

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Résultats du deuxième trimestre 2015 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 (flux de trésorerie opérationnels, résultat opérationnel, charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères et flux de trésorerie disponibles) n'ont pas de définition normalisée prescrite 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, à la production et aux charges opérationnelles décaissées des activités du secteur Sables pétrolifères ne tiennent pas compte de la participation de Suncor dans les activités de Syncrude.

Calgary (Alberta), le 29 juillet 2015 – « Suncor a généré de solides flux de trésorerie de plus de 2,1 G\$ pour le deuxième trimestre de 2015, ce qui suffit largement pour combler nos besoins en capitaux et financer nos dividendes, a déclaré le président et chef de la direction, Steve Williams. Par conséquent, nous augmentons la valeur distribuée aux actionnaires en haussant notre dividende et en renouvelant notre programme de rachat d'actions. »

- Flux de trésorerie d'exploitation de 2,155 G\$ (1,49 \$ par action ordinaire), contre 2,406 G\$ (1,64 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, en dépit d'une baisse de plus de 40 % des cours de référence pour le pétrole brut.
- Résultat d'exploitation de 906 M\$ (0,63 \$ par action ordinaire) et résultat net de 729 M\$ (0,50 \$ par action ordinaire).
- Taux d'utilisation élevé des raffineries et contexte commercial favorable en aval qui se sont traduits par un bénéfice d'exploitation pour le secteur Raffinage et commercialisation de 631 M\$.
- La production du secteur Sables pétrolifères a augmenté de 45 000 barils par jour (b/j) par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent pour s'établir à 423 800 b/j, en dépit des travaux de maintenance planifiés à Firebag. Cette hausse, conjuguée à la baisse des prix du gaz naturel et à la priorité constante aux mesures de réduction des coûts, a entraîné une baisse additionnelle des charges d'exploitation décaissées par baril, lesquelles se sont établies à 28,00 \$ pour le trimestre.
- Les perspectives de la Société pour 2015 concernant les dépenses en immobilisations ont été ramenées à une fourchette de 5,8 G\$ à 6,4 G\$, soit une réduction de 400 M\$, en raison de l'attention constante accordée par Suncor à la gestion rigoureuse des dépenses et aux efforts constants de réduction des coûts.
- Le conseil d'administration de Suncor a approuvé une augmentation du dividende de la Société à 0,29 \$ par action ordinaire et le renouvellement du programme de rachat d'actions, ce qui fait foi de la capacité de la Société à générer des flux de trésorerie et un rendement pour les actionnaires.

Résultats financiers

Pour le deuxième trimestre de 2015, Suncor Énergie Inc. a enregistré un résultat d'exploitation de 906 M\$ (0,63 \$ par action ordinaire) et des flux de trésorerie d'exploitation de 2,155 G\$ (1,49 \$ par action ordinaire), contre 1,135 G\$ (0,77 \$ par action ordinaire) et 2,406 G\$ (1,64 \$ par action ordinaire), respectivement, pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par le contexte actuel de baisse des prix du pétrole brut. Parmi les résultats les plus notables du deuxième trimestre, mentionnons une augmentation de la production du secteur Sables pétrolifères, un contexte favorable pour les prix en aval et un taux élevé d'utilisation des raffineries. Pour la période de 12 mois close le 30 juin 2015, les flux de trésorerie disponibles¹⁾ se sont établis à 795 M\$, contre 3,599 G\$ pour la période de 12 mois close le 30 juin 2014.

