période	668	438	509	411
Encaisse et placements à court terme				
À la fin de la période	210	358	210	358

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

Bilans consolidés

(en millions de dollars)	30 septembre 2001 (non vérifié)	31 décembre 2000
ACTIF		
Actif à court terme		
Encaisse et placements à court terme	210	509
Débiteurs	532	563
Stocks	197	208
Autres	32	28
Gains non matérialisés sur contrats de commerce de produits énergétiques	190	582
Actif à court terme lié aux activités abandonnées	2 426	3 493
	3 587	5 383
Gains non matérialisés sur contrats de commerce de produits énergétiques	253	379
Placements à long terme	203	171
Immobilisations corporelles	17 879	17 663
Autres éléments d'actif	53	68
Impôts futurs	-	192
Actif à long terme lié aux activités abandonnées	738	1 692
	22 713	25 548
PASSIF ET AVOIR DES ACTIONNAIRES		
Passif à court terme		
Billets à payer	7	200
Créditeurs	563	587
Intérêts courus	276	264
Tranche de la dette à long terme échéant à court terme	282	612
Tranche de la dette sans recours des coentreprises échéant à court terme	39	29
Provision pour perte découlant des activités abandonnées	480	128
Pertes non matérialisées sur contrats de commerce de produits énergétiques	119	542
Passif à court terme lié aux activités abandonnées	2 172	3 889
	3 938	6 251
Pertes non matérialisées sur contrats de commerce de produits énergétiques	100	170
Montants reportés	378	326
Dette à long terme	9 700	9 928
Impôts futurs	40	-
Dette sans recours des coentreprises	1 375	1 296
Déventures subordonnées de rang inférieur	245	243
Passif à long terme lié aux activités abandonnées	234	744
Part des actionnaires sans contrôle	2	2
	16 012	18 960
Avoir des actionnaires		
Titres privilégiés	982	969
Actions privilégiées	389	389
Actions ordinaires	4 559	4 540
Surplus d'apport	263	263
Bénéfices non répartis	510	414
Redressement au titre du change	(2)	13
	6 701	6 588
	22 713	25 548

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

États consolidés des bénéfices non répartis

(non vérifié) (en millions de dollars)	Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000
Solde au début de la période	414	119
Bénéfice net	468	611
Charges liées aux titres privilégiés	(35)	(33)
Dividendes sur actions privilégiées	(17)	(29)
Dividendes sur actions ordinaires	(320)	(285)
Modifications comptables	-	(37)
	510	346

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

Notes afférentes aux états financiers consolidés (non vérifié)

1. Principales conventions comptables

Les états financiers consolidés de TransCanada Pipelines Limited (TransCanada ou la Société) ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada. Les conventions comptables utilisées sont conformes à celles qui sont présentées dans les états financiers annuels de la Société pour l'exercice terminé le 31 décembre 2000, exception faite des modifications décrites ci-après. Les états financiers consolidés des neuf mois clos le 30 septembre 2001 ne comprennent pas toutes les informations devant être fournies dans les états financiers annuels et ils doivent être lus à la lumière des états financiers annuels compris dans le rapport annuel 2000 de TransCanada. Les montants sont présentés en dollars canadiens à moins d'indication contraire. Certains chiffres correspondants ont été reclassés pour qu'ils soient conformes à la présentation adoptée pour la période courante.

Étant donné que la détermination des montants relatifs à de nombreux actifs, passifs, produits et charges dépend d'événements futurs, l'établissement des présents états financiers consolidés exige le recours à des estimations et à des hypothèses qui requièrent beaucoup de jugement. De l'avis de la direction, ces états financiers consolidés ont été convenablement dressés en fonction d'un seuil d'importance relative raisonnable et ils cadrent avec les principales conventions comptables de la Société.

2. Modifications comptables

Bénéfice par action

Depuis le 1^{er} janvier 2001, TransCanada suit la nouvelle norme de l'Institut Canadien des Comptables Agréés relativement au bénéfice par action. En vertu de la nouvelle norme, le bénéfice dilué par action doit être calculé en appliquant la méthode du rachat d'actions, plutôt que la méthode des profits théoriques, pour déterminer l'effet dilutif des bons de souscription, des options et des instruments équivalents. Cette modification comptable a été appliquée rétroactivement, mais elle n'a eu aucune incidence sur le bénéfice par action antérieurement déclaré.

