

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### **Suncor Énergie et ses partenaires vont de l'avant avec le projet de sables pétrolifères Fort Hills**

**Calgary (Alberta), le 30 octobre 2013** – Suncor Énergie a annoncé aujourd'hui qu'elle et les coentrepreneurs Total E&P Canada Ltd. et Teck Resources Limited ont décidé unanimement d'aller de l'avant avec le projet minier de sables pétrolifères Fort Hills. Le projet Fort Hills est situé dans la région de l'Athabasca en Alberta, à 90 kilomètres au nord de Fort McMurray.

« Le projet Fort Hills est l'un des meilleurs actifs miniers non exploités des sables pétrolifères dans la région de l'Athabasca, il cadre parfaitement avec le portefeuille de production diversifié de Suncor et il générera une valeur considérable sur le plan économique pour Suncor, l'Alberta et le Canada, a déclaré Steve Williams, président et chef de la direction. Compte tenu de la qualité du minerai et de la taille de la ressource, nous prévoyons que ce projet générera des flux de trésorerie considérables à long terme pour la Société et procurera des rendements élevés à nos actionnaires. »

Fort Hills Energy LP est une société en commandite constituée de trois partenaires : Suncor (participation de 40,8 pour cent), Total E&P Canada (participation de 39,2 pour cent) et Teck Resources Limited (participation de 20,0 pour cent). Suncor est le promoteur et l'exploitant du projet Fort Hills en vertu d'un contrat de services d'exploitation. L'expérience de Suncor et son infrastructure bien établie dans la région constitueront des atouts pour ce projet.

Le projet devrait être mis en production dès le quatrième trimestre de 2017 et atteindre 90 pour cent de sa capacité de production prévue de 180 000 barils par jour dans les 12 mois. Avec des ressources éventuelles à environ 3,3 milliards de barils de bitume selon la meilleure estimation, la durée de vie de la mine, au taux de production planifié actuel, devrait être supérieure à 50 ans.

Le projet Fort Hills est conçu de façon à faire appel à la plus récente technologie et à l'approche de Suncor en matière de gestion des résidus et de remise en état. Suncor surveillera étroitement les activités de manière qu'elles soient conformes ou supérieures aux normes et aux exigences de qualité de l'eau actuelles et futures tout au long de la durée de vie du projet. Un objectif sera de remettre dans un état aussi naturel que possible les terrains perturbés.

L'investissement éventuel en capital dans Fort Hills est estimé à environ 13,5 milliards de dollars (5,5 milliards de dollars nets pour Suncor) et devrait représenter environ 15 pour cent en moyenne du budget d'immobilisations total de Suncor par année. Le coût total du projet est estimé à une intensité du capital d'environ 84 000 dollars par baril de bitume produit, ce qui se situe dans la plage des projets miniers de sables pétrolifères similaires achevés récemment.

« Les facteurs économiques de Fort Hills sont positifs, a indiqué M. Williams. D'importants efforts ont été déployés pour nous assurer que l'étendue de notre expérience et les récents progrès technologiques relativement à l'exploitation minière des sables pétrolifères soient intégrés au développement de ce projet. Nous sommes très heureux que ce dernier suscite chez les autres propriétaires le même enthousiasme que le nôtre. »

## Téléconférence et webdiffusion à l'intention des analystes et des médias

Suncor tiendra une webdiffusion le jeudi 31 octobre à 8 h 30, HR, (10 h 30, HE) pour discuter de cette annonce. Pour participer à la webdiffusion, visitez [suncor.com/webdiffusions](http://suncor.com/webdiffusions). Steve Williams et les membres de la haute direction de Suncor présenteront les détails du projet, puis un période de questions suivra.

Pour participer à la période de questions, veuillez appeler au 1 866-226-1792 (en Amérique du Nord) ou au 1 416-340-2216 (de l'extérieur de l'Amérique du Nord.)

*Certains énoncés contenus dans ce communiqué constituent des « énoncés prospectifs » au sens attribué à ce terme par le United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et des « informations prospectives » au sens attribué à ce terme par les lois canadiennes applicables régissant les valeurs mobilières (collectivement, les « énoncés prospectifs »). Tous les énoncés prospectifs sont fondés sur les attentes, estimations, projections, croyances et hypothèses actuelles de Suncor, qui s'appuient sur les renseignements disponibles au moment où les énoncés sont émis et qui tiennent compte de l'expérience de Suncor et de sa perception des tendances historiques. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué concernant le projet Fort Hills incluent des références à ce qui suit : le projet générera une valeur considérable sur le plan économique pour Suncor, l'Alberta et le Canada et générera des flux de trésorerie considérables à long terme pour la Société et procurera des rendements élevés aux actionnaires de Suncor; le projet devrait être mis en production dès le quatrième trimestre de 2017 et atteindre 90 pour cent de sa capacité de production prévue de 180 000 barils par jour dans les 12 mois; la durée de vie de la mine, au taux de production planifié actuel, devrait être supérieure à 50 ans; Suncor surveillera étroitement les activités de manière qu'elles soient conformes ou supérieures aux normes et aux exigences de qualité de l'eau actuelles et futures tout au long de la durée de vie du projet; Suncor aura pour objectif de remettre dans un état aussi naturel que possible les terrains perturbés; l'investissement éventuel en capital est estimé à environ 13,5 milliards de dollars (5,5 milliards de dollars nets pour Suncor) et devrait représenter environ 15 pour cent en moyenne du budget d'immobilisations total de Suncor par année. Le coût total du projet est estimé à une intensité du capital d'environ 84 000 dollars par baril de bitume produit, ce qui se situe dans la plage des projets miniers de sables pétrolifères similaires achevés récemment; et les facteurs économiques du projet Fort Hills restent positifs. La prévision de Suncor selon laquelle la durée de vie de la mine, au taux de production planifié actuel, sera supérieure à 50 ans suppose que toutes les ressources mentionnées dans le présent communiqué sont développées.*

