

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor Énergie annonce ses résultats financiers pour le deuxième trimestre de 2010 – la stratégie est sur la bonne voie

Les informations financières ne sont pas vérifiées et elles sont présentées en dollars canadiens, sauf indication contraire. Certaines mesures financières citées dans ce document ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR) du Canada. Pour une description de ces mesures, se reporter à la rubrique « Mesures financières non définies par les PCGR » figurant aux pages 44 à 49 du rapport aux actionnaires pour la période terminée le 30 juin 2010. Certains volumes de pétrole brut et de liquides de gaz naturel ont été convertis en millions de pieds cubes équivalent gaz naturel (Mpi³e) en supposant que six mille pieds cubes de gaz naturel équivalent à un baril. De plus, certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils d'équivalent pétrole (bep) selon le même ratio. Les mesures exprimées en Mpi³e et bep peuvent être trompeuses, surtout si on les considère isolément. Le ratio de conversion de six mille pieds cubes de gaz naturel pour un baril de pétrole brut ou de liquides de gaz naturel repose sur une méthode de conversion d'équivalence énergétique applicable surtout à la pointe du brûleur et ne représente pas une équivalence de la valeur à la tête du puits.

Le 1^{er} août 2009, Suncor Énergie Inc. a conclu sa fusion avec Petro-Canada. Ainsi, les résultats du trimestre terminé le 30 juin 2010 correspondent aux résultats de Suncor après la fusion et les chiffres correspondants du trimestre terminé le 30 juin 2009 rendent compte uniquement des résultats de l'ancienne société Suncor, avant la fusion.

Calgary (Alberta), le 29 juillet 2010 – Suncor Énergie Inc. a annoncé aujourd'hui un bénéfice net de 480 millions \$ (0,31 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2010, comparativement à une perte nette de 51 millions \$ (0,06 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2009. Au deuxième trimestre de 2010, le bénéfice d'exploitation s'est élevé à 781 millions \$ (0,50 \$ par action ordinaire), comparativement à 38 millions \$ (0,04 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2009.

La hausse du bénéfice d'exploitation est essentiellement attribuable à l'accroissement de la production en amont par suite de la fusion avec Petro-Canada en août 2009 et aux prix de référence plus élevés au deuxième trimestre de 2010 qu'au deuxième trimestre de 2009. Cette hausse a été en partie contrebalancée par l'appréciation du dollar canadien par rapport au dollar américain.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont établis à 1,758 milliard \$ (1,13 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2010, contre 295 millions \$ (0,31 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2009. L'augmentation des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation s'explique essentiellement par l'accroissement des volumes de production par suite de la fusion et par la hausse des prix réalisés.

La production en amont de Suncor a totalisé en moyenne 633 900 bep par jour (bep/j) au deuxième trimestre de 2010, contre 336 100 bep/j au deuxième trimestre de 2009. Cette hausse est principalement attribuable à l'augmentation de la production en amont par suite de la fusion.

La production du secteur Sables pétrolifères (compte non tenu de la quote-part proportionnelle de la coentreprise Syncrude) s'est établie en moyenne à 295 500 barils par jour (b/j) au deuxième trimestre de 2010, contre 301 000 b/j au deuxième trimestre de 2009. Les travaux de maintenance planifiés à l'une de nos deux usines de valorisation de sables pétrolifères en mai et en juin ont pesé sur la production au deuxième trimestre de 2010.

« Avant d'amorcer les travaux de maintenance prévus pendant le trimestre, nous avons atteint, en avril, une production mensuelle moyenne record de 333 000 barils par jour dans le secteur des sables pétrolifères, explique Rick George, président et chef de la direction. Malgré les répercussions des travaux de maintenance, nous avons connu l'un de nos meilleurs trimestres à ce jour en ce qui concerne la production dans le secteur des sables pétrolifères. Même s'il reste des travaux de maintenance à effectuer, nous visons d'excellents résultats pour le deuxième semestre. »

Les décaissements d'exploitation liés aux activités de Suncor dans le secteur Sables pétrolifères (compte non tenu de Syncrude) ont augmenté pour atteindre 35,90 \$ par baril au deuxième trimestre de 2010, contre 31,30 \$ par baril au deuxième trimestre de 2009. L'augmentation des décaissements d'exploitation par baril s'explique essentiellement par la constatation des coûts se rapportant à MacKay River par suite de la fusion, l'augmentation des prix d'achat des produits et les travaux additionnels de maintenance effectués au deuxième trimestre de 2010 en comparaison de la période correspondante de 2009.

