

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### **Suncor Énergie annonce son programme de dépenses en immobilisations et ses perspectives de production pour 2015**

(Les informations financières sont présentées en dollars canadiens, sauf indication contraire.)

**Calgary (Alberta), le 18 novembre 2014** – Suncor Énergie a annoncé aujourd'hui ses prévisions pour 2015, qui comprennent des dépenses en immobilisations se situant entre 7,2 et 7,8 milliards de dollars et une production moyenne planifiée de 540 000 à 585 000 barils équivalent pétrole par jour.

« Nos perspectives de production pour l'an prochain reflètent une tendance continue en matière de fiabilité améliorée et de croissance soutenue, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction de Suncor. Nous continuons à mettre l'accent sur la réduction des charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères, soulignant notre engagement à créer de la valeur pour les actionnaires. »

Environ 55 pour cent, soit jusqu'à 4,3 milliards de dollars des dépenses en immobilisations pour 2015, devraient être affectés aux projets de croissance, avec plus de 2,0 milliards prévus pour le secteur des Sables pétrolifères. Environ 45 pour cent, soit jusqu'à 3,5 milliards de dollars des dépenses en immobilisations de Suncor pour 2015, devraient être alloués aux investissements de maintien contribuant à assurer des activités sécuritaires, fiables et efficaces pour tous les actifs de la Société.

« Notre approche disciplinée visant à présenter un solide bilan et à gérer prudemment notre programme d'immobilisations nous a permis d'exécuter notre stratégie en dépit des périodes durant lesquelles les prix du brut étaient plus faibles, a indiqué M. Williams. Nous continuerons à investir dans nos activités de base et nos principaux projets de croissance et nous devrions générer des flux de trésorerie disponibles même si les prix du pétrole Brent se situent dans la fourchette de 80 à 85 \$ US le baril. »

Suncor a aussi confirmé les observations faites dans ses résultats du 3<sup>e</sup> trimestre selon lesquelles la production totale de 2014 devrait se situer dans l'extrémité inférieure de sa fourchette prévisionnelle annuelle, la production des Sables pétrolifères se situant légèrement sous l'extrémité inférieure de la fourchette prévisionnelle.

Les prévisions de Suncor fournissent les perspectives de la direction pour 2015 dans certains secteurs d'activité clés de la Société. Les résultats réels peuvent différer de façon importante des cibles énoncées dans les renseignements de nature prospective ci-joints. Les lecteurs sont donc avertis de ne pas se fier indûment à ces perspectives.

**Dépenses en immobilisations**  
(en millions de \$) <sup>(1)</sup>

	Perspectives pour l'exercice 2015 complet 18 novembre 2014	Capital de croissance (%) <sup>(2)</sup>
<i>Sables pétrolifères</i>	2 600 - 2 900	20 %
<i>Coentreprises des Sables pétrolifères</i>	1 700 - 1 850	90 %
Secteur des Sables pétrolifères	4 300 - 4 750	50 %
Exploration et production	1 750 - 1 850	95 %
Raffinage et commercialisation	975 - 1 000	10 %
Siège social	175 - 200	65 %
<b>Total</b>	<b>7 200 - 7 800</b>	<b>55 %</b>

(1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés de 400 millions \$ à 500 millions \$.

(2) Le reste des dépenses en immobilisations représente le capital de maintien. Pour lire la définition des dépenses en immobilisations de maintien et de croissance, voir la rubrique intitulée « Mise à jour concernant les dépenses en immobilisations » du rapport de gestion daté du 29 octobre 2014 (le « rapport de gestion »).

	Perspectives pour l'exercice 2015 complet 18 novembre 2014
<b>Production totale de Suncor (bep/jour) <sup>(1)</sup></b>	540 000 - 585 000
Sables pétrolifères (b/j)	410 000 - 440 000
Syncrude (b/j)	32 000 - 36 000
Exploration et production - Canada (bep/j)	53 000 - 58 000
Exploration et production - International (bep/j) <sup>(1)</sup>	45 000 - 51 000
<b>Production des raffineries de Suncor</b>	
Est de l'Amérique du Nord (b/j)	190 000 - 210 000
Ouest de l'Amérique du Nord (b/j)	220 000 - 240 000
<b>Taux d'utilisation des raffineries de Suncor <sup>(2)</sup></b>	
Est de l'Amérique du Nord	86 % - 95 %
Ouest de l'Amérique du Nord	92 % - 100 %

(1) Au moment de la publication, la production en Libye est toujours affectée par les troubles civils et, par conséquent, les perspectives ne sont pas fournies. La production totale de Suncor exclut la production en Libye.