3. Information sectorielle

Trimestres clos les 30 septembre (non vérifié - en millions de dollars)	Transport		Électricité		Siège social		Total	
	2001	2000	2001	2000	2001	2000	2001	2000
Produits	974	961	329	159	-	-	1 303	1 120
Charges	(311)	(303)	(250)	(112)	(2)	(8)	(563)	(423)
Amortissement	(188)	(175)	(16)	(8)	-	(1)	(204)	(184)
Bénéfice (perte) d'exploitation	475	483	63	39	(2)	(9)	536	513
Charges financières et charges liées aux actions et titres privilégiés	(214)	(220)	(4)	-	(25)	(37)	(243)	(257)
Charges financières des coentreprises	(25)	(26)	(1)	(4)	-	-	(26)	(30)
Autres produits	5	17	3	2	4	5	12	24
Impôts sur les bénéfices	(96)	(95)	(24)	(16)	4	19	(116)	(92)
Activités poursuivies	145	159	37	21	(19)	(22)	163	158
Activités abandonnées							-	81
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires							163	239

Neuf mois clos les 30 septembre (non vérifié - en millions de dollars)	Transport		Électricité		Siège social		Total	
	2001	2000	2001	2000	2001	2000	2001	2000
Produits	2 890	2 926	1 160	401	-	-	4 050	3 327
Charges	(913)	(966)	(910)	(307)	(15)	(23)	(1 838)	(1 296)
Amortissement	(562)	(526)	(44)	(23)	(2)	(4)	(608)	(553)
Bénéfice (perte) d'exploitation	1 415	1 434	206	71	(17)	(27)	1 604	1 478
Charges financières et charges liées aux actions et titres privilégiés	(644)	(656)	(11)	-	(67)	(119)	(722)	(775)
Charges financières des coentreprises	(74)	(75)	(4)	(11)	-	-	(78)	(86)
Autres produits	25	47	9	36	29	23	63	106
Impôts sur les bénéfices	(290)	(281)	(79)	(30)	5	47	(364)	(264)
Activités poursuivies	432	469	121	66	(50)	(76)	503	459
Activités abandonnées							(87)	90
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires							416	549

Total de l'actif (en millions de dollars)	30 septembre 2001 (non vérifié)	31 décembre 2000
Transport	17 248	17 391
Électricité	1 916	1 889
Siège social	385	1 083
Activités poursuivies	19 549	20 363
Activités abandonnées	3 164	5 185
	22 713	25 548

4. Activités abandonnées

En juillet 2001, le conseil d'administration a approuvé un plan d'aliénation de l'entreprise de commercialisation du gaz de la Société. TransCanada a annoncé qu'elle a conclu des accords de vente d'actifs qui lui permettront de mener sensiblement à bien le plan et de se retirer de cette entreprise d'ici la fin de 2001. L'entreprise de commercialisation du gaz assure des approvisionnements, des services de transport et de gestion des biens, ainsi que des produits et services financiers structurés à ses clients au Canada et dans la partie septentrionale des États-Unis.

Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, la Société a inscrit une perte nette de 87 millions de dollars après impôts au titre de la commercialisation du gaz. Cette perte est fondée sur les évaluations de la direction quant au produit et aux coûts d'aliénation. Les ajustements à la perte nette estimative à l'aliénation seront constatés à titre de gain ou de perte sur les activités abandonnées pendant la période durant laquelle de tels changements sont déterminés.

En décembre 1999, le conseil d'administration a approuvé un plan (plan de décembre) visant l'aliénation de l'entreprise d'activités internationales de la Société, de l'entreprise d'activités intermédiaires au Canada et de certaines autres entreprises. Le plan de décembre est essentiellement achevé. Pour les neuf mois clos le 30 septembre 2001, les dépenses en immobilisations attribuables aux activités abandonnées en vertu du plan de décembre ont totalisé 49 millions de dollars (223 millions de dollars en 2000).

Au 30 septembre 2001, la provision pour perte liée aux activités abandonnées s'établissait à 480 millions de dollars (128 millions de dollars au 31 décembre 2000). Ce chiffre comprend un montant de 90 millions de dollars relativement à la commercialisation du gaz et un montant de 390 millions de dollars représentant le reste des activités abandonnées.

Produits et bénéfice net (perte nette) liés aux activités abandonnées

(non vérifié) (en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 septembre		Neuf mois clos les 30 septembre	
	2001	2000	2001	2000
Produits liés aux activités abandonnées				
Plan de décembre	17	631	49	2 766
Commercialisation du gaz	2 325	2 741	12 182	7 282
	2 342	3 372	12 231	10 048
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités abandonnées				
Commercialisation du gaz	-	(211)	5	(196)
Impôts sur les bénéfices	-	92	(2)	86
Résultats de l'exploitation avant l'approbation du plan	-	(119)	3	(110)
Gain net (perte nette) lié(e) aux activités abandonnées				
Plan de décembre ⁽¹⁾	-	295	-	295
Impôts sur les bénéfices	-	(95)	-	(95)
	-	200	-	200
Commercialisation du gaz ⁽¹⁾	-	-	(139)	-
Impôts sur les bénéfices	-	-	49	-
	-	-	(90)	-
	-	81	(87)	90

(1) La perte nette à l'aliénation de l'entreprise de commercialisation du gaz comprend les gains et les pertes estimatifs à la vente de l'entreprise, les résultats des activités abandonnées entre la date d'approbation du plan et les dates prévues d'aliénation, ainsi que les coûts additionnels directs découlant de l'aliénation, y compris les indemnités de cessation d'emploi et le coût des transactions. Le gain net en 2000 au titre du plan de décembre représente un ajustement à la provision pour perte résultant des transactions effectuées et des révisions aux prévisions.

