

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Résultats du deuxième trimestre de Suncor Énergie

À moins d'indication contraire, toute l'information financière est non auditée, et est présentée en dollars canadiens (\$CA) et a été établie conformément aux Normes internationales d'information financières (les « IFRS ») et plus précisément à la Norme comptable internationale 34, « Information financière intermédiaire » (« IAS 34 »), telle qu'elle a été publiée par l'International Accounting Standards Board. En date du 1^{er} janvier 2013, Suncor a adopté de nouvelles normes comptables et des normes comptables révisées, qui sont décrites à la rubrique « Autres éléments » du présent communiqué. Les chiffres comparatifs se rapportant aux résultats de Suncor pour 2012 ont été retraités conformément aux dispositions transitoires respectives des nouvelles normes et des normes révisées. Les volumes de production sont présentés avant redevances en fonction de la participation directe, à moins d'indication contraire. Certaines mesures financières auxquelles il est fait référence dans le présent document (résultat opérationnel, flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles, rendement du capital investi (RCI) et charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères) n'ont pas de définition normalisée prescrite par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Les références au secteur Sables pétrolifères excluent la participation de Suncor dans Syncrude.

Calgary (Alberta), le 31 juillet 2013 – « Le modèle d'affaires intégré de Suncor a permis une fois de plus à la Société de générer de solides flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles durant le trimestre », a déclaré le président et chef de la direction de Suncor, Steve Williams. « Je suis fier de notre équipe, qui a mené à bien, en toute sécurité, une série de travaux de maintenance planifiés et coordonnés à nos installations et a réalisé bon nombre de projets visant à accroître notre capacité de transport et notre accès au marché. Ces activités ont permis de rendre nos actifs plus forts et plus souples, ce qui nous permet d'anticiper d'excellents résultats. »

- Résultat opérationnel de 934 M\$ (0,62 \$ par action ordinaire) et résultat net de 680 M\$ (0,45 \$ par action ordinaire).
- Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles de 2,250 G\$ (1,49 \$ par action ordinaire).
- Production trimestrielle de 276 600 barils par jour (b/j) pour le secteur Sables pétrolifères, ce qui rend compte de l'incidence de la révision à l'usine de valorisation 1 et d'arrêts non planifiés survenus aux installations de tiers au cours du trimestre.
- Réalisation de travaux de maintenance à l'usine de valorisation 1, à l'installation Firebag et à la raffinerie d'Edmonton, planifiés et exécutés de manière à en limiter les répercussions sur l'exploitation intégrée de Suncor. La Société est passée à un cycle de révision de cinq ans dans le secteur Sables pétrolifères et prévoit que la prochaine révision générale aura lieu en 2016 à l'usine de valorisation 2.
- Progrès importants en ce qui concerne l'accroissement de notre capacité de transport à partir de la région de Fort McMurray et l'obtention de l'accès aux marchés mondiaux, tant pour la production actuelle qu'en prévision de la croissance future.

Résultats financiers

Suncor Énergie Inc. a inscrit un résultat opérationnel de 934 M\$ (0,62 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2013, contre 1,249 G\$ (0,80 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2012. Des travaux de maintenance planifiés dans les secteurs Sables pétrolifères et Raffinage et commercialisation ainsi que des contraintes de production supplémentaires dans le secteur Sables pétrolifères occasionnées par des arrêts de production non planifiés survenus aux installations de tiers, dont la fermeture préventive de pipelines de tiers à la suite des inondations dans le nord de l'Alberta, ont eu des répercussions sur les résultats opérationnels. D'autres facteurs incluent la hausse des charges opérationnelles associée à l'accroissement des actifs de production de la Société, lesquels facteurs ont été atténués par une augmentation des prix obtenus dans tous les paniers de brut du secteur Sables pétrolifères par suite de l'amenuisement des écarts de prix du pétrole brut de l'Ouest canadien.

Les flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles se sont établis à 2,250 G\$ (1,49 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2013, contre 2,347 G\$ (1,51 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2012. Cette diminution s'explique principalement par les facteurs qui ont eu une incidence sur le résultat opérationnel dont il est question ci-dessus.