La quote-part proportionnelle de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude s'est établie à 38 900 b/j au deuxième trimestre de 2010.

Dans le secteur Gaz naturel, la production a atteint en moyenne 586 Mpi³e par jour au deuxième trimestre de 2010, contre 211 Mpi³e par jour au deuxième trimestre de 2009. Cette hausse est principalement attribuable à l'acquisition des actifs de gaz naturel de Petro-Canada.

La production du secteur International et extracôtier s'est chiffrée en moyenne à 201 900 bep/j au deuxième trimestre de 2010. Les travaux de maintenance prévus des installations de la Société en mer du Nord et les quotas de production en Libye ont eu une incidence sur les taux de production. Ces facteurs ont été en partie contrebalancés par la forte production tirée des activités sur la côte est du Canada et la nouvelle production du projet gazier d'Ebla, en Syrie, dont la mise en service a eu lieu en avril.

Dans le secteur Raffinage et de la commercialisation, les ventes de produits pétroliers raffinés ont totalisé en moyenne 89 000 mètres cubes par jour au deuxième trimestre de 2010, contre 33 900 mètres cubes par jour au deuxième trimestre de 2009, ce qui s'explique par les volumes de vente additionnels par suite de la fusion avec Petro-Canada.

Mise à jour sur la stratégie et les activités

La construction de la troisième phase d'agrandissement du projet *in situ* de sables pétrolifères de Firebag s'est poursuivie. Les nouvelles installations de 3,6 milliards \$ devraient entrer en production au deuxième trimestre de 2011. Les volumes de production augmenteront ensuite sur une période estimative de 18 à 24 mois pour atteindre la capacité de production prévue d'environ 62 500 b/j de bitume.

Les dépenses liées aux travaux d'ingénierie de la quatrième phase d'agrandissement de Firebag devraient se poursuivre en 2010, l'entrée en production étant prévue au quatrième trimestre de 2012. La construction du projet, dont la capacité de production prévue est de 62 500 b/j de bitume, demeure soumise à l'approbation du conseil d'administration.

Afin de faciliter les travaux de remise en état de mines en cours et futurs, Suncor a demandé et obtenu l'autorisation des organismes de réglementation pour passer à un nouveau plan de gestion des résidus qui repose sur un processus de gestion des résidus exclusif à la Société appelé TRO_{MC} (opérations de réduction des résidus). Les dépenses en immobilisations pour la mise en œuvre à grande échelle du processus TRO_{MC} demeurent assujetties à l'approbation du conseil d'administration.

Dans le cadre des activités d'énergie renouvelable de Suncor, les travaux de construction se sont poursuivis relativement au projet d'agrandissement de l'usine d'éthanol de la Société à St. Clair. Les travaux en cours devraient permettre de doubler la capacité de production de l'usine et devraient être achevés vers la fin de 2010. La Société a aussi obtenu l'autorisation des organismes de réglementation pour la construction d'un nouveau projet d'éoliennes, le cinquième de Suncor, dans le sud de l'Alberta.

Dans le cadre de l'alignement stratégique de ses activités, Suncor poursuit son projet de se départir d'un certain nombre d'actifs non essentiels. Au deuxième trimestre, Suncor a conclu la vente des actifs appelés Rosevear et Pine Creek pour un produit net de 229 millions \$ et a signé une entente visant la vente de biens gaziers non essentiels en Alberta pour un produit brut de 285 millions \$, avant les ajustements de clôture. Suncor a également conclu une entente portant sur la vente de la totalité de sa participation dans Petro-Canada Netherlands B.V. pour un produit brut de 445 millions €, avant les ajustements de clôture. La vente devrait être conclue au troisième trimestre de 2010. Les ventes qui n'ont pas été conclues sont assujetties à la satisfaction des conditions de clôture habituelles.

À ce jour, Suncor a vendu ou a conclu des ententes pour vendre des actifs pour une contrepartie totale d'environ 2,4 milliards \$, avant les ajustements de clôture. Les autres actifs dont la vente est prévue comprennent certains actifs gaziers situés dans l'ouest du Canada et des actifs situés dans les zones de Scott/Telford et Triton en mer du Nord.

