

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Toutes les données financières sont présentées en dollars canadiens

### Suncor Énergie annonce son programme de dépenses en immobilisations et ses prévisions de production pour 2017

**Calgary (Alberta), le 17 novembre 2016** – Suncor a annoncé aujourd'hui ses perspectives pour 2017, qui comprennent un programme de dépenses en immobilisations se situant entre 4,8 milliards \$ et 5,2 milliards \$ et une production moyenne de 680 000 à 720 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j). Les points médians de ces fourchettes correspondent, sur douze mois, à une augmentation de plus de 13 pour cent de la production et à une réduction d'environ 1 milliard \$ des dépenses en immobilisations, même avec la participation accrue dans Syncrude durant une année complète.

Les perspectives comprennent des charges d'exploitation décaissées par baril des Sables pétrolifères à Suncor de 24,00 \$ à 27,00 \$, ce qui tient compte d'une augmentation théorique d'environ 1,00 \$ par baril sur douze mois des prix du gaz naturel. Le point médian de la fourchette correspond à une réduction de 37 pour cent depuis 2011. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude devraient se situer entre 32,00 \$ et 35,00 \$, reflétant aussi une amélioration continue par rapport aux années antérieures.

« Nous continuons à nous concentrer sur le respect de nos engagements et la prise de décisions qui démontrent une gestion rigoureuse du capital, tout en reflétant notre vision à long terme pour l'entreprise, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. Grâce à notre programme de dépenses en immobilisations pour 2017, nous avons affecté le capital requis pour mener à terme deux projets de croissance majeurs, soit Fort Hills et Hebron, tout en investissant en même temps dans nos actifs actuels afin d'assurer le maintien d'activités sécuritaires, fiables et efficaces. Nous ne relâcherons pas l'attention que nous portons à la gestion des coûts, ce qui a contribué à générer de solides flux de trésorerie durant les deux dernières années, marquées par de faibles prix du pétrole. »

Environ 40 pour cent du programme de dépenses en immobilisations pour 2017 ont été affectés aux projets de croissance du secteur Amont, notamment Fort Hills et Hebron, qui devraient tous deux entrer en production à la fin de 2017. Les autres 60 pour cent sont alloués au capital de maintien des secteurs Amont, Aval et généraux de la Société.

Les perspectives de Suncor fournissent les prévisions de la direction pour 2017 dans certains secteurs d'activité clés de la Société. Les utilisateurs des renseignements de nature prospective sont prévenus que les résultats réels peuvent différer de façon importante des cibles indiquées. Les lecteurs sont donc avertis de ne pas se fier indûment à ces perspectives.

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

	Prévisions pour l'exercice 2017 complet 17 novembre 2016	Capital de croissance (%) <sup>(2)</sup>
Amont	4 135 - 4 475	50 %
Aval	625 - 675	0 %
Société	40 - 50	0 %
<b>Total</b>	<b>4 800 - 5 200</b>	<b>40 %</b>

- (1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés d'environ 750 millions \$.
- (2) Le reste des dépenses en immobilisations représente le capital de maintien. Pour les définitions 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 de Suncor daté du 26 octobre 2016 (le « rapport de gestion »).

	<b>Prévisions pour l'exercice 2017 complet 17 novembre 2016</b>	
<b>Production totale de Suncor (bep/j) <sup>(1)</sup></b>	680 000	- 720 000
Sables pétrolifères (b/j)	420 000	- 450 000
Syncrude (b/j)	150 000	- 165 000
Exploration et production (en bep/j) <sup>(1)</sup>	95 000	- 105 000
<b>Production des raffineries de Suncor (en b/j)</b>	425 000	- 445 000
<b>Taux d'utilisation des raffineries de Suncor <sup>(2)</sup></b>	92 %	- 96 %

- (1) Au moment de la publication, la production en Libye est toujours touchée par des troubles civils et, par conséquent, les perspectives ne sont pas fournies. La production totale de Suncor exclut la production en Libye. Les fourchettes de production des secteurs Sables pétrolifères, Syncrude et Exploration et production ne sont pas censées s'additionner pour égaler la production totale de Suncor.
- (2) Le taux d'utilisation des raffineries se fonde sur les capacités de traitement de 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/perspectives](http://suncor.com/perspectives).

Pour une présentation mise à jour des Relations avec les investisseurs sur les résultats du troisième trimestre, voir [suncor.com/investor-centre](http://suncor.com/investor-centre).

