

SUNCOR ÉNERGIE - PERSPECTIVES DE LA SOCIÉTÉ 2017 26 avril 2017

Perspectives de la Société pour 2017

Le document Perspectives de la Société 2017 de Suncor présente les fourchettes de production et autres paramètres clés pour les affaires de la Société, ainsi que les cibles pour les dépenses en immobilisations et autres éléments. La direction s'attend à ce que les résultats réels soient inclus dans ces fourchettes respectives, toutefois, Suncor ne fait aucune observation quant à la place des résultats réels dans une fourchette particulière et fera une mise à jour du présent document Perspectives de la Société si les résultats réels sont ou pourraient être hors des fourchettes de façon importante.

	Perspectives pour l'exercice 2017 complet 26 avril 2017
Production totale de Suncor (bep/jour)⁽¹⁾	680 000 - 720 000
Sables pétrolifères (b/j)	420 000 - 450 000
Syncrude (b/j)	135 000 - 150 000
Exploration et production (b/j) ⁽¹⁾	110 000 - 120 000
Production des raffineries de (b/j)	425 000 - 445 000
Utilisation des raffineries de Suncor ⁽²⁾	92 % - 96 %
<hr/>	
Prévisions de ventes	
Ventes des Sables pétrolifères⁽³⁾	
Pétrole brut synthétique (b/j)	305 000 - 325 000
Bitume (b/j)	110 000 - 130 000
Ventes de produits raffinés (b/j)	515 000 - 545 000

(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 pour les Sables pétrolifères, Syncrude et le secteur Exploration et production ne devraient pas s'ajouter pour correspondre à 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.

(3) Les ventes comprennent le pétrole brut synthétique diesel et le bitume valorisés des Sables pétrolifères. Les fourchettes inférieures et supérieures pour ces catégories de vente ne devraient pas s'ajouter aux fourchettes de production des Sables pétrolifères. Les fourchettes des ventes reflètent la valorisation intégrée et le risque de rendement de la production du bitume.

Dépenses en immobilisations (en millions de \$ CA) ⁽¹⁾

	Perspectives pour l'exercice 2017 complet 26 avril 2017	Capital de croissance % ⁽²⁾
Amont	4 135 - 4 475	50 %
Aval	625 - 675	0 %
Société	40 - 50	0 %
Total	4 800 - 5 200	40 %

Perspectives pour
l'exercice 2017 complet
26 avril 2017

Autres renseignements

Charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères (\$/b) ⁽³⁾	24,00 \$ - 27,00 \$
Charges d'exploitation décaissées de Syncrude (\$/b) ⁽⁴⁾	36,00 \$ - 39,00 \$
Impôts actuels (en millions de \$ CA)	500 \$ - 800 \$
Taux d'imposition du Canada (en vigueur)	27 % - 28 %
Taux d'imposition des É.-U. (en vigueur)	32 % - 34 %
Taux d'imposition du R.-U. (en vigueur)	35 % - 40 %
Taux d'intérêt moyen des sociétés	5 % - 6 %
Redevances à la Couronne des Sables pétrolifères ⁽⁵⁾	1 % - 3 %
Redevances à la Couronne de Syncrude ⁽⁵⁾	3 % - 6 %
Redevances de la Côte Est du Canada ⁽⁵⁾	17 % - 21 %

Conjoncture

Prix du pétrole - Brent, Sullom Voe (\$ US/b)	53,00 \$
WTI à Cushing (\$ US/b)	52,00 \$
WCS à Hardisty (\$ US/b)	38,00 \$
Marge de raffinage - marge de craquage 3-2-1 au port de NY (\$US/b)	13,50 \$
Natural Gas Price - AECO - C Spot (\$CAD/GJ)	3,00 \$
Taux de change (CA - US)	0,77 \$

- (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 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 26 avril 2017 (le « rapport de gestion »).
- (3) Les charges d'exploitation décaissées des Sables pétrolifères, qui excluent Syncrude, se fondent sur les hypothèses suivantes : volumes de production, composition des ventes et prix moyens du gaz naturel, tel que décrit dans les tableaux ci-dessus. Les charges d'exploitation décaissées par baril des Sables pétrolifères sont des mesures financières hors PCGR. Pour plus d'information sur les charges d'exploitation décaissées par baril des Sables pétrolifères, voir la rubrique intitulée « Charges d'exploitation décaissées » dans la section Résultats sectoriels et analyse du rapport de gestion. Voir aussi la section Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion. Les deux sections sont incorporées aux présentes par voie de référence.
- (4) Les charges d'exploitation décaissées de Syncrude sont basées sur les hypothèses suivantes : volumes de production, composition des ventes et prix moyens du gaz naturel, tel que décrit dans les tableaux ci-dessus. Les utilisateurs sont prévenus que la mesure des charges décaissées par baril de Syncrude peut ne pas être totalement comparable à des données similaires calculées par d'autres entités (incluant les charges d'exploitation décaissées par baril des Sables pétrolifères de Suncor, ce qui exclut Syncrude) en raison d'activités différentes. Pour plus d'information sur les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude, voir la rubrique intitulée « Charges d'exploitation décaissées » dans la section Résultats sectoriels et analyse du rapport de gestion. Voir aussi la section Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR du rapport de gestion. Les deux sections sont incorporées aux présentes par voie de référence.
- (5) Selon le pourcentage du revenu brut total.

Les prévisions pour l'exercice complet 2017 de Suncor renferment certains renseignements et énoncés prospectifs (collectivement appelés « énoncés prospectifs »). Les énoncés prospectifs pour l'exercice 2017 reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que Suncor a formulées à la lumière de son expérience 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 en vigueur et les politiques gouvernementales, 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; le respect par les tiers de leurs obligations envers 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 notre Société. Les résultats réels de Suncor pourraient différer de façon importante de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés prospectifs; 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 selon la Société devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2017. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production des secteurs 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 :

- 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.
- Infrastructure de tiers. Les estimations de production sont susceptibles d'être touchées par des problèmes liés à l'infrastructure de tiers, dont des perturbations des services de pipeline ou d'électricité, 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 produire et de commercialiser son pétrole brut.
- Rendement des installations ou des plateformes d'exploitation 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 à nos installations minières, d'extraction, de valorisation, de traitement in situ, de raffinage, de traitement du gaz naturel, de pipelines ou de production extracôtière.
- Maintenance planifiée. Les estimations de production, incluant le mix de 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 prévisions de production ou de 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 socioéconomiques.

Le communiqué de Suncor daté du 26 avril 2017, le rapport de gestion et sa dernière notice annuelle, le formulaire 40-F, le rapport annuel à l'intention des actionnaires et les autres documents déposés périodiquement auprès des organismes de réglementation des valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses importants et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et ces 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

3Y7, en téléphonant au 1-800-558-9071, ou en en faisant la demande par courriel à info@suncor.com ou en consultant SEDAR au www.sedar.com ou EDGAR au www.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.

Certaines estimations de gaz naturel ci-dessus ont été converties en barils d'équivalent pétrole (bep) en supposant qu'un baril est l'équivalent de six mille pieds cubes de gaz naturel. Les unités de mesure en bep peuvent porter à confusion, surtout si on les considère isolément. Le ratio de conversion de six mille pieds cubes de gaz naturel à un baril de pétrole 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 trompeur.