Le résultat net s'est établi à 680 M\$ (0,45 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2013, en comparaison d'un résultat net de 324 M\$ (0,21 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2012, et a subi les répercussions des mêmes facteurs que ceux qui ont eu une incidence sur le résultat opérationnel. Le résultat net du deuxième trimestre de 2012 tient également compte d'une perte de valeur après impôt de 694 M\$ sur les actifs syriens de la Société, contrebalancée en partie par une plus faible perte de change à la réévaluation de la dette à long terme libellée en dollars américains pour le deuxième trimestre de 2012. Le RCI (sans les projets d'envergure en cours) s'est établi à 8,1 % pour la période de 12 mois close le 30 juin 2013, contre 14,2 % pour la période de 12 mois close le 30 juin 2012. Une perte de valeur après impôt de 1,487 G\$ liée au projet de l'usine de valorisation Voyageur comptabilisée au quatrième trimestre de 2012, qui s'ajoute à la charge après impôt de 127 M\$ comptabilisée au premier trimestre de 2013 en raison de la suspension du projet, a réduit de 4,4 % le RCI pour la période de douze mois close le 30 juin 2013.

Résultats opérationnels

La production totale en amont de Suncor s'est établie à 500 100 bep/j au deuxième trimestre de 2013, en comparaison de 542 400 bep/j au deuxième trimestre de 2012.

Les volumes de production tirés du secteur Sables pétrolifères se sont chiffrés en moyenne à 276 600 b/j au deuxième trimestre de 2013, en comparaison de 309 200 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent. La révision planifiée de l'usine de valorisation 1 d'une durée de sept semaines et les arrêts non planifiés aux installations de tiers ont eu une incidence sur la production du trimestre. Les arrêts aux installations de tiers ont diminué d'environ 36 000 b/j la production du trimestre. L'arrêt d'une unité de cogénération de tiers au début de mai a entraîné un arrêt de trois jours de l'usine de valorisation 2 suivi d'une période de reprise, ce qui a limité la production de pétrole brut synthétique (PBS) et restreint la disponibilité des diluants pour le mélange avec le bitume produit jusqu'au début de juin. À la fin de juin, l'arrêt préventif de pipelines de tiers à la suite des inondations dans le nord de l'Alberta a réduit davantage la production. Suncor s'est efforcée d'atténuer l'incidence de cette fermeture en utilisant la capacité de stockage existante et en continuant d'acheminer le produit au moyen du pipeline dont Suncor est le propriétaire exclusif.

« À la suite de ces événements, la production du secteur Sables pétrolifères a repris, et nous observons présentement une solide performance », s'est réjoui M. Williams. « Les niveaux de

production actuels témoignent des améliorations sur le plan de la fiabilité découlant de la révision à l'usine de valorisation 1 et des progrès que nous avons accomplis quant à l'accroissement de notre capacité de transport, y compris l'achèvement de l'infrastructure de bitume chaud et l'augmentation de sa capacité de stockage et de sa capacité pipelinière afin de permettre l'importation de diluants ».

Conformément aux attentes de la Société, les charges opérationnelles décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ont augmenté au deuxième trimestre de 2013. L'augmentation, de 39,00 \$ par baril au deuxième trimestre de 2012 à 46,55 \$ par baril, s'explique principalement par la baisse des volumes de production et l'augmentation du total des charges opérationnelles décaissées. Le total des charges opérationnelles décaissées a augmenté par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent en raison de l'augmentation des coûts associée à l'intensification des activités, à la hausse des prix du gaz naturel et à la multiplication des activités de maintenance aux installations d'exploitation minière. Ces facteurs ont été en partie compensés par l'avantage net de l'augmentation des ventes d'électricité et la baisse des coûts d'exploitation minière contractuelle associés à la diminution de la production des activités d'extraction.

La quote-part de Suncor dans la production de Syncrude est passée de 28 600 b/j au deuxième trimestre de 2012 à 32 800 b/j pour le deuxième trimestre de 2013. L'augmentation de la production au deuxième trimestre de 2013 est essentiellement attribuable à des travaux de maintenance planifiés d'une durée de deux mois au cours du deuxième trimestre de 2012. Le trimestre écoulé a souffert des arrêts non planifiés d'une chaudière, qui ont nécessité la fermeture de l'un des trois cokeurs. Par conséquent, il a été convenu de devancer au début de juin les travaux de maintenance planifiés d'une durée de huit semaines qui étaient prévus pour le deuxième semestre de 2013.

