

POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

Tous les montants sont en dollars canadiens

Suncor Énergie annonce ses prévisions de production et le programme de dépenses en immobilisations de 2020

CALGARY (Alberta), le 2 décembre 2019 – Suncor a publié aujourd'hui les prévisions de la Société pour 2020 qui visent l'atteinte de son objectif d'augmenter les flux de trésorerie disponibles supplémentaires de 2 milliards \$ d'ici 2023, l'atteinte de ses objectifs en matière de développement durable d'ici 2030 et reflètent la récente annonce d'investissement de l'entreprise dans la cogénération de 800 MW. Le programme de dépenses en immobilisations devrait se situer entre 5,4 et 6,0 milliards \$ avec des investissements stables dans des projets pétroliers année après année. La production du secteur Amont devrait se situer entre 800 000 et 840 000 barils d'équivalent pétrole par jour (bep/j), une hausse de production d'environ 5 % par rapport au point médian de nos prévisions en 2019.

« En 2019, nous avons démontré la valeur de l'intégration et de la flexibilité de nos actifs en mettant l'accent sur la valeur plutôt que sur les volumes, l'optimisation de notre gamme de produits et le transfert de quotas de production entre nos actifs. Cet avantage concurrentiel unique signifie que nous sommes en mesure de réaliser la plus grande valeur possible pour les barils que nous produisons, même en période de réduction de la production, a indiqué Mark Little, président et chef de la direction. En analysant ce que 2020 nous réserve, nous continuerons à mettre l'accent sur la valeur plutôt que sur le volume, à investir dans des projets à rendement élevé qui sont en grande partie indépendants des contraintes liées aux pipelines et à la volatilité du prix des produits, pour atteindre notre objectif de flux de trésorerie disponibles supplémentaires de 2 milliards \$ d'ici 2023. Ces initiatives continuent de positionner notre entreprise comme étant durable sur le plan environnemental et financier en favorisant la création de valeur à long terme, en augmentant les rendements pour les actionnaires et en réduisant l'intensité carbonique de notre production. »

L'incidence des réductions obligatoires de la production imposées par le gouvernement de l'Alberta est prise en compte dans les prévisions de Suncor pour 2020 qui comprennent l'utilisation d'allocations de production spéciales du brut expédié par rail. Même s'il continue d'y avoir une grande incertitude quant à l'incidence et la durée des réductions de la production, la partie inférieure des prévisions de production de Suncor suppose que les réductions de la production demeureront aux niveaux actuels pour l'année civile 2020 complète, alors que la partie supérieure se penche sur un environnement où il n'y a pas de réduction de production. Les conséquences continuent d'être négatives pour Fort Hills et Syncrude en raison de l'effet disproportionné et continu des réductions de production, car elles sont appliquées sur la base de la production en 2018 lorsqu'aucun de ces actifs n'était exploité à sa capacité nominale.

Les charges d'exploitation décaissées par baril sont touchées par la poursuite des réductions obligatoires de la production par le gouvernement de l'Alberta et l'optimisation connexe des quotas de production, qui mettent l'accent sur une valeur plus élevée mais une production à coûts plus élevés. Les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères prévues par Suncor sont de 24,00 \$ -

26,50 \$ (18,25 \$US - 20,15 \$US), ce qui reflète des travaux de maintenance planifiée moins nombreux en 2020. Les charges d'exploitation décaissées par baril de Fort Hills sont prévues à 23,00 \$ - 27,00 \$ (17,50 \$US - 20,50 \$US). Les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude sont prévues à 35,00 \$ - 38,00 \$ (26,60 \$US - 28,90 \$US).

Le capital lié au pétrole demeure stable année après année alors que la production de pétrole devrait augmenter de 5 % par rapport au point médian de nos prévisions en 2019. Les investissements pour les projets approuvés précédemment dans le secteur E et P augmenteront d'environ 100 millions \$ par rapport à 2019 pour atteindre 1,1 milliard \$, et comprennent le prolongement de la durée de vie des actifs de Terra Nova. L'augmentation du capital en 2020 est principalement associée aux projets favorisant l'atteinte de l'objectif d'augmenter les flux de trésorerie disponibles supplémentaires de 2 milliards \$ d'ici 2023 – le capital anticipé dépensé pour de tels projets en 2020 comprend 300 millions \$ pour l'installation de cogénération nouvellement approuvée, 150 millions \$ pour un investissement additionnel dans les initiatives de technologie numérique et 50 millions \$ liés à l'achèvement des pipelines bidirectionnels de Syncrude.