Autres informations financières sur les activités abandonnées

(en millions de dollars)	30 septembre 2001 (non vérifié)	31 décembre 2000
Actif à court terme		
Débiteurs	1 135	1 598
Gains non matérialisés sur contrats de commerce de produits énergétiques	1 198	1 752
Autres éléments d'actif à court terme	93	143
	2 426	3 493
Gains non matérialisés sur contrats de commerce de produits énergétiques	126	355
Placements à long terme	406	734
Immobilisations corporelles	107	382
Autres éléments d'actif à long terme	99	221
	3 164	5 185
Passif à court terme		
Créditeurs	1 035	2 090
Pertes non matérialisées sur contrats de commerce de produits énergétiques	1 137	1 799
	2 172	3 889
Pertes non matérialisées sur contrats de commerce de produits énergétiques	207	438
Dettes à long terme et sans recours	-	213
Autres éléments de passif à long terme	27	93
	2 406	4 633
Actif net lié aux activités abandonnées	758	552

L'état consolidé des résultats de la Société pour l'exercice terminé le 31 décembre 2000, une fois retraité pour refléter le reclassement de l'entreprise de commercialisation du gaz dans les activités abandonnées, s'établit comme suit.

(en millions de dollars, sauf les montants par action)	Déclaré antérieurement	Après ajustement
Produits	21 156	4 421
Charges d'exploitation		
Coût des ventes	17 240	-
Autres charges	1 415	1 670
Amortissement	740	739
	<u>19 395</u>	<u>2 409</u>
Bénéfice d'exploitation	1 761	2 012
Autres charges (produits)		
Charges financières	959	951
Charges financières des coentreprises	113	113
Provision pour fonds utilisés pendant la construction	(8)	(8)
Intérêts créditeurs et autres produits	(114)	(107)
Gain à la vente d'actifs	(37)	(37)
	<u>913</u>	<u>912</u>
Bénéfice tiré des activités poursuivies		
avant les impôts sur les bénéfices	848	1 100
Impôts sur les bénéfices - exigibles et futurs	258	371
Bénéfice net tiré des activités poursuivies	590	729
Bénéfice net tiré des activités abandonnées	200	61
Bénéfice net	790	790
Charges liées aux titres privilégiés	44	44
Dividendes sur les actions privilégiées	35	35
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires	<u>711</u>	<u>711</u>
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires		
Activités poursuivies	511	650
Activités abandonnées	200	61
	<u>711</u>	<u>711</u>
Bénéfice net de base et dilué par action		
Activités poursuivies	1,08 \$	1,37 \$
Activités abandonnées	0,42	0,13
	<u>1,50 \$</u>	<u>1,50 \$</u>
Nombre moyen d'actions en circulation (en millions)	<u>474,6</u>	<u>474,6</u>

Les résultats sectoriels de la Société pour les quatre trimestres de 2000, une fois retraités pour refléter le reclassement de l'entreprise de commercialisation du gaz dans les activités abandonnées, s'établissent comme suit.

(non vérifié) (en millions de dollars, sauf les montants par action)	31 mars	Trimestres clos les		31 déc.	Total
		30 juin	30 sept.		
Bénéfice net afférent aux actions ordinaires					
Transport	160	150	159	154	623
Électricité	32	13	21	39	105
Siège social	(20)	(34)	(22)	(2)	(78)
Activités poursuivies	172	129	158	191	650
Bénéfice net de base et dilué par action					
Activités poursuivies	0,37 \$	0,27 \$	0,33 \$	0,40 \$	1,37 \$
Nombre moyen d'actions en circulation (en millions)	474,5	474,5	474,6	474,8	474,6

Renseignements complémentaires

Au 30 septembre 2001, le nombre d'actions ordinaires émises et en circulation de TransCanada s'élevait à 476 276 243. En outre, le nombre d'options en circulation visant l'achat d'actions ordinaires s'établissait à 15 577 339, dont 12 256 022 pouvaient être levées au 30 septembre 2001.

TransCanada est heureuse de répondre aux questions des actionnaires et des investisseurs éventuels. Renseignements :

Relations avec les investisseurs, au 1 800 361-6522 (Canada et États continentaux des États-Unis). Numéro d'accès direct : David Moneta au (403) 920-7917. Télécopieur pour les investisseurs : (403) 920-2457.

Relations avec les médias : Glenn Herchak/Kurt Kadatz au (403) 920-7859.

Site Internet de TransCanada : <http://www.transcanada.com>