La production du secteur Exploration et production s'est chiffrée à 190 700 bep/j au deuxième trimestre de 2013, en comparaison de 204 600 bep/j au deuxième trimestre de 2012. Cette baisse de la production est essentiellement attribuable à la baisse de la production en Libye, compensée partiellement par une hausse de la production à White Rose et Terra Nova en raison de programmes de maintenance planifiés hors station au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. La production en Libye est revenue à la normale en juillet après qu'un puits a été fermé durant tout le deuxième trimestre afin de favoriser l'établissement de mesures de sécurité au puits. À la fin de juillet, la situation de la main d'œuvre a commencé à avoir des répercussions sur les activités liées aux terminaux, ce qui peut réduire la production et les chargements au cours du troisième trimestre de 2013. Suncor continue de surveiller de près ses activités de production et d'exploration pendant que le pays poursuit sa difficile transition vers un environnement plus stable. L'exercice de ses activités en Libye en toute sécurité demeure la préoccupation première de Suncor. Au cours du trimestre, une inspection de routine des installations de Terra Nova a révélé qu'une des neuf chaînes de mouillage était endommagée. Ainsi, la Société a prolongé les travaux de maintenance déjà planifiés de quatre à onze semaines afin de réparer la chaîne de mouillage et d'effectuer des travaux de maintenance préventifs sur les huit autres chaînes. La production de Terra Nova sera interrompue durant la période de maintenance, qui devrait débuter en septembre.

Dans le secteur Raffinage et commercialisation de la Société, la production de pétrole brut des raffineries a totalisé en moyenne 414 500 b/j au deuxième trimestre de 2013, contre 427 200 b/j au deuxième trimestre de 2012, ce qui a entraîné un taux d'utilisation total des raffineries qui s'est établi à 90 % et à 94 %, respectivement. Le recul du taux d'utilisation des raffineries s'explique principalement par la baisse de l'utilisation de la raffinerie d'Edmonton, compensée en partie par des taux d'utilisation plus élevés dans toutes les autres raffineries. À la raffinerie d'Edmonton, la Société a réalisé des travaux de maintenance planifiés de quatre semaines visant le train de pétrole brut lourd sulfureux et des travaux de maintenance non planifiés de la ligne principale de gaz brûlé à la torche. Tous les travaux de maintenance à la raffinerie d'Edmonton étaient achevés à la fin de mai.

Mise à jour concernant notre stratégie

La Société répartit ses dépenses en immobilisations conformément à des objectifs précis, assurant le maintien d'activités fiables et durables, à investir dans une croissance rentable et à procurer d'excellents rendements à ses actionnaires sous forme de dividendes et de rachats d'actions. Suncor a continué d'offrir une valeur ajoutée aux actionnaires en versant 302 M\$ en dividendes (0,20 \$ par action ordinaire) et en rachetant des actions d'une valeur de 294 M\$ au deuxième trimestre de 2013.

Investir dans l'intégration et l'accès au marché

Le modèle intégré de Suncor a permis à la Société, grâce à ses activités de raffinage, d'obtenir des prix fondés sur le prix du Brent pour la majeure partie de la production de son secteur Sables pétrolifères. Alors que la production en amont de Suncor ne cesse de s'accroître, l'amélioration de l'intégration des activités et l'accès au marché de la Société sont essentiels à la souplesse de l'exploitation et à l'optimisation de la rentabilité.

Suncor poursuit ses activités visant l'accroissement de l'accès aux marchés côtiers du Canada et des États-Unis. La Société prévoit commencer le transport de pétrole brut vers la côte américaine du golfe du Mexique sur le pipeline Keystone South, d'ici le début de 2014. Au cours du trimestre, la Société a accompli des progrès importants dans des projets visant le transport de pétrole brut provenant de l'intérieur du continent vers sa raffinerie de Montréal d'ici la fin de 2013.