(2) Les taux d'utilisation des raffineries se fondent sur les capacités de traitement du brut suivantes : Montréal – 137 000 b/j; Sarnia – 85 000 b/j; Edmonton – 142 000 b/j; et Commerce City – 98 000 b/j.

Pour plus de détails sur les perspectives et le programme de dépenses en immobilisations de Suncor, veuillez consulter [suncor.com/guidance](http://suncor.com/guidance).

**Mise en garde – renseignements de nature prospective**

*Le présent communiqué contient certains renseignements et énoncés de nature prospective (collectivement, les « énoncés prospectifs ») au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes et américaines applicables régissant les valeurs mobilières. Les énoncés prospectifs sont fondés sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de Suncor qui ont été formulées à la lumière de l'information disponible au moment où ces énoncés ont été formulés, et en fonction de l'expérience de Suncor et de sa 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 redevances 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 de réglementation et des tiers. En outre, les autres énoncés et renseignements au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses ou d'investissements prévus et futurs, 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 de nature prospective. Certains énoncés et renseignements de nature prospective se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend », « prévoit », « estimations », « planifie », « prévu », « entend », « croit », « projets », « indique », « pourrait », « se concentre », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « peut » et autres expressions analogues.

Les énoncés de nature prospective contenus dans le présent communiqué incluent des références à ce qui suit : les dépenses en immobilisations prévues de Suncor se situant entre 7,2 et 7,8 milliards de dollars (et les attentes en ce qui concerne l'affectation de ces dépenses); les attentes de Suncor en matière de production, notamment la production moyenne planifiée de 540 000 à 585 000 barils équivalent pétrole par jour; l'attente de Suncor selon laquelle se poursuivra la tendance continue en matière de fiabilité améliorée et de croissance soutenue; l'accent mis par Suncor sur la réduction des charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères; la capacité prévue de Suncor à exécuter sa stratégie en dépit de prix du brut plus faibles; l'attente de Suncor qui investira dans ses activités de base et ses principaux projets de croissance; l'attente de Suncor selon laquelle la production totale de 2014 se situera dans l'extrémité inférieure de sa fourchette prévisionnelle annuelle et que la production des Sables pétrolifères se situera légèrement sous l'extrémité inférieure de la fourchette prévisionnelle; et l'attente de Suncor concernant la production et les taux d'utilisation. En outre, l'attente selon laquelle Suncor générerait des flux de trésorerie disponibles même si le prix du pétrole Brent se situe entre 80 et 85 \$ US le baril est un énoncé de nature prospective. Cet énoncé est fondé sur un certain nombre d'hypothèses, notamment : WTI Cushing de 77 \$ US le baril; Brent, Sullom Voe de 82,50 \$ US le baril; WCS, Hardisty de 60 \$ US le baril; et du bitume de 44 \$ US le baril; une marge de craquage 3-2-1 au port de New York de 17 \$ US le baril; un prix du gaz naturel (AECO – C Spot) de 4 \$ par gigajoule et un taux de change (\$ US/\$ CA) de 0,87 \$; une production d'amont de 563 000 bep/j; une production des Sables pétrolifères (excluant celle de Syncrude), de 425 000 b/j et des dépenses en immobilisations de 7,5 milliards de dollars, plus des intérêts capitalisés de 500 millions de dollars.

Les énoncés et les renseignements de nature prospective 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 qui sont propres à Suncor. Les résultats réels de Suncor peuvent différer de façon importante de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés ou renseignements de nature prospective; le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les flux de trésorerie disponibles sont une mesure financière hors PCGR calculée en déduisant les dépenses en immobilisations et les frais d'exploration (incluant les intérêts capitalisés) des flux de trésorerie opérationnels. Les flux de trésorerie opérationnels sont une mesure financière hors PCGR qui consiste à ajuster une mesure conforme aux PCGR en fonction des variations du fonds de roulement hors trésorerie. Pour une description détaillée de ces mesures hors PCGR, veuillez vous reporter au rapport de gestion. Les lecteurs sont avisés que 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. Elles ne doivent donc pas être prises en considération isolément ni remplacer les mesures de la performance établies conformément aux PCGR.