Un bénéfice net de 729 M\$ (0,50 \$ par action ordinaire) a été inscrit pour le deuxième trimestre de 2015, comparativement à un bénéfice net de 211 M\$ (0,14 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, qui comprenait des pertes de valeur. Le bénéfice net du deuxième trimestre de 2015 comprend une charge d'impôt différé de 423 M\$ liée à une hausse de 2 % du taux d'imposition des sociétés en Alberta. Pour le deuxième trimestre de 2015, la Société a aussi inscrit un profit de change après impôt de 178 M\$ à la réévaluation de la dette libellée en dollars américains et un profit après impôt de 68 M\$ sur la cession de la quote-part de la Société dans certains actifs et passifs de Pioneer Energy dans le secteur Raffinage et commercialisation. Le bénéfice net pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent comprenait des pertes de valeur après impôt de 718 M\$ de la participation de la Société dans le projet minier Joslyn, de 297 M\$ des actifs de la Société en Libye et de 223 M\$ de divers actifs du secteur Sables pétrolifères, qui ont été en partie compensées par un profit de change après impôt de 282 M\$.

Résultats d'exploitation

La production en amont totale de Suncor s'est établie à 559 900 barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j) pour le deuxième trimestre de 2015, comparativement à 518 400 bep/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette augmentation est avant tout attribuable à la grande fiabilité des activités du secteur Sables pétrolifères et à l'accélération continue de la production de Golden Eagle au Royaume-Uni.

La production du secteur Sables pétrolifères s'est établie à 423 800 b/j pour le deuxième trimestre de 2015, contre 378 800 b/j pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, principalement en raison de la fiabilité des activités qui s'est traduite par un faible volume de travaux de maintenance non planifiés. Les travaux de maintenance planifiés aux installations de Firebag et à l'usine de valorisation 1 ont été achevés au cours du deuxième trimestre de 2015.

Au deuxième trimestre de 2015, les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères ont diminué pour s'établir à 28,00 \$/b, comparativement à 34,10 \$/b pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette diminution s'explique par un accroissement de la production, une réduction des coûts liée à la baisse des prix du gaz naturel et aux efforts constants de réduction des coûts.

« En raison de l'attention constante que nous accordons à l'excellence opérationnelle, la production du secteur Sables pétrolifères a augmenté de 45 000 b/j, a précisé M. Williams. Parallèlement, nous avons réduit nos charges d'exploitation conformément aux engagements que nous avons exposés au premier trimestre. »

La quote-part de Suncor dans la production de Syncrude pour le deuxième trimestre de 2015 s'est établie à 24 900 b/j et est restée comparable à celle de 24 300 b/j pour le deuxième trimestre de

l'exercice précédent, des travaux de maintenance planifiés s'étant déroulés pendant les deux trimestres.

Les volumes de production du secteur Exploration et production (« E&P ») ont été ramenés de 115 300 bep/j au deuxième trimestre de l'exercice précédent à 111 200 bep/j au deuxième trimestre de 2015. Cette diminution est principalement attribuable à un arrêt planifié à Terra Nova au deuxième trimestre de 2015 et à la déplétion naturelle à Hibernia et à White Rose. Ces facteurs ont été en partie compensés par l'accélération de la production à Golden Eagle. En Libye, la production demeure quasi interrompue en raison de l'agitation politique, et le moment du retour aux activités normales demeure incertain.

Au deuxième trimestre de 2015, le secteur Raffinage et commercialisation a exécuté les travaux de maintenance planifiés aux raffineries d'Edmonton et de Sarnia. Le taux d'utilisation moyen des raffineries a grimpé à 90 % au deuxième trimestre, comparativement à 85 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui comprend les activités de maintenance planifiées aux raffineries de Montréal et d'Edmonton.

Mise à jour concernant notre stratégie

Suncor continue de prioriser l'exploitation sécuritaire et fiable de ses actifs et l'optimisation de la chaîne de valeur au moyen de l'intégration. Après la clôture du trimestre, la Société a conclu une entente avec TransAlta Corporation (« TransAlta ») portant sur l'échange du parc Kent Breeze de Suncor et de sa participation dans le parc éolien Wintering Hills contre les installations de cogénération de Poplar Creek de TransAlta qui fournissent de la vapeur et de l'énergie aux installations du secteur Sables pétrolifères de Suncor.

