

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Toutes les données financières sont présentées en dollars canadiens

Suncor Énergie annonce son programme d'immobilisations et ses prévisions de production pour 2018

Calgary (Alberta), le 15 novembre 2017 – Suncor a annoncé aujourd'hui ses perspectives pour 2018, ce qui comprend un programme d'immobilisations se situant entre 4,5 milliards \$ et 5,0 milliards \$ et une production d'amont moyenne de 740 000 à 780 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j). Les points médians de ces fourchettes correspondent, sur douze mois, à une augmentation de plus de 10 pour cent et une réduction d'environ 750 millions \$ des dépenses en immobilisations.

Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères de Suncor sont maintenues entre 23,00 \$ et 26,00 \$, malgré un arrêt planifié de maintenance majeur quinquennal de l'unité de valorisation 1. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères excluent Fort Hills et Syncrude. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills devraient diminuer de façon régulière durant l'année, à mesure que la production augmente graduellement jusqu'à 90 pour cent de la capacité et que les charges d'exploitation décaissées diminuent jusqu'à la fourchette de 20,00 \$ à 30,00 \$/b d'ici le quatrième trimestre de 2018. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude devraient se situer entre 32,50 \$ et 35,50 \$.

« Durant une période prolongée de faibles prix du pétrole, nous avons démontré que nous pouvons générer des flux de trésorerie disponibles et un solide rendement pour les actionnaires, tout en continuant à réduire nos charges d'exploitation et à créer une croissance future importante grâce à l'exécution de deux projets majeurs. Avec les premiers barils de Fort Hills et Hebron attendus d'ici la fin de l'année, nous augmentons la capacité de production alors que les prix du pétrole n'ont pas été aussi élevés depuis plusieurs années, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. Pour ce qui est des perspectives pour 2018, avec une production accrue et des dépenses d'immobilisations réduites, nous sommes bien positionnés pour retourner des flux de trésorerie disponibles aux actionnaires grâce aux dividendes et aux rachats d'actions. »

Le programme d'immobilisations de Suncor pour 2018 est concentré essentiellement sur le capital de maintien compte tenu des importants programmes de maintenance planifiés pour les installations de valorisation du secteur Sables pétrolifères et les raffineries du secteur Aval, incluant un arrêt planifié complet de la raffinerie d'Edmonton. Ces investissements sont essentiels pour continuer à assurer la sécurité, la fiabilité et l'efficacité des activités.

Environ 25 pour cent du programme d'immobilisations pour 2018 sont affectés aux projets de croissance des secteurs Sables pétrolifères et Exploration et production.

Les perspectives de Suncor fournissent les prévisions de la direction pour 2018 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 \$) ⁽¹⁾

	2018	Capital de croissance (%) ⁽²⁾
	Prévisions pour l'exercice complet 15 novembre 2017	
Amont	3 650 - 4 050	30 %
Aval	800 - 850	0 %
Société	50 - 100	0 %
Total	4 500 - 5 000	25 %

(1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés d'environ 115 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 25 octobre 2017 (le « rapport de gestion »).

	Prévisions pour l'exercice 2018 au complet 15 novembre 2017
Production totale de Suncor (bep/j) ⁽¹⁾	740 000 - 780 000
Secteur Sables pétrolifères (b/j)	425 000 - 455 000
Fort Hills (b/j) ⁽²⁾ (participation de Suncor de 50,8 %)	50 000 - 60 000
Syncrude (b/j) (participation de Suncor de 53,74 %)	150 000 - 165 000
Exploration et production (bep/j) ⁽¹⁾	105 000 - 115 000
Production des raffineries de Suncor (b/j)	415 000 - 435 000
Taux d'utilisation des raffineries de Suncor ⁽³⁾	90 % - 94 %

(1) Au moment de la publication, la production en Libye est toujours touchée par des troubles civils et, par conséquent, aucune donnée de nature prospective sur la production en Libye ne fait partie des perspectives quant à la production du secteur Exploration et production et à la production totale de Suncor. Les fourchettes de production pour les activités des Sables pétrolifères, Fort Hills, Syncrude et le secteur Exploration et production ne devraient pas s'ajouter pour correspondre à la production totale de Suncor.

(2) Les prévisions de Suncor concernant la production de Fort Hills pour 2018 sont actuellement de 20 000 à 40 000 b/j au T1, de 30 000 à 50 000 b/j au T2, de 60 000 à 70 000 b/j au T3 et de 80 000 à 90 000 b/j au T4. Les prévisions de Suncor concernant les charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills pour 2018 sont de 70 \$/b à 80 \$/b au T1, de 40 \$/b à 50 \$/b au T2, de 30 \$/b à 40 \$/b au T3 et de 20 \$/b à 30 \$/b au T4.

(3) 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/guidance.

Pour une présentation des Relations avec les investisseurs mise à jour sur les résultats du troisième trimestre, voir suncor.com/centre-des-investisseurs.

