

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Résultats du quatrième trimestre de 2016 de Suncor Énergie

À moins d'indication contraire, toute l'information financière est non audité, est présentée en dollars canadiens (\$ CA) et a été établie conformément aux Normes internationales d'information financière (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. 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 (fonds provenant de l'exploitation, bénéfice (perte) d'exploitation et charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Se reporter à la section Mesures financières hors PCGR du présent communiqué. Les références aux activités du secteur Sables pétrolifères ne tiennent pas compte de la participation de Suncor dans les activités de Syncrude.

Calgary (Alberta), le 8 février 2017 – « Suncor a généré pour 2,4 G\$ de trésorerie au quatrième trimestre, grâce à l'apport important de tous nos actifs ainsi qu'à la priorité que nous avons accordée à la gestion des coûts, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. Une excellente performance tout au long de l'exercice nous a aidés à surmonter les difficultés représentées par la baisse des cours du brut et par l'interruption des activités entraînée par les feux de forêt à Fort McMurray, et a fait en sorte que les flux de trésorerie annuels ont été largement supérieurs à nos engagements annuels sur le plan des dépenses en immobilisations de maintien et des dividendes. »

- Fonds provenant de l'exploitation (auparavant appelés « flux de trésorerie d'exploitation ») de 2,365 G\$ (1,42 \$ par action ordinaire), en raison d'une hausse des cours de référence du brut, de l'accroissement de la production du secteur Sables pétrolifères et du secteur Exploration et production (« E&P »), d'une diminution des charges d'exploitation pour ces deux secteurs, ainsi que du solide bénéfice du secteur Raffinage et commercialisation (« R&C »). Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui comprennent les variations du fonds de roulement hors trésorerie, se sont établis à 2,791 G\$ (1,68 \$ par action ordinaire).
- Bénéfice d'exploitation de 636 M\$ (0,38 \$ par action ordinaire), et bénéfice net de 531 M\$ (0,32 \$ par action ordinaire), y compris un profit de 114 M\$ lié à la méthode du premier entré, premier sorti (« PEPS ») pour le secteur R&C.
- Suncor a atteint une nouvelle production trimestrielle record de brut, avec 738 500 barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j), dont 187 000 bep/j sont issus de la production de Syncrude, ce qui rend compte des participations directes supplémentaires dans Syncrude, acquises en 2016, et d'un rehaussement considérable de la fiabilité de Syncrude.
- Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ont diminué pour s'établir à 24,95 \$ pour le quatrième trimestre de 2016, contre 28,00 \$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Pour ces mêmes périodes, les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude ont diminué, passant de 40,15 \$ à 32,55 \$.
- Suncor a conclu des ententes concernant la vente du groupe Lubrifiants Petro-Canada et de sa participation dans le projet éolien Cedar Point. La clôture des deux transactions aura lieu au cours du premier trimestre de 2017, et les transactions généreront un produit en trésorerie de 1,4 G\$, ce qui porte à 2,0 G\$ le produit total tiré de la cession depuis le début de 2016, résultat largement

supérieur à la cible prévue de 1,0 G\$ à 1,5 G\$.

- Après la clôture du trimestre, le conseil d'administration de Suncor a approuvé une augmentation du dividende par action ordinaire de la Société, qui a été porté à 0,32 \$, ce qui représente une augmentation de 10 % et témoigne de l'engagement et de la capacité de la Société à générer des flux de trésorerie et à redistribuer de la trésorerie aux actionnaires, malgré un contexte de baisse du prix des marchandises.

Résultats financiers

Pour le quatrième trimestre de 2016, Suncor a comptabilisé un bénéfice d'exploitation de 636 M\$ (0,38 \$ par action ordinaire), comparativement à une perte d'exploitation de 26 M\$ (0,02 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La progression du résultat découle essentiellement d'une hausse des cours de référence du brut, d'un profit lié à la méthode du PEPS, et d'une hausse du bénéfice d'exploitation de Syncrude attribuable à l'acquisition de participations directes supplémentaires en 2016 ainsi qu'au rehaussement considérable de la fiabilité des installations de valorisation de Syncrude. La baisse des charges d'exploitation du secteur Sables pétrolifères et du secteur E&P a aussi contribué au bénéfice d'exploitation.