Suncor a approuvé le projet de parc éolien Forty Mile dans le sud de l'Alberta. Ce projet d'énergie renouvelable de 200 MW a des dépenses en immobilisation totales prévues de 300 millions \$, avec 25 % du capital dépensé en 2019 et le reste au cours des deux prochaines années. Cette approche d'investissement unique en matière d'énergie renouvelable devrait générer des retombées économiques durables à deux chiffres grâce à la production d'électricité et la conservation des crédits carbone générés pour utilisation dans les activités fondamentales. Ce projet fait partie de la stratégie de Suncor en matière de développement durable, qui consiste à faire des progrès significatifs pour atteindre l'objectif de réduction de l'intensité des émissions de gaz à effet de serre de 30 % d'ici 2030.

Environ la moitié (50 %) du programme de dépenses en immobilisations est allouée à des activités planifiées de soutien et de maintenance des actifs afin d'assurer la sécurité, la fiabilité et l'efficacité de l'exploitation. Le reste du programme de dépenses en immobilisations de 2020 continue à mettre l'accent sur des projets à faible intensité capitalistique et créateurs de valeur, notamment l'installation de cogénération, la poursuite de la mise en application du programme de camions de transport autonome, la construction des pipelines bidirectionnels de Syncrude, l'investissement dans le développement de projets d'énergie éolienne renouvelable, et l'adoption de la technologie numérique.

[Les prévisions de Suncor](#) fournissent à la direction des perspectives pour 2020 dans certains des secteurs clés des activités de l'entreprise. Les utilisateurs de ces renseignements de nature prospective sont avertis que les résultats réels peuvent différer significativement des objectifs divulgués. Les lecteurs sont avertis de ne pas se fier indûment à ces prévisions.

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

	Prévisions pour l'exercice 2020 complet 2 décembre 2019	% d'investissement économique ⁽²⁾
Amont – Sables pétrolifères	3 550 – 3 800	35 %
Amont – E et P	1 000 – 1 150	95 %
Total Amont	4 550 – 4 950	50 %
Aval	700 – 800	30 %

Société	150 – 250	65 %
Total	5 400 – 6 000	50 %

- 1) Les dépenses en immobilisations ne tiennent pas compte des intérêts capitalisés d'environ 155 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 daté du 30 octobre 2019.

Prévisions pour l'exercice 2020 complet 2 décembre 2019

Production et taux d'utilisation des raffineries

Production totale de Suncor (bep/j) ⁽¹⁾	800 000 – 840 000
Secteur Sables pétrolifères (b/j) ⁽²⁾	420 000 – 455 000
Pétrole brut synthétique (b/j)	305 000 – 325 000
Bitume (b/j)	115 000 – 130 000
Fort Hills (b/j) Participation directe de Suncor de 54,11 %	85 000 – 95 000
Syncrude (b/j) Participation directe de Suncor de 58,74 %	170 000 – 185 000
Exploration et production (bep/j) ⁽¹⁾	100 000 – 115 000
Production des raffineries de Suncor (b/j)	440 000 – 460 000
Utilisation des raffineries de Suncor ⁽³⁾	95 % – 99 %
Ventes de produits raffinés (b/j)	530 000 – 560 000

- 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 le secteur 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) La production du secteur Sables pétrolifères inclut le pétrole brut synthétique, le diesel et 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. Ces fourchettes reflètent la valorisation intégrée et le risque de rendement de la production du bitume.
- 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 une présentation des Relations avec les investisseurs de Suncor mise à jour et le document des Relations avec les investisseurs sur les résultats du troisième trimestre, visitez suncor.com/centre-des-investisseurs.

Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué contient certaines informations et certains 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 : l'objectif de flux de trésorerie disponibles supplémentaires de Suncor de 2 milliards \$, incluant les projets qui devraient rapprocher Suncor de cet objectif; l'attente selon laquelle le programme de dépenses en immobilisations se situera entre 5,4 et 6,0 milliards \$ (et les attentes