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

4,5 milliards \$ et 5,0 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 740 000 à 780 000 bep/j et les fourchettes prévues du secteur Sables pétrolifères (de 425 000 à 455 000 b/j), participation de Suncor de Fort Hills (de 50 000 à 60 000 b/j), participation de Suncor de Syncrude (de 150 000 à 165 000 b/j) et du secteur Exploration et production (de 105 000 à 115 000 bep/j); les prévisions concernant la production de Fort Hills pour 2018 de 20 000 à 40 000 b/j au T1, de 30 000 à 50 000 b/j au T2, de 60 000 à 70 000 b/j au T3 et de 80 000 à 90 000 b/j au T4; les charges d'exploitation décaissées prévues du secteur Sables pétrolifères (ce qui exclut Syncrude et Fort Hills), qui devraient se situer dans la fourchette de 23,00 \$ à 26,00 \$ par baril; les charges d'exploitation décaissées estimées de Syncrude, qui devraient se situer dans la fourchette de 32,50 \$ à 35,50 \$ par baril; les prévisions de Suncor concernant les charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills pour 2018 de 70 \$/b à 80 \$/b au T1, de 40 \$/b à 50 \$/b au T2, de 30 \$/b à 40 \$/b au T3 et de 20 \$/b à 30 \$/b au T4 et l'attente selon laquelle les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills diminueront de façon régulière durant l'année, à mesure que la production augmente graduellement jusqu'à 90 pour cent de la capacité; les prévisions de production (de 415 000 à 435 000 b/j) et du taux d'utilisation (de 90 % à 94 %) des raffineries de Suncor; la maintenance planifiée; l'attente selon laquelle les premiers barils de Fort Hills et Hebron sont attendus d'ici la fin de 2017; l'attente selon laquelle nous augmenterons la capacité de production alors que les prix du pétrole n'ont pas été aussi élevés depuis plusieurs années; l'attente selon laquelle la production accrue et les dépenses d'immobilisation réduites pour feront en sorte que Suncor sera bien positionnée pour retourner des flux de trésorerie disponibles aux actionnaires grâce aux dividendes et aux rachats d'actions; et que le programme d'immobilisations de Suncor pour 2018 est concentré essentiellement sur le capital de maintien compte tenu des importants programmes de maintenance planifiés pour les installations de valorisation du secteur Sables pétrolifères et les raffineries du secteur Aval, incluant un arrêt planifié complet de la raffinerie d'Edmonton, et que ces investissements sont essentiels pour continuer à assurer la sécurité, la fiabilité et l'efficacité des activités. En outre, tous les autres énoncés et 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 », « pourra », « devrait », « estimé », « concentré » et autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de Suncor 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; le rendement des actifs et de l'équipement; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois et les politiques gouvernementales applicables, incluant les taux de redevances et les lois fiscales; les taux de production futurs et 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; la capacité des tiers à remplir leurs obligations face à Suncor; 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.

Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Sables pétrolifères, de Syncrude et de Fort Hills pour 2018 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2018. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour 2018 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 2018 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 planifiés.* 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 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.
- *Mise en service graduelle des projets.* Les estimations de la production de Fort Hills et des charges d'exploitation décaissées de Fort Hills sont susceptibles d'être affectées par des retards ou des imprévus touchant l'augmentation graduelle de la production dans le cadre du projet.

Le rapport de gestion et la notice annuelle de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, chacun daté du 1^{er} mars 2017, 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, en téléphonant au 1-800-558-9071, en allant sur suncor.com/rapports-financiers 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.

Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères, les charges d'exploitation décaissées de Syncrude et les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills ne sont pas prescrites par les Principes comptables généralement reconnus au Canada (« PCGR »). Ces mesures hors PCGR sont incluses parce que la direction l'utilise pour analyser la performance commerciale sur la base d'un baril. Ces mesures 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. Ces mesures financières hors PCGR ne devraient pas être utilisées isolément ni comme substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères et les charges d'exploitation décaissées de Syncrude 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 2017, font l'objet d'un rapprochement avec les mesures établies conformément aux PCGR à la rubrique « Résultats sectoriels et analyse des Sables pétrolifères » du rapport de gestion. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères de 23,00 \$ à 26,00 \$ par baril excluent les activités de Syncrude et de Fort Hills et se fondent sur les hypothèses selon lesquelles : (i) Suncor produira de 425 000 à 455 000 b/j à ses installations du secteur Sables pétrolifères (dont entre 290 000 à 310 000 b/j seront du pétrole brut synthétique); et (ii) le gaz naturel utilisé dans les activités du secteur Sables pétrolifères de Suncor (AECO - C Spot (\$ CA)) atteindra un prix moyen de 2,50 \$/Gj en 2018. Les charges d'exploitation décaissées par baril de 32,50 \$ à 35,50 \$ pour Syncrude sont basées sur les hypothèses selon lesquelles : (i) Syncrude produira 150 000 à 165 000 b/j de pétrole brut synthétique (nets à Suncor); et (ii) le gaz naturel utilisé à Syncrude (AECO - C Spot (\$ CA)) atteindra un prix moyen de 2,50 \$/Gj en 2018. Les prévisions concernant les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills pour 2018 sont basées sur les hypothèses selon lesquelles : (i) la production de Fort Hills (nette à Suncor) pour chaque trimestre se situera dans la fourchette de

production établie ci-dessus pour ce même trimestre; et (ii) le gaz naturel utilisé à Fort Hills (AECO - C Spot (\$ CA)) atteindra un prix moyen de 2,50 \$/Gj en 2018. Les mesures des charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude et des charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills peuvent ne pas être totalement comparables à des données similaires calculées par d'autres entités (incluant les charges d'exploitation décaissées par baril des Sables pétrolifères de Suncor) en raison d'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, suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy) ou allez sur ensemble.suncor.com.

Demandes des médias :

403-296-4000

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

800-558-9071

invest@suncor.com