« Avec notre capacité de transport actuelle et prévue de plus de 600 000 b/j, nous sommes positionnés stratégiquement pour obtenir des prix mondiaux sur notre production actuelle et celle découlant de notre croissance future, a souligné M. Williams. « Notre modèle intégré, combiné aux ententes de transport que nous avons conclues et aux progrès que nous avons réalisés quant au développement de nos infrastructures, nous met à l'abri d'une grande partie des difficultés d'accès au marché auxquelles notre industrie est confrontée. En conséquence, nous avons une grande souplesse sur le plan de l'exploitation, ce qui nous permet de tirer parti des occasions offertes par le marché dès qu'elles se présentent. »

Activités du secteur Sables pétrolifères

Investir dans des activités fiables et durables demeure une priorité. Au cours du trimestre, la Société a achevé sa révision planifiée de l'usine de valorisation 1 d'une durée de sept semaines, qui est censée améliorer la fiabilité et contribuer aux cibles globales de rendement de l'usine de valorisation. La Société a également achevé les travaux de maintenance planifiés d'une durée de 14 semaines aux unités d'hydrogène et d'hydrotraitement de l'usine de valorisation 1. Des travaux de maintenance planifiés de quatre à cinq semaines à la tour de fractionnement sous vide de l'usine de valorisation 2 sont prévus au troisième trimestre de 2013. Les progrès accomplis par la Société en ce qui concerne l'excellence opérationnelle ont permis à Suncor de passer à un cycle de révision de cinq ans de l'usine de valorisation, et la prochaine révision générale devrait avoir lieu en 2016 à l'usine de valorisation 2.

La Société continue de faire progresser des projets qui favoriseront la croissance au moyen d'investissements à faible coût dans l'optimisation d'actifs existants, notamment des projets de désengorgement dans le cadre de ses activités de base des sables pétrolifères et de ses activités *in situ*, ainsi que des expansions des activités *in situ*. Collectivement, ces projets devraient entraîner une hausse progressive de la production d'environ 100 000 b/j au cours des cinq prochaines années. L'un des premiers projets devrait accroître la capacité de production des installations de MacKay River d'environ 20 % au cours des deux prochaines années pour une capacité totale de 38 000 b/j. Pour soutenir encore davantage cette stratégie, la Société a continué de travailler en vue de l'obtention en 2014 d'une décision d'autorisation des dépenses pour le projet d'agrandissement de MacKay River,

dont la capacité nominale devrait être de 20 000 b/j environ et la production de pétrole devrait commencer en 2017.

Suncor a accompli d'excellents progrès en ce qui concerne l'accroissement de la capacité de transport grâce à l'achèvement de la construction d'infrastructures de traitement du bitume chaud, notamment d'un pipeline isolé destiné au transport du bitume de Firebag au terminal Athabasca de Suncor et des installations de refroidissement et de mélange du bitume connexes. La Société s'est également assurée de pouvoir compter sur la capacité de plusieurs pipelines et réservoirs de stockage pour importer jusqu'à 20 000 b/j de diluant. Ces actifs sont entrés en service en juillet, ce qui a permis l'accroissement continu de la production de Firebag et le transport de volumes accrus de bitume à partir de la région de Fort McMurray. L'achèvement de ces actifs a élargi la capacité de production, procuré à la Société une souplesse accrue sur le plan de l'exploitation et devrait optimiser la composition de ses ventes à l'avenir.

Coentreprises de Sables pétrolifères

La Société prévoit présenter le projet Fort Hills aux copropriétaires du projet en vue de l'obtention d'une décision concernant l'autorisation des dépenses au cours du quatrième trimestre de 2013. Les dépenses en immobilisations pour le deuxième trimestre de 2013 ont continué de porter principalement sur la conception de plans techniques, la préparation du site et les activités liées à l'approvisionnement d'éléments à long délai de livraison. En ce qui concerne la zone d'exploitation minière de Joslyn, Suncor et les copropriétaires du projet continuent de concentrer leurs efforts sur la conception technique et les travaux réglementaires de la zone d'exploitation minière de Joslyn et comptent fournir plus de précisions en ce qui a trait au moment prévu de l'autorisation des dépenses dès qu'une date se précisera.

Exploration et production

Le 15 avril 2013, Suncor a annoncé qu'elle avait conclu une entente en vue de vendre une part importante de ses activités de gaz naturel dans l'Ouest canadien pour 1 G\$, sous réserve des ajustements de clôture en fonction des facteurs économiques, avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2013. La clôture de la transaction, qui devrait avoir lieu au cours du troisième trimestre de 2013, est assujettie à des conditions de clôture et à l'obtention des approbations réglementaires. La Société prévoit comptabiliser un profit à la clôture de cette transaction. Pour le deuxième trimestre de 2013, la production de ces actifs s'est établie à 43 000 bep/j, le gaz naturel représentant 90 % de cette production. Le résultat net et les flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles de ces actifs se sont respectivement établis à environ 26 M\$ et 33 M\$ pour le deuxième trimestre de 2013. Cette transaction exclut la majeure partie des biens gaziers non conventionnels de Suncor dans la région de Kobes, en Colombie-Britannique, et de ses actifs pétroliers non conventionnels dans la région de Wilson Creek, au centre de l'Alberta.