« Un an après notre fusion historique avec Petro-Canada, nous sommes très satisfaits des progrès qui ont été réalisés, souligne M. George. Les cessions d'actifs non essentiels se sont bien déroulées et nos plans de croissance suivent la bonne voie. Dans chacun de nos secteurs d'activité, qu'il s'agisse des principales activités de notre secteur des sables pétrolifères, de la production de pétrole et de gaz classique et extracôtière ou des activités de raffinage et de commercialisation en aval, notre stratégie porte fruit ».

Perspectives

Les perspectives de Suncor fournissent les objectifs de la direction pour 2010 dans certains secteurs d'activité clés de la Société. Les utilisateurs de cette information sont avisés qu'il s'agit de renseignements de nature prospective et que les résultats réels peuvent différer de façon importante des objectifs présentés. Les lecteurs ne devraient pas se fier indûment à ces perspectives.

Les perspectives de 2010 présentées ci-dessous ont été révisées à partir des perspectives publiées par la direction le 4 mai 2010. Les principales révisions sont les suivantes :

- les perspectives de production de Syncrude ont été ramenées de 38 000 b/j (+/-5 %) à 36 000 b/j (+/-5 %), en raison surtout de certains problèmes d'exploitation aux installations de Syncrude au deuxième trimestre de 2010;
- les perspectives de production du secteur Gaz naturel se rapportant aux cessions planifiées non réalisées ont été ramenées de 180 Mpi³e par jour à 140 Mpi³e par jour par suite de la vente des biens de Rosevear et Pine Creek au deuxième trimestre de 2010 et du changement dans les actifs dont la vente est planifiée;
- les perspectives de production de la Côte Est du Canada ont été augmentées de 60 000 b/j (+/-5 %) à 65 000 b/j (+/-5 %), en raison essentiellement de l'accroissement du rendement à ce jour.

Ces changements ont eu une incidence sur les perspectives de production totale qui ont été rajustées à 610 000 bep par jour (+/-5 %) par rapport à 608 000 bep par jour (+/-5 %) et sur les perspectives de production totale liée aux cessions planifiées non réalisées qui ont été rajustées à 63 000 bep par jour par rapport à 70 000 bep par jour.

	Semestre terminé le 30 juin 2010, chiffres réels	Prévisions pour l'ensemble de l'exercice 2010
Production réelle (en bep par jour) – avant les cessions planifiées non réalisées ⁽¹⁾	599 600	610 000 (+/-5 %)
Production réelle (en bep par jour) – liée aux cessions planifiées non réalisées ⁽¹⁾	s.o.	63 000
Sables pétrolifères ⁽²⁾		
Production (b/j)	249 300	280 000 (+/-5 %)
Ventes		
Diesel	9 %	9 %
Peu sulfureux	31 %	36 %
Sulfureux	44 %	46 %
Bitume	16 %	9 %
Prix obtenus pour les ventes prévues de pétrole brut ⁽³⁾	WTI à Cushing moins 9,37 \$ CA par baril	WTI à Cushing moins 7,00 \$ CA à 8,00 \$ CA par baril
Décaissements d'exploitation ⁽⁴⁾	43,50 \$ par baril	38 \$ à 42 \$ par baril
Production de Syncrude (b/j)	35 600	36 000 (+/-5 %)
Gaz naturel		
Production (Mpi ³ e par jour) – avant les cessions planifiées non réalisées ⁽¹⁾	659	580 (+/-5 %)
Production (Mpi ³ e par jour) – liée aux cessions planifiées non réalisées ⁽¹⁾	s.o.	140
Gaz naturel	90 %	91 %
Pétrole brut et liquides	10 %	9 %
Côte Est du Canada		
Production (b/j)	72 600	65 000 (+/-5 %)
International		
Production (en bep par jour) – avant les cessions planifiées ⁽¹⁾	132 300	133 000 (+/-5 %)
Production (en bep par jour) – liée aux cessions planifiées non réalisées ⁽¹⁾	s.o.	40 000
Pétrole brut et liquides ⁽⁵⁾	82 %	84 %
Gaz naturel ⁽⁵⁾	18 %	16 %

(1) Le moment où les cessions planifiées ont lieu peut influencer sur les résultats de production réels.

(2) Exclut la quote-part proportionnelle de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude.

(3) Exclut l'incidence des activités de couverture.

(4) Le montant estimatif des décaissements d'exploitation (compte non tenu de Syncrude) est calculé selon les hypothèses suivantes : i) volumes de production et composition des ventes comme ils sont présentés dans le tableau ci-dessus et ii) un prix moyen du gaz naturel de 5,28 \$ le kpi³ à AECO.

(5) Avant les cessions.

