

2011 11 03 Suncor Energy reports 2011 third quarter results ENPOUR PUBLICATION IMMÉDIATE**Suncor Énergie annonce ses résultats financiers pour le troisième trimestre de 2011
La production exceptionnelle tirée des sables pétrolifères se traduit par un résultat opérationnel et des flux de trésorerie records**

Les informations financières ne sont pas vérifiées et elles sont présentées en dollars canadiens, sauf indication contraire. Toute l'information financière, y compris les chiffres comparatifs de Suncor pour l'exercice 2010, a été établie conformément aux PCGR canadiens, au moyen de méthodes comptables conformes au cadre conceptuel des Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») prescrites par la Partie I du Manuel de l'ICCA publié par l'Institut Canadien des Comptables Agréés. Pour les périodes précédentes, la Société établissait ses états financiers consolidés et ses états financiers consolidés intermédiaires conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada qui étaient en vigueur avant le 1^{er} janvier 2011 (le « référentiel comptable antérieur »). Les chiffres comparatifs de l'exercice 2010 de Suncor ont été retraités afin qu'ils soient conformes aux IFRS. Un rapprochement des chiffres comparatifs établis selon le référentiel comptable antérieur avec ceux établis selon les IFRS est présenté dans les notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires non audités de la période close le 30 septembre 2011. Les volumes de production sont présentés sur une base de participation directe, avant les redevances, sauf indication contraire.

Certaines mesures financières dont il est question dans le présent document, notamment le résultat opérationnel, les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles, et les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères, ne sont pas prescrites par les PCGR. Des rapprochements du résultat opérationnel, défini à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR », avec le résultat net établi selon les PCGR sont présentés aux rubriques « Information financière consolidée » et « Résultats sectoriels et analyse » du rapport de gestion en date du 1 novembre 2011. Les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères sont décrites et font l'objet d'un rapprochement à la rubrique « Résultats sectoriels et analyse – Sables pétrolifères » du rapport de gestion. Les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles et le RCI font l'objet de rapprochements plus loin à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR ». Ces mesures financières hors PCGR n'ont pas de définition normalisée et, par conséquent, il est peu probable qu'elles soient comparables avec les mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Nous avons inclus ces mesures financières hors PCGR parce que la direction les utilise pour analyser la performance opérationnelle, l'endettement et la liquidité. Par conséquent, ces mesures ne doivent pas être utilisées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR.

Calgary (Alberta), le 3 novembre 2011 – Suncor Énergie Inc. a inscrit un résultat net de 1,287 G\$ pour le troisième trimestre de 2011 (0,82 \$ par action ordinaire), en comparaison d'un résultat net de 1,224 G\$ (0,78 \$ par action ordinaire) pour le troisième trimestre de 2010.

Le résultat opérationnel, qui se calcule en ajustant le résultat net en fonction d'éléments importants qui ne sont pas représentatifs du rendement opérationnel, a presque triplé pour atteindre un record de 1,789 G\$ (1,14 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2011, en comparaison de 617 M\$ (0,39 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2010. Cette hausse est principalement attribuable à la hausse des prix moyens réalisés en amont, à l'accroissement des marges de raffinage en aval et à une augmentation de la production du secteur Sables pétrolifères.

Les flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles se sont hissés à un sommet jamais atteint de 2,721 G\$ (1,73 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2011, contre 1,630 G\$ (1,04 \$ par action ordinaire) au troisième trimestre de 2010. Cette augmentation tient essentiellement aux mêmes facteurs qui ont entraîné la hausse du résultat opérationnel.

Les volumes de production tirés du secteur Sables pétrolifères de Suncor (à l'exclusion de la quote-part de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude) ont augmenté au troisième trimestre de 2011 pour atteindre un niveau moyen record de 326 600 barils par jour (b/j), comparativement à 306 600 b/j au troisième trimestre de 2010.

La production totale en amont de Suncor s'est chiffrée en moyenne à 546 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j) au troisième trimestre de 2011, en comparaison de 635 500 bep/j au troisième trimestre de 2010. La diminution des volumes de production s'explique par la cession d'actifs non essentiels en 2010 et en 2011, les problèmes opérationnels à Buzzard et l'arrêt de la production en Libye, ces facteurs ayant été en partie contrebalancés par la production record du secteur Sables pétrolifères (à l'exclusion de Syncrude).