Les fonds provenant de l'exploitation (auparavant appelés « flux de trésorerie d'exploitation ») se sont établis en hausse, à 2,365 G\$ (1,42 \$ par action ordinaire), comparativement à 1,294 G\$ (0,90 \$ par action ordinaire) au quatrième trimestre de 2015, hausse attribuable aux mêmes facteurs que ceux (indiqués ci-dessus) qui ont contribué au bénéfice d'exploitation.

Le bénéfice net s'est chiffré à 531 M\$ (0,32 \$ par action ordinaire) au quatrième trimestre de 2016, comparativement à une perte nette de 2,007 G\$ (1,38 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En plus des facteurs indiqués ci-dessus, le bénéfice d'exploitation du quatrième trimestre de 2016 inclut une perte de change latente après impôt de 222 M\$ à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains, un profit hors trésorerie après impôt de 188 M\$ découlant de l'évaluation à la valeur de marché de dérivés de taux d'intérêt conclus en prévision des émissions futures de titres d'emprunt et la décomptabilisation d'un montant de 71 M\$ après impôt. La perte nette du trimestre correspondant de l'exercice précédent tenait compte de pertes de valeur hors trésorerie de 1 599 G\$ et d'une perte de change latente après impôt de 382 M\$ à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains.

Résultats d'exploitation

La production en amont totale de Suncor a atteint un nouveau record trimestriel, s'établissant à 738 500 bep/j pour le quatrième trimestre de 2016, par rapport à 582 900 bep/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse est avant tout attribuable à l'acquisition de la participation additionnelle de 41,74 % dans Syncrude au cours de 2016 ainsi qu'au rehaussement considérable de la fiabilité des installations de valorisation de Syncrude. L'augmentation de la production pour le secteur E&P, au quatrième trimestre de 2016, a été contrebalancée par une légère baisse de la production du secteur Sables pétrolifères, comparativement à la période correspondante de l'exercice précédent.

Malgré que les volumes de production du secteur Sables pétrolifères sont demeurés élevés à 433 400 b/j, ils ont légèrement diminué en comparaison de 439 700 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison d'une augmentation du volume de travaux de maintenance non planifiés au quatrième trimestre de 2016. La composition de la production au quatrième trimestre a subi l'incidence favorable d'une proportion accrue du pétrole brut synthétique, en raison d'une réduction des travaux de maintenance planifiés sur l'usine de valorisation par rapport au trimestre correspondant de

l'exercice précédent. La hausse de la production du pétrole brut synthétique a été contrebalancée par une baisse de la production du bitume non valorisé.

Au quatrième trimestre de 2016, les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ont diminué pour s'établir à 24,95 \$/b, comparativement à 28,00 \$/b pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison de la diminution des charges d'exploitation qui a découlé des mesures de réduction des coûts mises en œuvre par la Société, en partie contrebalancée par une hausse des prix du gaz naturel.

La quote-part de Suncor dans la production de pétrole brut synthétique peu sulfureux de Syncrude s'est établie à 187 000 b/j au quatrième trimestre de 2016, comparativement à 30 900 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. L'importante hausse est attribuable aux participations directes supplémentaires dans Syncrude acquises en 2016, ainsi qu'à un rehaussement considérable de la fiabilité des installations de valorisation. Le taux d'utilisation des installations de valorisation de Syncrude a représenté 102 % de la capacité nominale pour la période, en comparaison de 73 % pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude ont été ramenées de 40,15 \$/b, au quatrième trimestre de l'exercice précédent, à 32,55 \$/b, au quatrième trimestre de 2016, en raison essentiellement d'une production accrue, en partie contrebalancée par une augmentation des charges d'exploitation attribuable à la hausse des prix du gaz naturel.