## Mise en garde – Renseignements de nature prospective

*Le présent communiqué contient certains renseignements et énoncés prospectifs (collectivement, les « énoncés prospectifs ») au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes et américaines applicables régissant les valeurs mobilières. Les énoncés de nature prospective contenus dans le présent communiqué incluent des références à ce qui suit : le programme de dépenses en immobilisations anticipé de Suncor se situant entre 4,8 milliards \$ et 5,2 milliards \$ (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 680 000 à 720 000 bep/j et les fourchettes prévues dans le secteur Sables pétrolifères (420 000 à 450 000 b/j), Syncrude (150 000 à 165 000 b/j) et Exploration et production (95 000 à 105 000 bep/j); les charges d'exploitation décaissées prévues de Suncor dans les Sables pétrolifères (à l'exclusion de Syncrude) qui devraient se situer dans une fourchette de 24,00 \$ à 27,00 \$ par baril; les charges d'exploitation décaissées estimées pour Syncrude, qui devraient se situer dans une fourchette de 32,00 \$ à 35,00 \$ par baril; les prévisions de production des raffineries de Suncor (425 000 à 445 000 b/j) et le taux d'utilisation (92 % à 96 %); la prévision selon laquelle Fort Hills et Hebron entreront en production à la fin de 2017; l'accent mis par Suncor sur le respect de nos engagements, qui démontrent une gestion rigoureuse du capital et l'investissement dans les actifs actuels afin d'assurer le maintien d'activités sécuritaires, fiables et efficaces. En outre, tous les autres énoncés et les autres informations traitant de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses et 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 prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « perspectives », « prévisions », « devrait », « attendu », « accent » et autres expressions analogues.*

Les renseignements et énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition 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.

Les énoncés et les renseignements prospectifs ne constituent pas des garanties de la performance future et comportent des risques et incertitudes, dont certains sont similaires à ceux des autres entreprises pétrolières et gazières et d'autres qui 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, et le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production des Sables pétrolifères et de Syncrude pour 2017 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2017. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour 2017 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 perspectives de Suncor pour 2017 incluent, sans toutefois s'y limiter, les suivants :

- *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, de la qualité du minerai, du stockage des résidus et du rendement des gisements *in situ*.
- *Infrastructures de tiers.* Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées par des problèmes avec les infrastructures de tiers, incluant la perturbation du service de pipelines ou des pannes de courant pouvant entraîner une répartition de la capacité ou la fermeture de pipelines ou d'installations de tiers, qui pourraient nuire à la capacité de la Société de produire ou de commercialiser son pétrole brut.
- *Rendement d'installations ou de plateformes de puits nouvellement 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 gaz naturel, pipelines ou production extracôtière.
- *Événements de maintenance planifiée.* Les estimations de production, incluant la composition de la production, 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 efficacement. L'exécution réussie des travaux de maintenance et du démarrage des activités des actifs extracôtiers, notamment, peut être touchée par des conditions météorologiques difficiles, en particulier pendant l'hiver.
- *Prix des marchandises.* Des diminutions des prix des marchandises sont susceptibles de modifier nos p 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.

Le rapport de gestion et la notice annuelle de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 25 février 2016, 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 à Suncor au 150, 6th Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en en faisant la demande par courriel à [invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com), en téléphonant au 1-800-558-9071, en allant sur [suncor.com/Rapportsfinanciers](http://suncor.com/Rapportsfinanciers) 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

énoncés prospectifs, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.

Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ne sont pas prescrites par les Principes comptables généralement reconnus au Canada (« PCGR »). Cette mesure hors PCGR est incluse parce que la direction l'utilise pour analyser la performance commerciale sur la base d'un baril. Cette mesure financière hors PCGR n'a pas de définition normalisée et, par conséquent, il est peu probable qu'elle soit comparable avec les mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Cette mesure financière hors PCGR ne doit donc pas être considérée hors contexte ni comme un substitut aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Les charges d'exploitation décaissées par baril sont définies à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion et, pour la période prenant fin le 30 septembre 2016, font l'objet d'un rapprochement avec les mesures établies conformément aux PCGR aux rubriques « Information financière consolidée » et « Résultats sectoriels et analyse des Sables pétrolifères » du rapport de gestion. Les charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères de 24,00 \$ à 27,00 \$ par baril excluent les activités de Syncrude et se fondent sur les hypothèses selon lesquelles : (i) Suncor produira de 420 000 à 450 000 b/j à ses installations des Sables pétrolifères (dont entre 305 000 à 325 000 b/j seront du pétrole brut synthétique); et (le gaz naturel utilisé dans les activités du secteur Sables pétrolifères de Suncor (AECO - C Spot (\$ CA)) atteindra un prix moyen de 3,00 \$/Gj en 2016.

Les charges d'exploitation décaissées par baril de 32,00 \$ à 35,00 \$ pour Syncrude sont basées sur les hypothèses selon lesquelles : (i) Syncrude produira 150 000 à 165 000 b/j de pétrole brut synthétique (net à Suncor); et (ii) le gaz naturel utilisé à Syncrude (AECO - C Spot (\$ CA)) atteindra un prix moyen de 3,00 \$/Gj en 2016. Les charges d'exploitation décaissées par baril pour Syncrude peuvent ne pas être totalement comparables aux calculs similaires effectués par d'autres entités (incluant les propres charges d'exploitation décaissées par baril de Suncor) en raison des activités différentes.

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.

– 30 –

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

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

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