Les prévisions de Suncor sont fondées sur les hypothèses suivantes relativement aux prix du pétrole : WTI, Cushing de 78 \$ US le baril; Brent, Sullom Voe de 85 \$ US le baril; et WCS, Hardisty de 60 \$ US le baril. En outre, les prévisions sont fondées sur les hypothèses suivantes relativement au prix du gaz naturel (AECO – C Spot) de 4 \$ par gigajoule et un taux de change (\$ US/\$ CA) de 0,87 \$. Les hypothèses posées pour établir les perspectives de production des Sables pétrolifères et de Syncrude pour 2015 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle auxquelles la Société et qui réduiront la maintenance non planifiée pour 2015. Les hypothèses posées pour établir les perspectives de production des secteurs Exploration et production – Canada et Exploration et production – International pour 2015 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 2015 incluent, sans toutefois s'y limiter, les suivants :

- *Approvisionnement en bitume. L'approvisionnement en bitume peut varier selon les travaux de maintenance non planifiés devant être effectués à l'égard du matériel minier et des usines d'extraction, de la qualité du minéral, du stockage des résidus et du rendement des gisements in situ.*
- *Infrastructure de tiers. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées par des problèmes liés à l'infrastructure de tiers, dont des perturbations du service de pipelines ou d'alimentation, pouvant entraîner une répartition de la capacité ou la fermeture de pipelines ou d'installations de tiers, ce qui aurait une incidence sur la capacité de la Société de commercialiser son pétrole brut.*
- *Rendement des installations ou des plateformes de puits récemment mises en service. Les taux de production pendant la période de mise en service de nouvel équipement sont difficiles à prévoir et susceptibles d'être touchés par des travaux de maintenance non planifiés.*
- *Maintenance non planifiée. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées si des travaux non planifiés sont nécessaires – installations minières, d'extraction, de valorisation, de traitement in situ, de raffinage, de pipelines ou extracôtiers.*
- *Maintenance planifiée. Les estimations de production, incluant la composition des produits, sont susceptibles d'être touchées s'il y a des imprévus au moment de la maintenance planifiée ou si celle-ci n'est pas exécutée avec efficacité. L'exécution réussie des travaux de maintenance et le démarrage des activités des actifs extracôtiers, notamment, peuvent être touchés par des conditions météorologiques difficiles, en particulier pendant l'hiver.*
- *Prix des marchandises. Des diminutions des prix des marchandises sont susceptibles de modifier nos perspectives de production et (ou) réduire nos programmes de dépenses en immobilisations.*
- *Activités à l'étranger. Les activités de Suncor à l'étranger et les actifs afférents sont assujettis à un certain nombre de risques politiques, économiques et socio-économiques.*

*Les autres risques, incertitudes et facteurs susceptibles d'influer sur 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, notamment en ce qui concerne les avis de nouvelle cotisation que Suncor a reçus de l'Agence du revenu du Canada, de l'Ontario et du Québec relativement au règlement de certains contrats dérivés, dont le risque i) que Suncor ne puisse parvenir à faire valoir sa position fiscale initiale et doive par conséquent payer des impôts plus élevés ainsi que des intérêts et des pénalités, et ii) que Suncor soit tenue de verser un montant de trésorerie relativement aux avis de nouvelle cotisation, en remplacement de la sûreté; 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; les interruptions aux infrastructures de tiers qui pourraient entraîner des arrêts de production; 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 de piratage informatique ou de cyberterrorisme, et la non-disponibilité ou l'incapacité des systèmes de fonctionner comme prévu qui pourrait en découler; 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; 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, la notice annuelle de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 28 février 2014, 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](mailto:info@suncor.com) ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au [sedar.com](http://sedar.com) ou EDGAR au [sec.gov](http://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 comme indice de valeur peut être trompeuse.

Suncor Énergie 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. À titre de membre des indices de durabilité Dow Jones, FTSE4Good et CDP, Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. Suncor est inscrite à l'indice boursier UN Global Compact 100 et sur la liste de Corporate Knights' Global 100. Les actions ordinaires de Suncor (symbole : SU) sont inscrites à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York.

Pour plus d'information à propos de Suncor Énergie, visitez notre site Web à [suncor.com](http://suncor.com), suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy), consultez notre blogue [FSP](#) ou [Découvrez l'énergie du Oui](#).

– 30 –

Demandes des investisseurs :  
800-558-9071  
[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)

Demandes des médias :  
403-296-4000  
[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)