« Après avoir réalisé de façon sécuritaire d'importantes activités de maintenance au deuxième trimestre, Suncor a affiché les flux de trésorerie et le résultat opérationnel trimestriels les plus élevés qu'elle ait jamais connus, grâce à la production record tirée du secteur Sables pétrolifères et à la fiabilité de notre secteur Raffinage et commercialisation », a déclaré Rick George, président et chef de la direction. « Voilà qui montre bien la solidité de l'entreprise et permet de constater la capacité de notre modèle d'affaires intégré de générer des rendements supérieurs en tirant parti des écarts de prix du brut en amont et des marges des activités en aval. »

Les charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères (à l'exclusion de Syncrude) se sont établies à 36,60 \$ par baril au troisième trimestre de 2011, en comparaison de 33,30 \$ par baril au troisième trimestre de 2010. Cette progression est attribuable à la hausse des charges opérationnelles décaissées totales par suite des travaux de maintenance à une unité d'hydrogène, des activités de reconditionnement de puits pour l'exploitation *in situ* et de l'intensification des activités minières *in situ*, ces facteurs ayant été en partie compensés par l'incidence d'une augmentation des volumes de production au cours du trimestre.

La quote-part de Suncor dans la production de la coentreprise Syncrude lui a rapporté un volume de production moyen de 35 900 b/j pour le troisième trimestre de 2011, en comparaison de 31 700 b/j pour le trimestre correspondant de 2010.

La production du secteur Exploration et production s'est chiffrée à 183 500 bep/j au troisième trimestre de 2011, en comparaison de 297 200 bep/j au troisième trimestre de 2010. Le recul de la production s'explique principalement par les cessions d'actifs non essentiels réalisées au cours de la dernière année, une production supplémentaire d'environ 60 000 bep/j ayant été tirée de ces actifs au troisième trimestre de 2010, l'arrêt de la production en Libye et les problèmes opérationnels à Buzzard.

Le secteur Raffinage et commercialisation de Suncor a continué d'enregistrer un résultat et des flux de trésorerie de premier quartile, les ventes de produits raffinés ayant totalisé en moyenne 90 700 mètres cubes par jour (m³/j) pour le troisième trimestre de 2011, en comparaison de 88 900 m³/j pour le troisième trimestre de 2010. Les quatre raffineries de la Société ont affiché un taux d'utilisation de 97 % au cours du trimestre.

« Le formidable travail qu'ont accompli les membres de notre personnel et les entrepreneurs à l'égard du système de gestion de l'excellence opérationnelle de Suncor nous a permis d'améliorer la fiabilité dans l'ensemble de l'entreprise », explique M. George. « Bien qu'il reste du travail à faire, nous prévoyons que ces efforts assidus se traduiront par des résultats solides et soutenus. »

Mise à jour concernant la stratégie et l'exploitation

Suncor va de l'avant avec la stratégie de croissance sur 10 ans qu'elle a dévoilée en décembre 2010. Conformément à cette stratégie, ses dépenses de croissance du troisième trimestre ont été axées sur

l'expansion de ses activités d'exploitation de sables pétrolifères *in situ*, sur la poursuite de la construction d'une nouvelle unité d'hydrotraitement des sables pétrolifères et sur le déploiement d'une nouvelle technique de gestion des résidus dans l'ensemble de ses installations de sables pétrolifères existantes.

Les installations de la troisième phase d'agrandissement du projet Firebag de Suncor sont presque complètement opérationnelles. La production de pétrole a commencé à la première plateforme d'exploitation et les installations de traitement centrales produisent de la vapeur et traitent l'eau et les fluides. La Société prévoit atteindre la pleine capacité de production au deuxième semestre de 2013. Par suite de l'augmentation de la production à la troisième phase d'agrandissement du projet Firebag, de l'achèvement récent des travaux de maintenance planifiés à Firebag et à MacKay River et de l'ajout de puits intercalaires à Firebag, la production *in situ* a dépassé les 100 000 b/j pour la première fois à la fin d'octobre.

