
POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Suncor Énergie annonce les perspectives de la Société pour 2024

Tous les montants sont en dollars canadiens, à moins d'indication contraire

- **Production du secteur Amont de 770 000 à 810 000 barils par jour, augmentation d'environ 7 % par rapport à 2023**
- **Solide utilisation de la capacité de raffinage à un taux prévu de 92 % à 96 %**
- **Plan d'amélioration des activités triennal à Fort Hills conforme à la cible, avec des occasions d'accroître davantage la valeur**
- **Programme d'immobilisations conçu pour accroître la valeur pour les actionnaires, recherchant des investissements pour améliorer la compétitivité**
- **Accent sur le maintien de la réduction de la structure de coût globale, améliorant la résilience financière**

Calgary (Alberta), le 5 décembre 2023 – Suncor Énergie (TSX : SU) (NYSE : SU) a publié aujourd'hui ses perspectives de la Société pour 2024, ce qui comprend une production annuelle du secteur Amont de 770 000 à 810 000 barils par jour (b/j) et un taux d'utilisation des raffineries de 92 % à 96 %. L'augmentation de la production de Suncor reflète le solide rendement continu des actifs existants, la propriété exclusive de Fort Hills, les changements apportés à la composition de son portefeuille Exploration et production (E et P), incluant la vente réalisée précédemment de ses actifs en mer du Nord britannique, et une année complète de production de Terra Nova.

« Nos perspectives pour 2024 reflètent notre priorité qui consiste à améliorer le rendement pour les actionnaires grâce à des réductions de coûts ciblées, une hausse de la production du secteur Amont et un programme d'immobilisations discipliné, tous axés sur l'amélioration des flux de fonds disponibles par action de l'entreprise, a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction. Nous disposons d'une formule gagnante pour créer de la valeur grâce à une base d'actifs intégrés et inégalés dans nos secteurs Aval et Amont, ainsi que d'une attention ciblée afin de créer de la valeur pour nos actionnaires. »

Perspectives de production

	2024 Full Year Outlook
Total Production (bbls/d)	770,000 - 810,000
Oil Sands Operations (bbls/d) ⁽¹⁾	430,000 - 460,000
<i>Synthetic Crude Oil (bbls/d)</i>	<i>315,000 - 330,000</i>
<i>Bitumen (bbls/d)</i>	<i>115,000 - 130,000</i>
Fort Hills (bbls/d) Suncor working interest of 100%	155,000 - 165,000
Syncrude (bbls/d) Suncor working interest of 58.74%	175,000 - 190,000
Inter-Asset Transfers and Consumption ⁽²⁾	(35,000) - (60,000)
Exploration and Production (bbls/d)	45,000 - 55,000
Refinery Throughput (bbls/d)	430,000 - 445,000
Refinery Utilization ⁽³⁾	92% - 96%
Refined Product Sales (bbls/d)	550,000 - 580,000

- 1) La production du secteur Sables bitumineux inclut le pétrole brut synthétique, le diesel ainsi que le bitume et exclut le bitume produit par le traitement des mousses au solvant paraffinique à Fort Hills et la production de pétrole brut synthétique à Syncrude.
- 2) Les transferts et la consommation entre les actifs incluent les transferts de brut sulfureux, de bitume et de diesel entre les actifs pour optimiser la production ainsi que le diesel consommé à l'interne à l'installation de l'actif producteur.
- 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 – 146 000 b/j; et Commerce City – 98 000 b/j.

Prévisions des dépenses en immobilisations

Le programme d'immobilisations de Suncor pour 2024 est réparti entre les dépenses de maintien et les investissements économiques, incluant un investissement pour la mise à niveau du parc minier tant à Fort Hills qu'à l'usine de base, le remplacement des réservoirs à coke de l'unité de valorisation 1 à l'usine de base, l'achèvement du projet de cogénération à l'usine de base et le développement continu du projet West White Rose et du projet d'extension ouest de la mine Mildred Lake de Syncrude. Ces investissements reflètent une approche disciplinée en matière d'affectation du capital pour assurer le fonctionnement sûr et efficace des actifs de Suncor et pour investir afin d'améliorer la compétitivité et créer de la valeur à long terme pour nos actionnaires.

Dépenses en immobilisations ⁽¹⁾

(en millions de dollars canadiens)

	Prévisions pour l'exercice 2024 complet	% d'investissement économique ⁽²⁾
Sables bitumineux	4 300 - 4 400	45 %
E et P	700	100 %
Secteur Aval	1 200 - 1 300	20 %
Société	100	25 %
Total	6 300 - 6 500	45 %

- 1) Les dépenses en immobilisations excluent des intérêts capitalisés d'environ 350 millions \$.
- 2) Le reste des dépenses en immobilisations représente le maintien des actifs et la maintenance. Pour lire la définition des investissements économiques, du maintien des actifs et de la maintenance, voir la rubrique intitulée « Mise à jour concernant les dépenses en immobilisations » du rapport de gestion de Suncor pour le troisième trimestre de 2023 daté du 8 novembre 2023 disponible à www.sedarplus.ca.