relatives à l'endroit où ces dépenses seront affectées); les attentes de Suncor en matière de production, incluant la production moyenne prévue du secteur Amont de 800 000 à 840 000 bep/j et les fourchettes prévues pour les activités des Sables pétrolifères (420 000 à 455 000 b/j), composées de pétrole brut synthétique (305 000 à 325 000 b/j) et de bitume (115 000 à 130 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Fort Hills (85 000 à 95 000 b/j), la participation directe de Suncor dans Syncrude (170 000 à 185 000 b/j) et Exploration et production (100 000 à 115 000 b/j); les charges d'exploitation décaissées par baril du secteur Sables pétrolifères prévues par Suncor, qui devraient s'établir entre 24,00 \$ et 26,50 \$ (18,25 \$US et 20,15 \$US) par baril; les charges d'exploitation décaissées prévues de Fort Hills, qui devrait s'établir entre 23,00 \$ et 27,00 \$ (17,50 \$US et 20,50 \$US) par baril; les charges d'exploitation décaissées par baril de Syncrude, qui devraient s'établir entre 35,00 \$ et 38,00 \$ (26,60 \$US et 28,90 \$US) par baril; la production prévue des raffineries de Suncor (440 000 à 460 000 b/j) et l'utilisation (95 % à 99 %) de celles-ci; les ventes de produits raffinés prévues de Suncor (530 000 à 560 000 b/j); l'incidence prévue des réductions obligatoires de la production imposées par le gouvernement de l'Alberta; la priorité qu'accorde Suncor à la gestion rigoureuse des dépenses en immobilisations ainsi qu'à la sécurité et à la fiabilité des activités tout en faisant augmenter les flux de trésorerie disponibles de ses activités; l'attente selon laquelle le programme de dépenses en immobilisations pour 2020 sera alloué environ à 50 % à des activités planifiées de soutien et de maintenance des actifs avec le reste du programme 2020 qui continuera à mettre l'accent sur des projets à faible intensité capitalistique et créateurs de valeur et que ces projets sont en grande partie indépendants des contraintes liées aux pipelines et à la volatilité du prix des produits, ce qui continuera à positionner Suncor comme une entreprise durable sur le plan environnemental et financier en favorisant la création de valeur à long terme, en augmentant les rendements pour les actionnaires et en réduisant l'intensité carbonique; les énoncés à propos du projet de parc éolien Forty Mile de Suncor, incluant ses dépenses en immobilisation totales prévues et son échéancier et les retombées économiques prévues du projet; l'attente de la poursuite d'activités efficaces, fiables et sécuritaires; et l'attente selon laquelle les investissements pour les projets approuvés précédemment dans le secteur E et P augmenteront d'environ 100 millions \$ par rapport à 2019. En outre, tous les autres énoncés et autres renseignements 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 de mots tels que « prévisions », « perspectives », « futur », « prévu », « estimé », « accent », « croit » et d'autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses de la Société 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; 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, des services et de l'infrastructure; la capacité des tiers à remplir leurs obligations face à Suncor; le développement et l'exécution des projets; 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 2020 incluent celles ayant trait aux initiatives de fiabilité et d'efficacité opérationnelle qui, selon la Société, devraient réduire la maintenance non planifiée pour 2020. Les hypothèses posées pour établir les prévisions de production du secteur Exploration et production pour

2020 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 2020 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.
- *Activités de 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.
- *Mesures gouvernementales.* Ces mesures tiennent compte des limitations obligatoires de production imposées par le gouvernement de l'Alberta. Des mesures supplémentaires prises par le gouvernement de l'Alberta en ce qui a trait à des limitations de production pourraient avoir des répercussions sur les Perspectives de Suncor et ces répercussions pourraient être importantes.

Le rapport de gestion, ainsi que la plus récente notice annuelle de Suncor, le formulaire 40-F et le rapport annuel aux actionnaires, ainsi que les autres documents que Suncor 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 site suncor.com/rapports-financiers ou 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.

Mesures financières hors PCGR

Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères, les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills, les charges d'exploitation décaissées de Syncrude et les flux de fonds disponibles ne sont pas prescrits par les principes comptables généralement reconnus (PCGR) au Canada. 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 « Mise en garde concernant les mesures financières hors PCGR » du rapport de gestion et, pour la période se terminant le 30 septembre 2019, font l'objet d'un rapprochement avec les mesures comparables établies conformément aux PCGR. Les charges d'exploitation décaissées du secteur Sables pétrolifères entre 24,00 \$ et 26,50 \$ (18,25 \$US – 20,15 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) Suncor produira de 420 000 à 455 000 b/j dans le secteur Sables pétrolifères (desquels 305 000 à 325 000 b/j seront du pétrole brut synthétique et 115 000 à 130 000 seront du bitume); et (ii) le prix du gaz naturel utilisé dans le secteur Sables pétrolifères de Suncor (cours au comptant au carrefour AECO (\$CAD)) sera fixé à une moyenne de 1,60\$/GJ en 2020. Les charges d'exploitation décaissées de Fort Hills établies à 23,00 \$ - 27,00 \$ (17,50 \$US – 20,50 \$US) par baril sont fondées sur les attentes que : (i) la production de Fort Hills (nets à Suncor) sera de 85 000 à 95 000 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 1,60 \$/GJ en 2020. Les charges d'exploitation décaissées de Syncrude de 35,00 \$ - 38,00 \$ (26,60 \$US – 28,90 \$US) par baril sont basées sur les attentes que : (i) Syncrude produira entre 170 000 et 185 000 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 1,60 \$/GJ en 2020. 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 du secteur 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 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. 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 @Suncor ou allez à ensemble.suncor.com.

Demandes des médias :
833-296-4570
media@suncor.com

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