Le projet Golden Eagle a franchi une étape majeure au cours du trimestre avec l'installation du treillis de tête de puits à l'emplacement du puits. La conception d'installations de surface et d'installations sous-marines est achevée, et les premiers barils de pétrole seront livrés à la fin de 2014 ou au début de 2015. À Hebron, les travaux d'ingénieries détaillées et la construction de la structure gravitaire se sont poursuivis et la fabrication d'installations de surface a commencé au deuxième trimestre de 2013, les premiers barils de pétrole étant attendus en 2017. Les travaux d'ingénierie détaillés et les activités d'approvisionnement se sont poursuivis pour les projets d'extension sud d'Hibernia et de White Rose.

Rapprochement du résultat opérationnel¹⁾

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2013	2012	2013	2012
Résultat net présenté	680	324	1 774	1 770
Perte de change latente sur la dette à long terme libellée en dollars américains	254	143	400	15
Incidence nette de la suspension du projet de l'usine de valorisation Voyageur ²⁾	—	—	127	—
Pertes de valeur et sorties ³⁾	—	694	—	694
Incidence des ajustements du taux d'imposition sur l'impôt différé ⁴⁾	—	88	—	88
Résultat opérationnel	934	1 249	2 301	2 567

- 1) Le résultat opérationnel est une mesure financière hors PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés déduction faite de l'impôt. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR du présent communiqué.
- 2) Représente le coût prévu de la suspension du projet, y compris les coûts liés au démantèlement et à la remise en état du site Voyageur et aux annulations de contrats.
- 3) Reflète les pertes de valeur et les sorties d'actifs en Syrie.
- 4) Rend compte de l'élimination de la réduction prévue du taux d'imposition des sociétés en Ontario.

Prévisions de la Société

Suncor a révisé certains éléments des prévisions qu'elle avait publiées le 29 avril 2013. Les principaux changements apportés aux prévisions de la Société comprennent ce qui suit :

- La fourchette prévisionnelle de la charge d'impôt exigible a été ajustée pour passer de 1,500 G\$ – 1,700 G\$ à 1,800 G\$ – 2,100 G\$, principalement en raison de la révision à la hausse des hypothèses sur les prix obtenus pour le deuxième semestre de 2013.
- Les perspectives relatives aux dépenses en immobilisations ont été revues à la baisse, soit de 7,300 G\$ à 7,000 G\$, en raison d'une hiérarchisation des priorités des projets qui a entraîné le report de dépenses dans tous les secteurs de la Société et d'une révision à la baisse des estimations de coûts découlant de l'optimisation de l'étendue des travaux et d'une gestion rigoureuse des capitaux.

Dépenses en immobilisations¹⁾²⁾

(en millions de dollars)	Perspectives pour l'exercice 2013 au 29 avril 2013			Perspectives pour l'exercice 2013 révisées au 31 juillet 2013		
	Maintien	Croissance	Total	Maintien	Croissance	Total
Sables pétrolifères	2 960	1 235	4 195	2 860	1 305	4 165
<i>Sables pétrolifères</i>	2 540	570	3 110	2 470	535	3 005
<i>Coentreprises des Sables pétrolifères</i>	420	665	1 085	390	770	1 160
Exploration et production	205	1 640	1 845	215	1 405	1 620
Raffinage et commercialisation	670	60	730	700	150	850
Siège social, négociation de l'énergie et éliminations	155	375	530	95	270	365
	3 990	3 310	7 300	3 870	3 130	7 000

- 1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte d'intérêts de 350 M\$ à 450 M\$ incorporés au coût de l'actif.
- 2) Les dépenses en immobilisations de maintien et les dépenses en immobilisations de croissance sont définies à la rubrique « Mises à jour des dépenses en immobilisations » du rapport de gestion. Les dépenses en immobilisations attribuées au secteur Siège social comprennent une réserve destinée aux dépenses de croissance de 100 M\$ devant être répartie entre les secteurs de la Société au gré de la direction.