« L'entente avec TransAlta cadre avec notre stratégie d'obtenir des actifs qui sont essentiels aux activités de notre entreprise. En garantissant l'utilisation à long terme des installations de cogénération de Poplar Creek, nous nous attendons à une amélioration de l'efficacité, de la fiabilité et de la rentabilité », a précisé M. Williams.

Après la clôture du trimestre, le conseil d'administration de Suncor a approuvé une augmentation du dividende trimestriel de la Société à 0,29 \$ par action ordinaire.

Secteur Sables pétrolifères

Le secteur Sables pétrolifères a continué de travailler sur des projets qui rehaussent la sécurité, la fiabilité et la performance environnementale, notamment la réalisation de travaux de maintenance planifiés aux installations de Firebag et de travaux de maintenance annuels à l'unité de cokéfaction de l'usine de valorisation 1. Les dépenses du deuxième trimestre ont également porté sur la poursuite de la construction d'une plateforme de puits en vue de maintenir les niveaux de production actuels à Firebag et à MacKay River.

Coentreprises de Sables pétrolifères

Le projet Fort Hills se déroule selon les délais prévus; les études techniques détaillées étaient achevées à 89 % à la fin du deuxième trimestre, et les activités de construction, à 34 %. Les dépenses au cours du trimestre ont visé les études techniques, l'approvisionnement, la fabrication de modules et la construction du site. Ce projet devrait procurer aux installations de Suncor environ 73 000 b/j de bitume. La production de pétrole devrait débuter au quatrième trimestre de 2017 et atteindre 90 % de sa capacité prévue dans les 12 mois suivants.

Exploration et production

La production de Golden Eagle s'est établie en moyenne à 15 000 bep/j (nets) au deuxième trimestre de 2015, de nouveaux puits ayant été raccordés au pipeline. La construction du projet Hebron s'est poursuivie au deuxième trimestre de 2015 et les premiers barils sont attendus en 2017.

Les dépenses de croissance sur la côte Est du Canada se rapportent aux projets d'agrandissement des installations et infrastructures existantes. La production de pétrole a commencé au projet d'extension sud de White Rose au cours du deuxième trimestre de 2015 et les activités de forage se poursuivent. Les dépenses de croissance étaient aussi liées au forage en mer du Nord.

Rapprochement du résultat d'exploitation¹⁾

(en millions de dollars CA)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2015	2014	2015	2014
Résultat net	729	211	388	1 696
(Profit) perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	(178)	(282)	762	26
Incidence des ajustements du taux d'imposition sur l'impôt différé ²⁾	423	—	17	—
Profit sur une cession importante ³⁾	(68)	—	(68)	—
Charges de restructuration ⁴⁾	—	—	57	—
Produit d'assurance ⁵⁾	—	—	(75)	—
Pertes de valeur ⁶⁾	—	1 238	—	1 238
Réévaluation des réserves ⁷⁾	—	(32)	—	(32)
Résultat d'exploitation ¹⁾	906	1 135	1 081	2 928

- 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 de gestion de Suncor daté du 29 juillet 2015.
- 2) Ajustements de l'impôt différé de la Société découlant 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 au premier trimestre de 2015 et d'une hausse de 2 % du taux d'imposition des sociétés en Alberta au deuxième trimestre de 2015.
- 3) Profit après impôt lié à la vente de la quote-part de la Société dans certains actifs et passifs de Pioneer Energy du secteur Raffinage et commercialisation.
- 4) Charges de restructuration liées aux mesures de réduction des coûts pour le secteur Siège social.
- 5) Produits d'assurance contre les pertes d'exploitation visant les actifs de Terra Nova dans le secteur E&P.
- 6) Pertes de valeur après impôt de 718 M\$ de la participation de la Société dans le projet minier Joslyn, de 297 M\$ des actifs de la Société en Libye, et de 223 M\$ de certains actifs du secteur Sables pétrolifères à la suite d'un examen des possibilités de réaffectation en raison d'une révision des stratégies de croissance.
- 7) Réévaluation des réserves de 1,2 million de barils de pétrole à recevoir relativement à une participation que Suncor détenait auparavant dans un actif norvégien.