La construction des infrastructures, des installations de traitement centralisé, des installations de cogénération et de deux plateformes d'exploitation se poursuit à la quatrième phase d'agrandissement de Firebag. De plus, une partie de l'infrastructure requise pour la quatrième phase d'agrandissement a été construite dans le cadre de la troisième phase. La Société prévoit commencer la production à la quatrième phase vers la fin du premier trimestre de 2013. La capacité de production cible des troisième et quatrième phases de l'agrandissement est de 62 500 barils de bitume par jour.

Au troisième trimestre, la Société a achevé la construction et amorcé la mise en service de l'unité d'hydrogène du projet Millennium Naphta Unit (MNU). L'unité d'hydrotraitement du projet MNU devrait être achevée avant la fin de l'exercice.

« L'achèvement des nouvelles unités d'hydrogène et d'hydrotraitement du projet MNU et le redémarrage réussi de l'une de nos usines d'hydrogène nous donneront énormément de souplesse pour accroître notre production de pétrole peu sulfureux », explique M. George. « Cela nous permettra éventuellement d'optimiser notre marge bénéficiaire sur les barils de produits de sables bitumineux traités. »

Du côté des activités du secteur Exploration et production en mer du Nord, le plan préliminaire de mise en valeur des champs relativement à la mise en valeur de la zone Golden Eagle dans la partie de la mer du Nord se trouvant au large du Royaume-Uni (R.-U.), qui comprend des installations autonomes conçues pour générer une production brute de 70 000 bep/j, a été approuvé par le U.K. Department of Energy and Climate Control. La Société prévoit que la production commencera à la fin de 2014. Suncor détient une participation de 26,69 % dans ce projet de mise en valeur. Aux installations de Buzzard, les taux de production se sont considérablement améliorés en octobre par rapport aux taux moyens de l'exercice, en raison surtout de l'achèvement des travaux de maintenance planifiés et de la mise en service de la quatrième plateforme, qui a permis d'assurer la production de tous les puits.

Du côté des autres activités à l'étranger du secteur Exploration et production, la transition à un nouveau gouvernement en Libye s'est traduite par la levée d'un certain nombre de sanctions qui avaient une incidence sur les activités de Suncor dans le pays. La Société fait preuve d'un optimisme prudent à l'égard d'une reprise des activités alors qu'elle élabore un plan de reprise et collabore avec son partenaire de coentreprise, qui travaille à remettre la production en marche. À l'heure actuelle, l'évaluation de la Société concernant la dépréciation des actifs en Libye n'a pas changé.

Par suite des événements en Syrie, de nouvelles sanctions ont été annoncées au cours du trimestre, interdisant, entre autres choses, l'achat de la production de pétrole syrien ou de nouveaux investissements dans le secteur pétrolier syrien. Les sanctions actuellement en vigueur n'ont pas d'incidence sur la production et la vente de gaz naturel du projet Ebla, lequel n'est pas exporté mais contribue à répondre à la demande en énergie au pays. Suncor continue de se conformer aux

modalités de toutes les sanctions applicables à ses activités et est consciente des préoccupations qui existent à l'égard des événements en Syrie. Elle continue de surveiller attentivement l'évolution des tensions et prend toutes les précautions nécessaires pour assurer la sécurité de son personnel. Suncor estime que le fait d'embaucher du personnel syrien, de perfectionner les compétences en Syrie et de produire du gaz naturel en vue de générer de l'électricité pour la consommation intérieure lui permet d'apporter une contribution positive à la Syrie, à condition que le travail puisse être effectué de façon responsable. Pour s'en assurer, Suncor met l'accent sur la responsabilité sociale liée au fait d'exercer des activités dans un territoire où sévit un conflit.

Du côté des activités du secteur Côte Est du Canada, White Rose mène un projet pilote dans le but de recueillir des données supplémentaires sur le champ West White Rose, qui fait partie des projets d'extension de White Rose. Le premier de deux puits d'essai a été achevé au troisième trimestre de 2011, l'injection d'eau devant commencer à la fin de 2011. Le programme prolongé de maintenance à quai qui devait être entrepris à Terra Nova en 2011 a été reporté en 2012 afin que les plans visant à remédier aux problèmes liés à la présence de sulfure d'hydrogène puissent être mis en œuvre parallèlement à l'exécution de ces travaux. En octobre, la Société a procédé à un arrêt de maintenance qui devrait durer quatre semaines à Terra Nova, pendant lequel la production sera complètement arrêtée.