Certaines hypothèses sous-jacentes aux prévisions ont également été revues tel qu'il est expliqué dans la rubrique Mises en garde, hypothèses et facteurs de risque du présent communiqué. Se reporter au site Web de la Société, à l'adresse www.suncor.com/guidance-fr, pour connaître les prévisions complètes de Suncor pour 2013.

Offre publique de rachat dans le cours normal des activités

Afin de rapprocher les renouvellements futurs des offres publiques de rachat dans le cours normal des activités de Suncor auprès de la Bourse de Toronto (la « TSX ») de la publication des résultats trimestriels de Suncor, la TSX approuvé aujourd'hui la demande de Suncor visant à annuler son offre publique de rachat dans le cours normal des activités existante (« offre publique de rachat de 2012 ») à la clôture des marchés le 2 août 2013, et à lancer une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités (« offre publique de rachat de 2013 ») par l'intermédiaire de la TSX, de la Bourse de New York ou d'autres plateformes de négociation. La demande prévoit que Suncor peut racheter aux fins d'annulation une tranche d'une valeur d'au plus 1,8 G\$ de ses actions ordinaires entre le 5 août 2013 (ou, si les actions sont rachetées à la TSX, le 6 août 2013 compte tenu du jour férié) et le 4 août 2014.

Le nombre réel d'actions ordinaires pouvant être rachetées et le moment de tout tel rachat seront déterminés par Suncor. Suncor est d'avis que, selon le cours de ses actions ordinaires et d'autres facteurs pertinents, le rachat de ses propres actions représente une occasion de placement intéressante qui sert au mieux les intérêts de la Société et de ses actionnaires.

Entre le 29 juillet 2012 et le 29 juillet 2013, Suncor a racheté avec succès pour environ 1,3 G\$ d'actions ordinaires (41 342 400), à un cours pondéré moyen de 31,67 \$ par action ordinaire. Au 29 juillet 2013, le nombre d'actions ordinaires émises et en circulation de Suncor s'élevait à 1 501 033 171. Aux termes de l'offre publique de rachat de 2013, Suncor a convenu de ne pas racheter plus de 66 414 828 actions ordinaires, ce qui correspond à environ 4 % du flottant d'actions ordinaires émises et en circulation de Suncor.

Dans le cadre de l'offre publique de rachat de 2013, la TSX a aussi autorisé Suncor à émettre à l'occasion des options de vente en faveur d'une institution financière canadienne. Les options émises dans le cadre de l'offre publique de rachat de 2013 conféreront à l'acheteur, à la date d'expiration des options visées, le droit de vendre à Suncor un nombre déterminé d'actions ordinaires de Suncor aux fins d'annulation à un prix convenu à la date d'émission des options. Suncor recevra une prime pour chaque option émise. Le prix d'exercice que versera Suncor au moment de l'exercice d'une option ne dépassera pas le cours de marché applicable des actions ordinaires de Suncor le jour de l'émission de l'option, majoré du montant de la prime reçue par Suncor pour l'option. Le nombre d'options émises, de même que le prix d'exercice, les dates d'expiration et les primes de chaque option seront négociés par Suncor et l'institution financière, et ils seront assujettis aux limites de l'offre publique de rachat établies par la TSX. Toutes les options expireront au plus tard le 19 septembre 2013. Les actions ordinaires de Suncor visées par les options de vente doivent être achetées par l'intermédiaire de la TSX, conformément aux restrictions de négociation de la TSX à l'égard des achats en vertu de l'offre publique de rachat de 2013.

Sous réserve de l'exemption au titre d'achat de bloc d'actions dont dispose Suncor pour les achats sur le marché libre courant en vertu de l'offre publique de rachat de 2013, Suncor et l'institution financière limiteront les achats quotidiens d'actions ordinaires de Suncor à la TSX dans le cadre de l'offre publique de rachat de 2013 et les activités liées aux options de vente à au plus 25 % (915 214 actions ordinaires) du volume moyen des transactions quotidiennes des actions ordinaires de Suncor à la TSX au cours de n'importe quel jour de bourse.

À l'avenir, Suncor peut conclure un plan d'achat d'actions automatique à l'égard des rachats faits dans le cadre de l'offre publique de rachat de 2013.