Les volumes de production du secteur E&P se sont établis à 118 100 bep/j au quatrième trimestre de 2016, en hausse par rapport à 112 300 bep/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, en raison surtout de la production issue des nouveaux puits à Hibernia, de l'optimisation des réservoirs ainsi que de la fiabilité accrue de Terra Nova, facteurs en partie atténués par les travaux de maintenance planifiés à Buzzard et par la déplétion naturelle à White Rose.

Le débit moyen de traitement du brut par les raffineries s'est établi à 427 300 b/j, comparativement à 430 200 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent.

« Nos mesures de réduction des coûts se sont traduites par des économies importantes pour l'exercice, largement supérieures aux cibles que nous avons fixées au début de 2016, et l'amélioration de la fiabilité de Syncrude d'une période à l'autre a été impressionnante, a déclaré Steve Williams. Cette année, nous avons franchi une étape sur le plan de l'efficacité de l'exploitation, les charges d'exploitation décaissées par baril, pour notre secteur Sables pétrolifères, étant demeurées constamment inférieures à 25 \$, compte non tenu de l'incidence des feux de forêt. »

Mise à jour concernant la stratégie

D'importants progrès ont continué d'être réalisés en ce qui concerne Fort Hills et Hebron, nos principaux projets de croissance, de même que les investissements dans les actifs existants afin d'assurer la sécurité, la fiabilité et l'efficacité de l'exploitation. La mise en œuvre rigoureuse du programme d'immobilisations de la Société pour 2016 s'est traduite par des dépenses en immobilisations de 5,986 G\$, compte non tenu des intérêts incorporés à l'actif, ce qui se situe dans la fourchette prévisionnelle révisée de 5,8 G\$ à 6,0 G\$. Cette fourchette représentait une réduction de 1,0 G\$ par rapport au point milieu de la fourchette initiale.

Le projet Fort Hills était achevé à hauteur de 76 % à la fin du quatrième trimestre de 2016, le reste des travaux à réaliser étant sur le chantier. Les activités de la période comprennent l'achèvement du programme de modules d'extraction secondaire, et les activités de construction des installations d'extraction secondaire et des services publics ont atteint un sommet, et la priorité demeure la productivité et la réalisation des étapes critiques. Les activités de maintien préalables visant à soutenir

l'exécution du plan de mine et de gestion des résidus miniers après le début de la production se sont également poursuivies au quatrième trimestre.

La Société a évalué l'incidence des retards de construction occasionnés par les feux de forêt au deuxième trimestre de 2016 ainsi que des modifications aux plans de construction dues à la complexité et à l'ampleur des travaux de conception détaillée des installations d'extraction secondaire, et elle estime maintenant que le coût total du projet Fort Hills se situera entre 16,5 G\$ et 17,0 G\$. La quote-part revenant à Suncor du reste des dépenses en immobilisations dans le projet Fort Hills se situe entre 1,6 G\$ et 1,8 G\$. La majeure partie des dépenses sera effectuée en 2017, selon la fourchette prévisionnelle existante. De plus, après avoir passé en revue les possibilités d'optimisation et les aspects techniques liés au projet, la Société a augmenté la capacité nominale pour la porter à 194 000 b/j. Compte tenu de ces changements, l'intensité capitalistique totale de Suncor devrait continuer à concorder avec l'estimation initialement approuvée de 84 000 \$ par baril de bitume produit. Les premiers barils sont toujours attendus à la fin de 2017.

La construction du projet Hebron s'est poursuivie au quatrième trimestre de 2016, alors que les modules en surface intégrés ont été remorqués jusqu'au chantier de construction en eaux profondes et fixés à la plateforme gravitaire. Les premiers barils sont toujours attendus à la fin de 2017. Les dépenses de croissance pour le secteur E&P incluent aussi le forage d'un deuxième puits d'exploration dans le bassin Shelburne, au large de la côte Est canadienne, ces coûts étant ensuite imputés aux frais de prospection de la période, de même que des activités de forage de développement à Hibernia et White Rose.