Prévisions de la Société

Suncor a mis à jour ses prévisions publiées le 29 avril 2015. Les changements sont présentés ci-après et sont fondés sur le cumul des résultats depuis le début de l'exercice et des prévisions les plus récentes de la Société.

Les prévisions concernant les dépenses en immobilisations ont été réduites, la fourchette de 6,2 G\$ à 6,8 G\$ ayant été ramenée à une fourchette de 5,8 G\$ à 6,4 G\$, car des projets non essentiels ont été réévalués dans le cadre des mesures de réduction des coûts de la Société et de sa gestion rigoureuse du capital. Les changements apportés aux prévisions sont présentés ci-après :

Dépenses en immobilisations^{1),2)}

(en millions de dollars CA)	Prévisions pour l'exercice 2015 au complet 29 avril 2015		Prévisions pour l'exercice 2015 au complet Révisé le 29 juillet 2015	
	Dépenses en immobilisations	Pourcentage des dépenses de croissance	Dépenses en immobilisations	Pourcentage des dépenses de croissance
Sables pétrolifères	2 150 – 2 400	10 %	1 950 – 2 200	15 %
Coentreprises des Sables pétrolifères	1 700 – 1 850	90 %	1 700 – 1 850	90 %
Total des Sables pétrolifères	3 850 – 4 250	45 %	3 650 – 4 050	50 %
Exploration et production	1 450 – 1 550	95 %	1 250 – 1 350	95 %
Raffinage et commercialisation	750 – 800	5 %	750 – 800	5 %
Siège social	150 – 200	70 %	150 – 200	70 %
Total	6 200 – 6 800	50 %	5 800 – 6 400	55 %

Les perspectives concernant la production totale de Suncor ont augmenté de 10 000 bep/j (nets) pour s'établir dans une fourchette de 550 000 bep/j à 595 000 bep/j, comme suit :

	Prévisions pour l'exercice 2015 au complet 29 avril 2015	Prévisions pour l'exercice 2015 au complet Révisé le 29 juillet 2015
Production totale de Suncor (bep/j)	540 000 – 585 000	550 000 – 595 000
Sables pétrolifères (b/j)	410 000 – 440 000	410 000 – 440 000
Syncrude (b/j)	32 000 – 36 000	32 000 – 36 000
Exploration et production – Canada (bep/j)	53 000 – 58 000	47 000 – 52 000
Exploration et production – International (bep/j)	45 000 – 51 000	61 000 – 67 000
Hypothèses concernant les ventes		
Ventes des Sables pétrolifères³⁾		
Pétrole brut synthétique (b/j)	285 000 – 315 000	300 000 – 330 000
Diesel	10 %	10 %
Peu sulfureux	40 %	35 %
Sulfureux	50 %	55 %
Bitume (b/j)	120 000 – 140 000	105 000 – 125 000

- 1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte d'intérêts incorporés de 350 M\$ à 450 M\$.
- 2) 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.
- 3) Les ventes incluent le pétrole brut synthétique et le bitume valorisés du secteur Sables pétrolifères. Les quantités correspondant aux parties inférieures et supérieures des fourchettes pour ces catégories de ventes ne sont pas censées s'ajouter aux fourchettes de production du secteur Sables pétrolifères. Les fourchettes de ventes reflètent le risque de rendement lié à la valorisation intégrée et à la production de bitume.

Les perspectives concernant les charges d'exploitation décaissées pour le secteur Sables pétrolifères ont été réduites, la fourchette de 30,00 \$/b à 33,00 \$/b ayant été ramenée à une fourchette de 28,00 \$/b à 31,00 \$/b. Suncor a modifié ses perspectives concernant son taux d'impôt canadien, qu'elle établit désormais à 26 % à 27 %, et son taux d'impôt international, à 30 % à 35 %.