Mises en garde, hypothèses et facteurs de risque

Les rubriques « Mise à jour concernant notre stratégie » et « Prévisions de la Société » présentées précédemment renferment de l'information de nature prospective, y compris l'information présentée du présent communiqué. Les énoncés prospectifs font intervenir plusieurs risques et incertitudes, dont bon nombre sont indépendants de la volonté de Suncor, notamment ceux énoncés ci-dessous et à la rubrique « Énoncés prospectifs » du rapport de gestion.

Les prévisions de Suncor sont fondées sur les hypothèses suivantes relativement aux prix des produits de base : pétrole brut West Texas Intermediate à Cushing de 93,00 \$ US le baril (« b »); Brent, Sullom Voe de 100,00 \$ US/b; et Western Canadian Select à Hardisty de 73,00 \$ US le baril. En outre, les prévisions sont fondées sur l'hypothèse d'un prix du gaz naturel (AECO – C Spot) de 3,35 \$ CA par gigajoule et un taux de change (\$ US/\$ CA) de 0,96 \$. Les hypothèses ayant servi à l'établissement des perspectives de production du secteur Sables pétrolifères et de Syncrude pour 2013 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui devraient, selon la Société, réduire la maintenance non planifiée pour le reste de 2013. Les hypothèses ayant servi à l'établissement des perspectives de production du secteur Exploration et production pour 2013 incluent celles ayant trait au rendement des gisements, aux résultats de forage et à la fiabilité des installations. Les facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les prévisions de Suncor pour 2013 incluent, sans toutefois s'y limiter, les suivantes:

- Approvisionnement en bitume. L'approvisionnement en bitume pourrait varier selon les travaux de maintenance non planifiés devant être effectués à l'égard du matériel minier et des usines d'extraction, la qualité du minerai de bitume, le stockage des résidus et le rendement des réservoirs in situ.
- Accessibilité de l'infrastructure. Un certain nombre de nouveaux projets d'infrastructure de stockage et de distribution sont en cours ou mis en service et devraient, selon la Société, soutenir la croissance des activités du secteur Sables pétrolifères. Le moment de l'achèvement et de l'intégration de ces projets aux activités existantes, qui est en partie hors du contrôle direct de la Société, pourrait influencer sur la production.
- Le rendement des installations ou des plateformes de puits nouvellement mises en service. Les taux de production à la suite du démarrage de nouveaux équipements sont difficiles à prévoir et susceptibles d'être touchés par des travaux de maintenance non planifiés. Les taux de production de pétrole brut synthétique peu sulfureux du secteur Sables pétrolifères sont tributaires de la réussite de l'exploitation des unités d'hydrogène et d'hydrotraitement. Les taux de production de bitume sont tributaires de la réussite de l'accroissement de la production à la quatrième phase de Firebag.
- Les travaux de maintenance non planifiés. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des travaux non planifiés sont nécessaires – mines, installations de production, usines

de valorisation, installations de traitement in situ, raffineries, installations de traitement du gaz naturel, pipelines ou actifs extracôtiers.

- Les travaux de maintenance planifiés. La production prévue, y compris la composition des produits, pourrait être défavorablement atteinte si les travaux de maintenance planifiés étaient touchés par des imprévus. Les intempéries peuvent nuire particulièrement à l'exécution réussie des activités de maintenance et au démarrage de projets liés aux actifs extracôtiers, surtout durant la saison hivernale.
- Le prix des marchandises. 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 des risques d'ordre politique, économique et socioéconomique.

Mesures financières hors PCGR

Des rapprochements du résultat opérationnel et des charges opérationnelles décaissées du secteur Sables pétrolifères, définis à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR », avec les mesures financières établies conformément aux PCGR sont représentés à la rubrique « Résultats sectoriels et analyse » du présent rapport de gestion. Les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles et le RCI sont décrits et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures établies conformément aux PCGR à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du présent rapport de gestion.

Ces mesures financières hors PCGR n'ayant pas de signification normalisée, il est peu probable qu'elles soient comparables à des mesures semblables présentées par d'autres sociétés. Ces mesures financières hors PCGR sont présentées parce que la direction les utilise pour analyser la performance opérationnelle, le niveau d'endettement et la liquidité. Elles ne doivent donc pas être prises en considération isolément ni remplacer les mesures de la performance établies conformément aux PCGR.