Dans le domaine de l'énergie renouvelable, l'aménagement du projet éolien de Wintering Hills d'une capacité de production de 88 MW situé dans le sud de l'Alberta se poursuit à un coût en deçà du budget et en avance sur l'échéancier. Les activités du troisième trimestre ont porté principalement sur l'édification et la mise en service de turbines et la remise en état de terrain. Le projet produit actuellement de l'électricité et devrait fonctionner à pleine capacité d'ici la fin de novembre. La Société détient une participation de 70 % dans ce projet.

En septembre, la Société a mis en place un plan visant le rachat de ses actions ordinaires jusqu'à concurrence d'une valeur de 500 M\$, indiquant ainsi sa confiance dans sa valeur sous-jacente malgré les récentes ventes massives de son action sur les marchés boursiers. La Société a racheté environ 6,4 millions d'actions aux termes de ce plan depuis sa mise en place le 6 septembre, remettant ainsi plus de 180 M\$ aux actionnaires. De l'avis de la Société, la décision d'affecter de la trésorerie au rachat d'actions n'aura pas d'incidence sur sa stratégie de croissance à long terme.

Prévisions

Suncor a modifié les prévisions qu'elle a publiées le 28 juillet 2011. Les principaux changements présentés ci-après comprennent ce qui suit :

- Le rétrécissement de la fourchette de production pour le secteur Sables pétrolifères (à l'exclusion de Syncrude) rend compte du rendement opérationnel au terme des travaux de maintenance planifiés au deuxième trimestre de 2011.
- Le changement de la composition des ventes de pétrole (sulfureux/peu sulfureux) rend compte des travaux de maintenance réalisés au troisième trimestre de 2011 à une usine d'hydrogène, lesquels ont réduit la capacité du secteur Sables pétrolifères de produire du brut synthétique peu sulfureux pendant la période de maintenance.
- La révision à la hausse des prévisions de production du secteur Côte Est du Canada rend compte du rendement opérationnel pendant les neuf premiers mois de 2011.
- La révision à la baisse des prévisions de production du secteur International rend compte des travaux de maintenance non planifiés à Buzzard au troisième trimestre de 2011.

	Perspectives pour l'exercice 2011 formulées en date du 28 juillet 2011	Perspectives pour l'exercice 2011 mises à jour en date du 3 novembre 2011	Résultats réels pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2011
Production totale de Suncor (bep/j)	520,000 – 570,000	530,000 – 560,000	535,900
Sables pétrolifères¹⁾			
Production (b/j)	280,000 – 310,000	300,000 – 310,000	297,400
Ventes			
Diesel	8%	8%	7%
Peu sulfureux	33%	29%	26%
Sulfureux	55%	56%	58%
Bitume	4%	7%	9%
Prix obtenus pour les ventes prévues de pétrole brut	WTI à Cushing moins 5,50 \$ CA à 6,50 \$ CA le baril	WTI à Cushing moins 5,50 \$ CA à 6,50 \$ CA le baril	WTI à Cushing moins 7,68 \$ le baril
Charges opérationnelles décaissées ²⁾	39 \$ à 43 \$ par baril	39 \$ à 41 \$ par baril	40,40 \$ par baril
Syncrude			
Production (b/j)	35,000 – 37,000	35,000 – 37,000	36,100
Amérique du Nord (activités terrestres)			
Production (Mpi ³ e/j)	370 – 410	380 – 400	396
Gaz naturel	92%	92%	92%
Pétrole brut et liquides	8%	8%	8%
Côte Est du Canada			
Production (b/j)	58,000 – 65,000	64,000 – 70,000	66,400
International			
Production (bep/j)	80,000 – 90,000	68,000 – 76,000	70,000
Pétrole brut et liquides	82%	81%	80%
Gaz naturel	18%	19%	20%

1) Compte non tenu de la quote-part de Suncor au titre de la production et des charges opérationnelles de la coentreprise Syncrude.

2) Le montant estimatif des charges opérationnelles décaissées 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) prix du gaz naturel moyen de 3,50 \$ le gigajoule à AECO. Les charges opérationnelles décaissées constituent une mesure financière hors PCGR. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion.

Pour plus de renseignements sur les prévisions de Suncor pour 2011, prière de visiter le site Web de la Société, au www.suncor.com/guidance.