Les perspectives sont fondées sur les estimations, les prévisions et les hypothèses actuelles de Suncor pour l'exercice 2010 et sont susceptibles d'être modifiées. Les hypothèses se fondent sur l'expérience de la direction et sa compréhension des tendances historiques, des conditions actuelles, des événements futurs prévus et d'autres facteurs jugés pertinents. Les hypothèses posées pour établir les perspectives du secteur Sables pétrolifères pour l'ensemble de l'exercice 2010 comprennent les projets visant à améliorer la fiabilité et accroître l'efficacité des activités qui, selon nous, devraient réduire au minimum les travaux de maintenance non planifiés en 2010. Les hypothèses posées pour établir les perspectives des secteurs Gaz naturel, Côte Est du Canada et International pour l'ensemble de l'exercice 2010 comprennent le rendement des réservoirs, les résultats de forage, la fiabilité des installations, les changements des quotas de production et l'exécution réussie des travaux de maintenance prévus.

Facteurs de risque influant sur le rendement

Les facteurs pouvant influencer sur les résultats d'exploitation de Suncor en 2010 comprennent notamment :

- L'approvisionnement en bitume. La qualité du minerai, la maintenance non planifiée du matériel minier et des usines d'extraction, le stockage des résidus et le rendement des gisements et des installations *in situ* peuvent avoir une incidence sur l'atteinte des niveaux de production cibles en 2010.
- Le rendement des installations récemment mises en service. Les taux de production durant la période de rodage initiale du matériel sont difficiles à prévoir et peuvent être touchés par des activités de maintenance non planifiées.
- La maintenance non planifiée. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des travaux non planifiés sont nécessaires à l'une de nos installations d'exploitation minière, de production, de valorisation, de raffinage, de transport par pipeline ou d'exploitation extracôtière.
- Les révisions planifiées. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des révisions planifiées ne sont pas exécutées de façon adéquate.
- Les cessions planifiées. Une incapacité de notre part de conclure les ventes d'actifs planifiées pourrait avoir une incidence sur nos plans de gestion de la dette et notre programme de dépenses en immobilisations.
- Les prix des marchandises. Des diminutions importantes du prix du gaz naturel sont susceptibles d'entraîner l'interruption provisoire d'une partie de notre production de gaz naturel.
- Les activités à l'étranger. Les activités de Suncor à l'étranger et les actifs connexes comportent divers risques de nature politique, économique et socio-économique. Les activités de Suncor en Libye peuvent être restreintes par des quotas de production.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué renferme des énoncés prospectifs et d'autres informations qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que nous avons formulées à la lumière de notre expérience et de notre perception des tendances historiques.

Tous les énoncés et les autres informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir, y compris les déclarations et renseignements au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses attentes courantes et futures en matière de dépenses, de prix des marchandises, de coûts, de calendriers, de volumes de production, de résultats d'exploitation et de résultats financiers, et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés et renseignements prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend à », « anticipe », « estime », « planifie », « prévu », « a l'intention de », « croit », « projette », « indique », « pourrait », « se concentre sur », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif » et autres expressions analogues. Ces énoncés et renseignements ne sont pas des garanties d'un rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, dont certains sont similaires à ceux qui touchent d'autres sociétés pétrolières et gazières et d'autres sont uniques à Suncor. Les résultats réels de Suncor pourraient différer de façon importante de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés ou renseignements prospectifs et le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les perspectives de Suncor comprennent une fourchette de production, compte tenu des prévisions, estimations, projections et hypothèses actuelles. Les incertitudes inhérentes au processus d'estimations et les conséquences d'événements futurs peuvent faire en sorte que les résultats réels diffèrent de nos estimations, parfois de façon importante. Les hypothèses sont fonction de l'expérience de la direction et de sa compréhension des tendances historiques, des conditions actuelles, des événements futurs prévus et d'autres facteurs jugés pertinents.