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 immobilisations 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 utile 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, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats opérationnels et des 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 », « prévisions », « planifie », « perspectives », « continue », « cible », « pourrait », « potentiellement » et autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux prévisions et aux plans suivants : la prévision de la Société selon laquelle la récente situation de la main-d'œuvre se répercutant sur les activités liées aux terminaux peut réduire la production et les chargements en Libye au cours du troisième trimestre de 2013; la prévision de la Société de réaliser des travaux de maintenance d'une durée de 11 semaines à Terra Nova et qui devraient débuter en septembre; la prévision de la Société de commencer le transport de pétrole brut sur le pipeline Keystone South au début de 2014; la prévision de la Société d'avoir une capacité de transport de plus de 600 000 b/j et que cette capacité permettra à la Société d'obtenir les prix mondiaux sur la

production actuelle et celle découlant de la croissance future; la révision planifiée de l'usine de valorisation 1 d'une durée de sept semaines au deuxième trimestre de 2013, qui est censée améliorer la fiabilité et contribuer aux cibles globales de rendement de l'usine de valorisation de la Société; la prévision de la Société de réaliser des travaux de maintenance planifiés de quatre à cinq semaines à la tour de fractionnement sous vide de l'usine de valorisation 2 au troisième trimestre de 2013; la prévision de la Société de réaliser la prochaine révision générale en 2016 à l'usine de valorisation 2; la prévision de la Société selon laquelle les projets de désengorgement dans le cadre de ses activités de base des Sables pétrolifères et de ses actifs in situ, et les expansions de ses activités In Situ, devraient entraîner une hausse progressive de la production d'environ 100 000 b/j au cours des cinq prochaines années; le projet de désengorgement aux installations de MacKay River devrait accroître la capacité de production d'environ 20 % au cours des deux prochaines années pour une capacité totale de 38 000 b/j; l'achèvement de la construction d'infrastructures de traitement du bitume chaud et la capacité d'importer jusqu'à 20 000 b/j de diluant devraient optimiser la composition des ventes de la Société à l'avenir; la prévision de la Société de travailler en vue de l'obtention en 2014 d'une décision d'autorisation des dépenses pour le projet d'agrandissement de MacKay River et pour lequel la Société prévoit une capacité nominale d'environ 20 000 b/j et la mise en production en 2017; la prévision de la Société de présenter aux copropriétaires du projet Fort Hills en vue de l'obtention d'une décision concernant l'autorisation des dépenses au cours du quatrième trimestre de 2013; la prévision de la Société de faire une mise à jour au sujet de la date d'une décision d'autorisation du projet Joslyn lorsqu'elle se précisera; la prévision de la Société de comptabiliser un profit à la clôture de la transaction portant sur la vente d'une part importante de ses activités de gaz naturel; la prévision de la Société de mettre en production le projet Golden Eagle vers la fin de 2014 ou au début de 2015; et la prévision de la Société de mettre en production le projet Hebron en 2017.

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; les risques d'atteintes à la sécurité des systèmes informatiques de Suncor par suite d'attaques de pirates informatiques ou de cyberterroristes et la non-disponibilité ou l'incapacité des systèmes de fonctionner comme prévu par suite de telles infractions; 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, 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; et 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. Tous ces facteurs importants ne sont pas exhaustifs.

Le Rapport de gestion et la notice annuelle de Suncor sur formulaire 40-F datée du 1^{er} mars 2013, 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 3E3, 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.

Mise en garde – BEP

Certains volumes de gaz naturel ont été convertis en barils d'équivalent pétrole (bep) en supposant qu'un baril est l'équivalent de six mille pieds cubes de gaz naturel. Les mesures exprimées en bep peuvent être trompeuses, surtout si on les considère isolément. Le ratio de conversion d'un baril de pétrole brut ou de liquides de gaz naturel à six mille pieds cubes 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. Étant donné que le ratio de valeur basé sur le prix actuel du pétrole brut par rapport à celui du gaz naturel diffère considérablement de l'équivalence d'énergie de 6:1, l'utilisation d'un ratio de conversion de 6:1

Suncor Énergie est la plus importante société énergétique 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 plus d'information à propos de Suncor Énergie visitez notre site Web à suncor.com, suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy) ou consultez notre blogue [FSP](#).

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

Demandes des investisseurs :
800-558-9071
invest@suncor.com