Mises en garde, hypothèses et facteurs de risque

Les rubriques relatives à la mise à jour concernant la stratégie et l'exploitation et aux prévisions présentées ci-dessus renferment de l'information de nature prospective qui fait intervenir plusieurs risques et incertitudes, dont bon nombre sont indépendants de la volonté de Suncor, notamment ceux énoncés ci-dessous.

Les hypothèses posées pour établir les perspectives du secteur Sables pétrolifères pour l'exercice 2011 se rapportent notamment aux projets visant à améliorer la fiabilité et à accroître l'efficacité des activités, qui devraient nous permettre de réduire au minimum les travaux de maintenance non planifiés pour le reste de l'exercice 2011. Les hypothèses concernant les secteurs Côte Est du Canada, International et Amérique du Nord (activités terrestres) pour l'exercice 2011 comprennent le rendement

du gisement, les résultats des forages, la fiabilité des installations, les changements dans les quotas de production et l'exécution des travaux de maintenance planifiés.

Les facteurs susceptibles d'influer sur les prévisions de Suncor pour 2011 comprennent les suivants, sans en exclure d'autres :

- L'approvisionnement en bitume. Une diminution temporaire de la teneur commerciale du minerai qui devrait avoir une incidence sur les activités d'extraction des douze prochains mois, les travaux de maintenance non planifiés devant être effectués à l'égard du matériel minier et des usines d'extraction, le stockage des résidus et le rendement des réservoirs *in situ* pourraient avoir une incidence sur l'atteinte des niveaux de production cibles pour 2011.
- Le rendement des installations récemment mises en service. La cadence de production des nouvelles installations le temps que soit mis en service le nouveau matériel est non seulement difficile à prévoir, mais elle est également susceptible d'être ralentie advenant la nécessité d'effectuer des travaux de maintenance non planifiés.
- Les travaux de maintenance non planifiés. La production estimative pourrait ne pas être atteinte si des travaux de maintenance non planifiés devaient être exécutés à l'égard de l'une ou l'autre de nos usines d'extraction, de production, de valorisation ou de raffinage, ou encore à l'égard de la canalisation de transport ou de nos actifs extracôtiers.
- Les travaux de maintenance planifiés. La production estimative pourrait ne pas être atteinte si les travaux de maintenance planifiés, comme l'arrêt de quatre semaines prévu à Terra Nova, étaient touchés par des événements imprévus ou n'avaient pas effectivement lieu.
- Une baisse du prix des marchandises pourrait nous forcer à revoir à la baisse nos prévisions de production ou nos projets de dépenses en immobilisations.
- Les activités menées à l'étranger. Les activités que Suncor exerce à l'étranger ainsi que les actifs utilisés pour les besoins de ces activités sont exposés à plusieurs risques d'ordre politique, économique et socio-économique. L'agitation civile qui sévit en Syrie pourrait avoir une incidence sur les activités de Suncor dans ce pays.

Les autres hypothèses ayant servi à établir les perspectives pour l'exercice 2011, qui sont intégrées par renvoi dans le présent document, peuvent être obtenues à l'adresse www.suncor.com/guidance.

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, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves et des ressources; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les taux de redevance applicables et les lois fiscales; les niveaux de production futurs; la suffisance des dépenses en capital budgétées pour l'exécution des activités planifiées; la disponibilité et le coût de la main-d'œuvre et des services; et la réception en temps utiles des approbations des autorités réglementaires et des tiers. Tous les énoncés et les autres informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir ainsi que les autres énoncés et renseignements au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses, de prix des marchandises, de coûts, de calendriers, de volumes de production, de résultats opérationnels 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. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux éléments suivants :