Prévisions des charges d'exploitation décaissées

Les charges d'exploitation décaissées par baril de Suncor reflètent un accent continu sur la réduction des coûts tout en saisissant des occasions d'accroître la valeur pour les actionnaires. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills par baril comprennent une accélération en 2024 et en 2025 des activités prévues à l'origine plus tard dans la présente décennie, incluant l'ouverture de la fosse nord en deux sections plutôt qu'une, comme prévu à l'origine.

« Nous sommes heureux des progrès de notre plan d'amélioration des activités triennal à Fort Hills et de la clarté et la confiance accrues par rapport à nos plans à long terme qui sont conçus pour maximiser la valeur ultime de cet actif pour nos actionnaires », a indiqué Rich Kruger.

	Prévisions pour l'exercice 2024 complet
Charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux (\$/b) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	28,00 \$ - 31,00 \$
Charges d'exploitation décaissées de Fort Hills (\$/b) ⁽²⁾⁽⁴⁾	33,00 \$ - 36,00 \$
Charges d'exploitation décaissées de Syncrude (\$/b) ⁽³⁾⁽⁴⁾	35,00 \$ - 38,00 \$

- 1) Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables bitumineux sont basées sur les hypothèses suivantes : volumes de production, composition des ventes et prix moyens du gaz naturel, tel que décrit plus en détail à suncor.com/perspectives.
- 2) Les charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills sont basées sur les hypothèses suivantes : volumes de production et prix moyens du gaz naturel, tel que décrit plus en détail à suncor.com/perspectives.
- 3) Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude sont basées sur les hypothèses suivantes : volumes de production, composition des ventes et prix moyens du gaz naturel, tel que décrit plus en détail à suncor.com/perspectives.
- 4) Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux, les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills et les charges d'exploitation décaissées de Syncrude sont des mesures financières hors PCGR. Les mesures financières hors PCGR ne sont pas prescrites par les PCGR et, par conséquent, n'ont pas de définition normalisée. Les utilisateurs sont prévenus que ces mesures peuvent ne pas être totalement comparables entre elles ni à des données similaires calculées par d'autres entités en raison d'activités différentes. Pour plus d'information, voir les rubriques « Charges d'exploitation décaissées » et « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion. Ces deux sections sont intégrées par renvoi aux présentes.

Pour plus de détails sur le plan de dépenses en immobilisations et les prévisions de Suncor, visitez suncor.com/perspectives.

Mise en garde – énoncés prospectifs

Le présent communiqué contient certaines informations et certains 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 prospectifs contenus dans le présent communiqué comprennent des références à : la croyance que le programme de dépenses en immobilisations de Suncor sera d'environ 6,3 à 6,5 milliards \$ et les attentes à l'égard des secteurs au sein desquels ces dépenses seront dirigées; la production du secteur Amont de Suncor prévue pour 2023; les attentes de Suncor concernant la production annuelle pour 2024, incluant la production prévue du secteur Amont entre 770 000 et 810 000 b/j et les fourchettes prévues des activités des sables bitumineux (430 000 – 460 000 b/j), constituées de pétrole brut synthétique (315 000 – 330 000 b/j) et de bitume (115 000 – 130 000 b/j), Fort Hills (155 000 – 165 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Syncrude (175 000 – 190 000 b/j) et le secteur Exploration et production (45 000 – 55 000 b/j); la fourchette prévue de la consommation et des transferts entre les actifs de Suncor en 2024 entre 35 000 et 60 000 b/j; les charges d'exploitation décaissées prévues des sables bitumineux de Suncor, qui devraient s'établir entre 28,00 \$ et 31,00 \$ (20,70 \$ et 22,90 \$ US) par baril pour 2024; les charges d'exploitation décaissées prévues de Fort Hills, qui devraient s'établir entre 33,00 \$ et 36,00 \$ (24,40 \$ et 26,60 \$ US) par baril pour 2024, les charges d'exploitation décaissées prévues de Syncrude, qui devraient s'établir entre 35,00 \$ et 38,00 \$ (25,90 \$ et 28,10 \$ US) par baril pour 2024; la production prévue des raffineries de Suncor (430 000 à 445 000 b/j) et l'utilisation de celles-ci (92 % à 96 %) en 2024; les ventes de produits raffinés prévues de Suncor (550 000 à 580 000 b/j) en 2024; les incidences prévues de la maintenance planifiée; la conception et les incidences prévues du programme d'investissement de Suncor; et les attentes concernant le plan d'amélioration opérationnelle triennal à Fort Hills.

En outre, tous les autres énoncés et renseignements traitant de la stratégie de croissance de Suncor, de ses décisions en matière de dépenses ou d'investissements prévus et futurs, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats opérationnels et financiers, et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi de mots tels que « prévisions », « perspectives », « futur », « prévu », « estimé », « accent », « prévu », « croît », « anticipé » et d'autres expressions analogues.

Tous les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que Suncor a formulées en fonction de son expérience et de sa perception des tendances historiques, notamment les attentes et hypothèses au sujet de l'exactitude des estimations des réserves; les prix des marchandises, les taux d'intérêt et les taux de change; le rendement des actifs et de l'équipement; l'incertitude concernant le conflit géopolitique, la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois et les politiques gouvernementales applicables; 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, des services et de l'infrastructure; la capacité des tiers à remplir leurs obligations face à Suncor; l'élaboration et l'exécution des projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers.