« Amener nos principaux projets de croissance que sont Fort Hills et Hebron à l'étape d'une première production d'ici la fin du présent exercice demeure l'une de nos principales priorités stratégiques, a déclaré Steve Williams. Nous sommes encouragés par les étapes importantes réalisées à Fort Hills et à Hebron, ainsi que par l'augmentation de la capacité de Fort Hills, et prévoyons donc atteindre les cibles en matière d'intensité capitalistique établies lorsque nous avons approuvé le projet de Fort Hills en 2013. »

La priorité pour le secteur Sables pétrolifères au quatrième trimestre de 2016 consistait à veiller à la sécurité, à la fiabilité et à l'efficacité de l'exploitation, et des progrès ont été réalisés pour les projets clés visant la fiabilité, la sécurité et la performance environnementale. Les dépenses en immobilisations au quatrième trimestre de 2016 ont porté notamment sur la poursuite de la construction du projet d'agrandissement du Parc de stockage Est et sur la réalisation de travaux de maintenance planifiés à l'usine de valorisation 1, qui avaient commencé au troisième trimestre de 2016.

Le quatrième trimestre de 2016 comprend aussi une quote-part accrue dans les dépenses de maintien de Syncrude, lesquelles ont été essentiellement affectées à des projets clés visant la fiabilité, la sécurité et l'environnement.

Suncor a conclu des ententes visant la vente du groupe Lubrifiants Petro-Canada et de sa participation dans le projet éolien Cedar Point. La clôture des deux transactions a eu lieu au premier trimestre de 2017, générant un produit en trésorerie de 1,4 G\$, ce qui porte à 2,0 G\$ le produit total tiré de la cession depuis le début de 2016, résultat largement supérieur à la cible prévue de 1,0 G\$ à 1,5 G\$.

Rapprochement du résultat d'exploitation⁽¹⁾

(en millions de dollars)	Trimestres clos les		Périodes de 12 mois closes les	
	2016	2015	2016	2015
Résultat net	531	(2 007)	445	(1 995)
Perte (profit) de change latente sur la dette libellée en dollars américains	222	382	(524)	1 930
Profit hors trésorerie découlant de l'évaluation à la valeur de marché des swaps de taux d'intérêt ⁽²⁾	(188)	—	(6)	—
Décomptabilisation et pertes de valeur ⁽³⁾	71	1 599	71	1 599
Incidence des ajustements du taux d'imposition sur l'impôt différé ⁽⁴⁾	—	—	(180)	17
Perte hors trésorerie découlant du remboursement anticipé d'une dette à long terme ⁽⁵⁾	—	—	73	—
Coûts d'acquisition et d'intégration de COS ⁽⁶⁾	—	—	38	—
Profit sur cessions importantes ⁽⁷⁾	—	—	—	(68)
Charges de restructuration ⁽⁸⁾	—	—	—	57
Produit d'assurance ⁽⁹⁾	—	—	—	(75)
Bénéfice (perte) d'exploitation⁽¹⁾	636	(26)	(83)	1 465