- *La prévision de Suncor selon laquelle des efforts assidus se traduiront par des résultats solides et soutenus;*
- *La capacité de production cible de chacune des troisième et quatrième phases de l'agrandissement de Firebag de 62 500 barils de bitume par jour;*
- *La production de la troisième phase de l'agrandissement de Firebag devrait atteindre la pleine capacité de production au deuxième semestre de 2013;*
- *La production de la quatrième phase de l'agrandissement de Firebag devrait commencer vers la fin du premier trimestre de 2013;*
- *La construction de l'unité d'hydrotraitement du projet MNU sera achevée avant la fin de l'exercice;*
- *La mise en valeur de la zone Golden Eagle inclura des installations autonomes conçues pour générer une production brute de 70 000 bep/j et la Société prévoit que la production commencera à la fin de 2014;*
- *L'injection d'eau devrait commencer à la fin de 2011 pour le premier de deux puits d'essai sur le champ West White Rose, qui fait partie des projets d'extension de White Rose;*
- *L'arrêt de maintenance qui devrait durer quatre semaines à Terra Nova;*
- *Le projet éolien de Wintering Hills qui devrait fonctionner à pleine capacité d'ici la fin de novembre;*
- *Le programme prolongé de maintenance à quai qui devait être entrepris à Terra Nova en 2012; et*
- *La décision d'affecter de la trésorerie au rachat d'actions n'aura pas d'incidence sur sa stratégie de croissance à long terme.*

Les énoncés et les renseignements prospectifs 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 propres 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; le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les autres risques, incertitudes et facteurs susceptibles d'influencer les résultats financiers et opérationnels de tous les secteurs et activités de Suncor sont, entre autres, les suivants : les changements dans la conjoncture économique, les conditions du marché et les conditions commerciales touchant notamment le prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; les fluctuations de l'offre et de la demande pour les produits de Suncor; la mise en œuvre réussie et en temps opportun des projets d'investissement, y compris les projets de croissance et les projets réglementaires; 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 mesures prises par les pouvoirs publics en matière d'imposition ou les modifications apportées aux frais et aux redevances, et les modifications aux règlements dans le domaine de l'environnement et d'autres domaines; 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; la survenance d'imprévus, tels que des incendies, 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; notre capacité de découvrir et de mettre en valeur de nouvelles réserves pétrolières et gazières de façon rentable; l'exactitude des estimations des réserves, des ressources et de la production future de Suncor; l'instabilité du marché qui nuit à la capacité de Suncor d'obtenir du financement à des taux acceptables sur le marché des capitaux d'emprunt; le maintien d'un ratio dette/flux de trésorerie optimal; le succès des initiatives de gestion du risque déployées par la Société à l'aide d'actifs et de passifs dérivés et d'autres instruments financiers; les coûts afférents à la

conformité aux lois environnementales actuelles et futures; les risques et les incertitudes associés à la clôture d'une transaction d'achat ou de cession d'actifs pétroliers ou gaziers de Suncor, notamment en ce qui a trait à la contrepartie à verser ou à recevoir pour cette transaction, la capacité des contreparties à remplir leurs obligations en temps opportun et à obtenir toute autorisation requise (et habituelle pour ce type de transaction) des autorités de réglementation ou de tierces parties, ce qui est indépendant de la volonté de Suncor; 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; le risque de ne pas réaliser les synergies ou les économies de coûts prévus; les risques liés à l'intégration de Suncor et de Petro-Canada après la fusion; et l'évaluation inexacte de la valeur des actifs acquis et des passifs épongés dans le cadre de la fusion avec Petro-Canada. Tous ces facteurs importants ne sont pas exhaustifs.

La dernière notice annuelle déposée par Suncor sur formulaire 40-F, le rapport annuel aux actionnaires et les autres documents qu'elle dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses importants et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont incorporés aux présentes par voie de référence. On peut se procurer gratuitement des exemplaires de ces documents en écrivant à Suncor au 150, 6th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3Y7, en téléphonant au 1-800-558-9071, en en faisant la demande par courriel à info@suncor.com ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au www.sedar.com ou EDGAR au www.sec.gov. Sauf dans les cas où les lois applicables sur les valeurs mobilières l'exigent, Suncor se dégage de toute intention ou obligation de mettre à jour ou de réviser publiquement ses renseignements de nature prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

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 nécessairement une équivalence de la valeur à la tête du puits.

Suncor Énergie Inc. est la plus importante société énergétique intégrée du Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement et à la valorisation des sables pétrolifères, à la production pétrolière et gazière classique et extracôtière, au raffinage du pétrole et à la commercialisation des produits sous la marque Petro-Canada. Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York

– 30 –

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

Le rapport complet du troisième trimestre de 2011 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/rapportsfinanciers ou www.sedar.com 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 :
800-558-9071
invest@suncor.com

Demandes des médias :
403-296-4000
media@suncor.com