Pour plus de précisions et des mises en garde concernant les prévisions de Suncor pour 2015, veuillez consulter la page suncor.com/perspectives

Offre publique de rachat dans le cours normal des activités

Après le 30 juin 2015, la Bourse de Toronto a accepté un avis d'intention déposé par Suncor dans lequel celle-ci annonce son intention de renouveler son offre publique de rachat dans le cours normal des activités (l' « offre publique de rachat ») afin de continuer à racheter des actions aux termes de son programme de rachat précédemment annoncé par l'intermédiaire de la Bourse de Toronto, de la Bourse de New York ou d'autres plateformes de négociation. L'avis d'intention stipule que Suncor est autorisée à racheter, aux fins d'annulation, une tranche de ses actions ordinaires d'une valeur maximale d'environ 500 M\$ entre le 5 août 2015 et le 4 août 2016.

Le nombre réel d'actions ordinaires qui peuvent être rachetées et le moment de ces rachats seront déterminés par Suncor. Suncor estime que, selon le cours de ses actions ordinaires et d'autres facteurs pertinents, le rachat de ses propres actions représente un investissement intéressant et est dans l'intérêt de la Société et de ses actionnaires. Du 23 juillet 2014 au 31 décembre 2014, en vertu de son offre publique de rachat précédemment annoncée, Suncor a racheté pour environ 897 M\$ d'actions ordinaires (22 454 976), au cours moyen pondéré de 39,93 \$ l'action ordinaire. Au 23 juillet 2015, 1 445 849 364 actions ordinaires de Suncor étaient émises et en circulation. En vertu de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, Suncor a convenu de ne pas racheter plus de 43 375 481 actions ordinaires, ce qui correspond à environ 3 % des actions ordinaires émises et en circulation de Suncor.

Sous réserve de l'exemption au titre d'achat de bloc d'actions offerte à Suncor aux fins d'achats réguliers sur le marché public en vertu de l'offre de rachat dans le cours normal des activités, Suncor limitera les achats quotidiens d'actions ordinaires à la Bourse de Toronto en lien avec l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités à un plafond de 25 % (786 498) du volume moyen des transactions quotidiennes des actions ordinaires de Suncor au cours d'une séance à la Bourse de Toronto. À l'avenir, Suncor pourra participer à un nouveau plan de rachat d'actions automatique en lien avec les rachats effectués en vertu de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités.

Mesures financières hors PCGR

Le résultat d'exploitation 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 de gestion 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 de gestion. Les flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles et les flux de trésorerie disponibles sont définis et font l'objet d'un rapprochement avec les mesures conformes aux PCGR dans la mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion. 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 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. 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 contenus dans le présent communiqué incluent des références à ce qui suit : la prévision selon laquelle le fait de garantir l'utilisation à long terme des installations de cogénération de Poplar Creek permettra d'améliorer l'efficacité, la fiabilité et la rentabilité; les projets de croissance de Suncor, y compris : i) les énoncés concernant le projet minier Fort Hills, qui procurera à Suncor environ 73 000 b/j de bitume, la production de pétrole devant commencer au quatrième trimestre de 2017 et atteindre par la suite 90 % de la capacité prévue dans un délai de 12 mois; et ii) les énoncés au sujet du début de la production de pétrole à la fin de 2017 pour le projet Hebron; et la répartition prévue du capital de la Société, les dépenses en immobilisations prévues de l'ordre de 5,8 G\$ à 6,4 G\$, les perspectives de production, les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères prévues et les taux d'impôt canadien et international prévus.

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.

Le rapport de gestion de Suncor et la notice annuelle, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 26 février 2015, 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 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 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, visitez notre site Web à suncor.com, suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy) ou allez sur [Découvrez l'énergie du Oui](#).

Le rapport aux actionnaires pour le deuxième trimestre 2015 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir de suncor.com/rapportsfinanciers.

Pour écouter la conférence téléphonique portant sur les résultats du deuxième 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