*Le communiqué sur les résultats, le rapport trimestriel, le rapport de gestion pour le troisième trimestre de 2013, la plus récente notice annuelle sur formulaire 40-F datée du 1<sup>er</sup> mars 2013, le rapport annuel aux actionnaires 2012 et les autres documents que Suncor dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, les incertitudes, les hypothèses importantes 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](mailto:info@suncor.com) ou en consultant le profil de la Société sur SEDAR au [www.sedar.com](http://www.sedar.com) ou EDGAR au [www.sec.gov](http://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 les renseignements de nature prospective, que ce soit en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres circonstances.*

*L'intensité du capital par baril de bitume produit est calculée en divisant les coûts prévus du projet Fort Hills par la capacité de production prévue du projet. Cette mesure financière est incluse parce que la direction l'utilise pour analyser la performance opérationnelle. L'intensité du capital par baril produit n'a pas de définition normalisée et, par conséquent, il est peu probable qu'elle soit comparable à des mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Les lecteurs sont donc avertis de ne pas s'y fier indûment.*

*La participation directe liée à l'exploitation de Suncor avant déduction des redevances et sans les droits de redevances de Suncor dans les ressources éventuelles d'environ 3,3 milliards de barils rattachées au projet Fort Hills en Alberta est d'environ 1,35 milliard de barils de bitume.*

*Dans son formulaire 40-F, Suncor a indiqué que le reclassement des ressources éventuelles, dont la date de prise d'effet est le 31 décembre 2012, du projet Fort Hills dépendrait aussi en grande partie de l'évaluation selon*

*laquelle le développement serait approuvé et débiterait dans un délai raisonnable. Depuis la date de publication de la notice annuelle sur formulaire de Suncor, les copropriétaires respectifs du projet Fort Hills ont sanctionné le projet. Compte tenu de ce qui précède, il se peut que ces ressources, ou une partie de celles-ci, soient reclassées à l'avenir comme des réserves.*

*Les ressources éventuelles sont les quantités de pétrole estimées, à une date donnée, qui seront éventuellement récupérables à partir de gisements connus à l'aide d'une technologie établie ou d'une technologie en cours de mise au point, mais qui ne sont pas actuellement considérées comme récupérables par suite d'une ou de plusieurs éventualités. Rien ne garantit que ces ressources puissent être mises en production d'une façon viable sur le plan commercial.*

*Rien ne garantit le moment du développement des ressources. Les estimations des ressources éventuelles sont considérées comme étant la meilleure estimation de la quantité de ressources qui sera effectivement récupérée. Il est tout aussi probable que les quantités restantes effectivement récupérées seront supérieures ou inférieures à la meilleure estimation. La meilleure estimation des volumes potentiellement récupérables est préparée indépendamment des risques liés à l'atteinte d'une production commerciale. Il existe de nombreuses incertitudes liées à l'estimation des quantités et de la qualité des ressources éventuelles, notamment bon nombre de facteurs indépendants de notre volonté. Les éventualités peuvent comprendre des facteurs comme les questions économiques, juridiques, environnementales, politiques et réglementaires ou l'absence d'infrastructure ou de marchés.*

*Pour plus d'information sur les ressources éventuelles, veuillez consulter la plus récente notice annuelle de Suncor sur formulaire 40-F datée du 1<sup>er</sup> mars 2013 et disponible à [www.sedar.com](http://www.sedar.com) ou [www.sec.gov](http://www.sec.gov).*

*Suncor Énergie est la plus importante société énergétique 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. Suncor exploite les ressources pétrolières de façon responsable, ainsi qu'un portefeuille croissant de sources d'énergie renouvelable. 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 Énergie, visitez notre site Web à [suncor.com](http://suncor.com), suivez-nous sur Twitter [@SuncorEnergy](https://twitter.com/SuncorEnergy) ou consultez notre blogue [FSP](#).

Demandes des investisseurs :  
800-558-9071  
[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)

Demandes des médias :  
403-296-4000  
[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)