Les énoncés et les renseignements de nature prospective 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 qui sont propres à notre entreprise. Les résultats réels de Suncor peuvent différer de façon importante de ceux exprimés ou suggérés de manière implicite dans ses énoncés ou renseignements de nature prospective; le lecteur est donc averti de ne pas s'y fier indûment.

Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Sables bitumineux, de Syncrude et de Fort Hills pour 2024 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui selon la Société devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2024. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour 2024 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 2024 incluent, sans toutefois s'y limiter :

- L'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 de façon négative 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.*
- Activités de maintenance planifiées. Les estimations de production, incluant le mix de production, sont susceptibles d'être touchées de façon négative 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) 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.*

Mesures financières hors PCGR

Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux, les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills et les charges d'exploitation décaissées de Syncrude ne sont généralement pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR). Nous présentons ces mesures financières hors PCGR parce que notre direction les utilise pour analyser la performance des activités, incluant les coûts de production par baril, au besoin, et qu'elles peuvent être utiles aux investisseurs pour les mêmes raisons. 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 entreprises. Ces mesures financières hors PCGR ne doivent donc pas être considérées hors contexte ni comme des substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Ces mesures financières hors PCGR sont définies à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion et, pour la période se terminant le 30 septembre 2023, font l'objet d'un rapprochement avec les mesures comparables établies conformément aux PCGR, et chaque rapprochement est incorporé par renvoi aux présentes. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables bitumineux entre 28,00 \$ et 31,00 \$ (20,70 \$US et 22,90 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) Suncor produira entre 430 000 et 460 000 b/j dans le secteur Sables bitumineux (desquels 315 000 à 330 000 b/j seront du pétrole brut synthétique et 115 000 à 130 000 b/j seront du bitume); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé dans le secteur Sables bitumineux de Suncor (cours au comptant au carrefour AECO (\$CA)) sera fixé à une moyenne de 3,00 \$/GJ en 2024. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills établies à 33,00 \$ - 36,00 \$ (24,40 \$US – 26,60 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) la production de Fort Hills sera de 155 000 à 165 000 b/j; et (ii) que le prix du gaz naturel utilisé à Fort Hills (cours au comptant au carrefour AECO (\$CAD)) sera établi à une moyenne de 3,00 \$/GJ en 2024. Les charges d'exploitation décaissées de Syncrude entre 35,00 \$ et 38,00 \$ (25,90 \$US – 28,10 \$US) par baril sont basées sur les attentes que : (i) Syncrude produira entre 175 000 et 190 000 b/j de pétrole brut synthétique (nets à Suncor); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé à Syncrude (cours au comptant au carrefour AECO (\$CAD)) sera établi à une moyenne de 3,00 \$/GJ en 2024. Les mesures des charges d'exploitation décaissées de Syncrude par baril et des charges d'exploitation décaissées de Fort Hills par baril peuvent ne pas être totalement comparables entre elles ni à des données similaires calculées par d'autres entités (incluant les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables bitumineux de Suncor) en raison d'activités différentes.

Le rapport de gestion de Suncor du troisième trimestre de 2023, daté du 8 novembre 2023, sa notice annuelle, le rapport annuel aux actionnaires et le formulaire 40-F, chacun daté du 6 mars 2023, et les autres documents qu'elle dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes, hypothèses importantes et 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 faisant la demande par courriel à invest@suncor.com, en téléphonant au 800 558-9071 ou en consultant le site suncor.com/rapports-financiers ou le profil de la Société sur SEDAR+ à sedarplus.ca ou EDGAR à 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.

Suncor Énergie est la plus importante société énergétique intégrée du Canada. Les activités de Suncor sont reliées notamment au développement, à la production et à la valorisation des sables bitumineux, à la production pétrolière et gazière extracôtière, au raffinage du pétrole au Canada et aux États-Unis, et aux réseaux de distribution des ventes au détail et des ventes en gros Petro-Canada de l'entreprise (comprenant la Transcanadienne électrique^{MC}, un réseau pancanadien de bornes de recharge rapide de véhicules électriques). Suncor exploite des ressources pétrolières tout en faisant progresser la transition vers un avenir sobre en carbone en misant sur les énergies et les carburants renouvelables. Suncor mène également des activités de commerce de l'énergie axées principalement sur la commercialisation et la négociation de pétrole brut, de gaz naturel, de sous-produits, de produits raffinés et de l'électricité. Suncor s'est distinguée pour sa performance et la transparence de ses informations sur l'indice de durabilité Dow Jones North America, l'indice FTSE4Good et l'indice du CDP. Les actions ordinaires de Suncor sont cotées à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York sous le symbole SU.

Pour plus d'information à propos de Suncor, visitez notre site Web à suncor.com.

Demandes des médias :

(833) 296-4570

media@suncor.com

Demandes des investisseurs :

(800) 558-9071

invest@suncor.com