Les risques, incertitudes et autres facteurs qui pourraient toucher les résultats réels comprennent, entre autres, l'instabilité du marché qui nuit à la capacité de Suncor d'obtenir du financement à des taux acceptables sur les marchés des capitaux d'emprunt; la disponibilité du bitume de tiers; la réussite des stratégies de couverture; le maintien d'un ratio approprié de dette par rapport aux flux de trésorerie; l'évolution de la conjoncture économique et commerciale générale; les variations de l'offre et de la demande pour les produits de Suncor; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; la capacité de Suncor de s'adapter à l'évolution des marchés et d'obtenir à temps les approbations des organismes de réglementation; la mise en œuvre réussie en temps opportun des projets d'investissement, y compris les projets de croissance et les projets réglementaires; l'exécution efficace des révisions planifiées; l'exactitude des estimations de coûts, dont certaines sont fournies au stade de la conception ou à d'autres stades préliminaires des projets et avant le commencement ou la conception des études techniques détaillées nécessaires à la réduction de la marge d'erreur et à l'augmentation du degré d'exactitude; l'intégrité et la fiabilité des immobilisations de Suncor; l'effet cumulatif de la mise en valeur d'autres ressources; les coûts afférents à la conformité aux lois environnementales actuelles et futures; l'exactitude des estimations des réserves, des ressources et de la production futures de Suncor et son succès au chapitre des activités de forage d'exploration et de mise en valeur et des activités connexes; le maintien de relations satisfaisantes avec les syndicats, les associations d'employés et les partenaires en coentreprises; les mesures prises par les sociétés concurrentes, y compris la concurrence accrue d'autres sociétés pétrolières et gazières ou de sociétés qui fournissent des sources d'énergie de remplacement; les pénuries de main-d'œuvre et de matériel; les incertitudes découlant des retards ou des changements de plans relativement aux projets ou aux dépenses en immobilisations; les mesures prises par les pouvoirs publics en matière d'imposition ou les modifications apportées aux frais et aux redevances; les modifications aux règlements dans le domaine de l'environnement et d'autres domaines (comme l'examen que mène actuellement le gouvernement de l'Alberta à l'égard des conséquences imprévues du régime de redevances à la Couronne proposé, et l'examen par le gouvernement du Canada de la réglementation proposée à l'égard des rejets de gaz à effet de serre); la capacité et la volonté des parties avec qui Suncor a des liens importants de s'acquitter de leurs obligations à l'égard de la Société (notamment en ce qui a trait aux cessions d'actifs prévues); les incertitudes liées à la capacité des parties à remplir les conditions exigées pour la clôture de toute cession d'actifs prévue, ou de les remplir dans les délais requis; les risques politiques, économiques et socio-économiques associés aux activités à l'étranger (incluant les quotas de production de l'OPEP); la survenance d'imprévus, tels que des incendies, éruptions, gels, pannes de matériel et autres événements semblables touchant Suncor ou d'autres parties dont les activités ou actifs se répercutent directement ou indirectement sur Suncor; le risque de ne pas réaliser les synergies ou les économies de coûts prévues; les risques liés à l'intégration des deux entreprises par suite de la fusion et l'évaluation inexacte des valeurs de l'autre entité. Ces facteurs importants ne sont pas exhaustifs.

Bon nombre de ces facteurs de risque et des autres hypothèses sous-jacentes aux énoncés et aux renseignements de nature prospective sont examinés plus en détail tout au long du rapport aux actionnaires pour la période terminée le 30 juin 2010 ou le formulaire 40-F de Suncor déposés auprès des commissions des

valeurs mobilières du Canada au www.sedar.com et de la Securities and Exchange Commission (SEC) des États-Unis au www.sec.gov. Le lecteur est également invité à se reporter aux facteurs de risque et aux hypothèses décrits dans d'autres documents que nous déposons de temps à autre auprès des organismes de réglementation des valeurs mobilières. Ces facteurs de risque et ces hypothèses sont intégrés par renvoi aux présentes. On peut obtenir sans frais des exemplaires de ces documents en s'adressant à la Société.

- 30 -

Pour de plus amples renseignements au sujet de Suncor Énergie Inc., veuillez visiter notre site Web au www.suncor.com.

Pour plus d'information concernant le processus de gestion des résidus TRO, les projets d'éoliennes et d'autres aspects de la performance environnementale, économique et sociale de Suncor, veuillez consulter notre rapport 2010 sur le développement durable à l'adresse www.suncor.com/sustainability.

Le rapport complet du deuxième trimestre de 2010 de Suncor à l'intention des actionnaires ainsi que les états financiers et les notes (non vérifiés) peuvent être obtenus en visitant le www.suncor.com/financialreporting ou en téléphonant au 1-800-558-9071, sans frais en Amérique du Nord

Pour écouter la conférence téléphonique portant sur les résultats du deuxième trimestre de Suncor, visitez le www.suncor.com/webcasts.

Demandes des investisseurs : Helen Kelly 403-693-2048

Demandes des médias : 403-920-8332