- 1) *Le résultat d'exploitation est une mesure non conforme aux PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés déduction faite de l'impôt. Se reporter à la rubrique « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de Suncor daté du 8 février 2017 (le rapport trimestriel).*
- 2) *Profit hors trésorerie sur les swaps de taux d'intérêt découlant d'une hausse des taux d'intérêt à long terme dans le secteur Siège social.*
- 3) *Au quatrième trimestre de 2016, la Société a décomptabilisé un montant après impôt de 40 M\$ à l'égard de certains actifs de valorisation et de logistique du secteur Sables pétroliers, en raison de l'incertitude entourant les avantages futurs qui seront tirés de ces actifs, ainsi qu'un montant de 31 M\$ dans le secteur Siège social relativement à un investissement initial dans un pipeline non aménagé et dans certains actifs de mise en valeur d'énergie renouvelable, en raison de l'incertitude entourant les avantages futurs qui seront tirés de ces actifs. Au quatrième trimestre de 2015, la Société a inscrit des pertes de valeur après impôt de 798 M\$ à l'égard de certains actifs extracôtiers du secteur E&P, en raison de la baisse des prix du pétrole brut, de 415 M\$ à l'égard des actifs de la Société en Libye, de 290 M\$ à l'égard de la participation de la Société dans le projet minier Joslyn et de 96 M\$ à l'égard de certains actifs du secteur Sables pétroliers, à la suite d'un examen des possibilités de réaffectation de ces actifs entrepris à la lumière des stratégies de croissance précédemment révisées.*
- 4) *L'exercice clos le 31 décembre 2016 reflète l'incidence d'un ajustement de l'impôt différé de la Société résultant d'une réduction de 10 % du taux d'imposition du Royaume-Uni sur les profits réalisés sur la production pétrolière et gazière en mer du Nord. L'exercice clos le 31 décembre 2015 reflète l'incidence d'une baisse de 12 % du taux d'impôt au Royaume-Uni sur les profits réalisés sur la production pétrolière et gazière en mer du Nord, laquelle a été plus que contrebalancée par une hausse de 2 % du taux d'imposition des sociétés en Alberta.*
- 5) *Charge liée au remboursement anticipé d'une dette dans le secteur Siège social.*
- 6) *Coûts de transaction et charges connexes liées à l'acquisition de Canadian Oil Sands Limited (« COS »), dans le secteur Siège social.*
- 7) *Profit après impôt découlant de la vente de la quote-part de la Société dans certains actifs et passifs de Pioneer Energy faisant partie du secteur R&C.*
- 8) *Charges de restructuration liées aux mesures de réduction des coûts du secteur Siège social.*
- 9) *Produit d'assurance contre les pertes d'exploitation visant les actifs de Terra Nova dans le secteur E&P.*

Prévisions de la Société

Aucune modification n'a été apportée aux fourchettes prévisionnelles de la Société publiées le 17 novembre 2016. Pour plus de précisions et des mises en garde concernant les prévisions de Suncor pour 2017, veuillez consulter la page suncor.com/perspectives.

Mesures financières hors PCGR

Le bénéfice d'exploitation (perte) et les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères sont définis dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport trimestriel et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures conformes aux PCGR dans les rubriques « Information financière consolidée » et « Résultats sectoriels et analyse » du rapport trimestriel. Les fonds provenant de l'exploitation sont décrits et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures établies conformément aux PCGR dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport trimestriel. Ces mesures financières hors PCGR ont été incluses parce que la direction les utilise pour analyser la performance opérationnelle, l'endettement et la liquidité. 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 et elles ne devraient pas être utilisées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué contient certaines informations 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 du présent communiqué incluent des références à ce qui suit : le produit de cession attendu de 2,0 G\$ depuis le début de 2016; les projets de croissance de Suncor, y compris : i) les énoncés concernant le projet Fort Hills, notamment la prévision selon laquelle il est estimé que le coût global du projet se situera entre 16,5 G\$ et 17,0 G\$, que la quote-part revenant à Suncor des dépenses en immobilisations de Fort Hills qui restent à effectuer est de 1,6 G\$ à 1,8 G\$ que la majeure partie des dépenses sera effectuée en 2017 et que leur montant se situera dans la fourchette prévisionnelle en vigueur de Suncor, la capacité nominale de l'usine de 194 000 b/j et l'attente selon laquelle l'intensité capitalistique totale de la Société pour le projet concordera avec l'estimation initiale de 84 000 \$ par baril de bitume produit, que les premiers barils de pétrole provenant du projet seront produits vers la fin de 2017, que les travaux qui restent à faire seront exécutés sur le site et que les activités de maintien préalable soutiendront le plan de mine et de gestion des résidus miniers après le début de la production; et (ii) les énoncés concernant le projet Hebron, notamment la prévision selon laquelle les premiers barils de pétrole seront produits vers la fin de 2017. 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 et renseignements prospectifs 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 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 qui était 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 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.

Le rapport trimestriel 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 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 invest@suncor.com ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au sedar.com ou EDGAR au 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 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.

– 30 –

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

Le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2016 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir de suncor.com/rapportsfinanciers.

La présentation des Relations avec les investisseurs de Suncor, incluant des mises à jour détaillées sur Fort Hills et Syncrude, est disponible en ligne à suncor.com/centre-des-investisseurs.

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du quatrième trimestre de Suncor, veuillez visiter suncor.com/webdiffusions.

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

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