

## POUR PUBLICATION IMMÉDIATE

### Résultats du deuxième trimestre de 2024 de Suncor Énergie

*Sauf indication contraire, toute l'information financière est non auditée et présentée en dollars canadiens, et elle est tirée des états financiers consolidés résumés de la Société, qui sont fondés sur les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada, plus précisément les Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (l'« IASB »), et qui ont été préparés conformément à la Norme comptable internationale (« IAS ») 34, Information financière intermédiaire. Les volumes de production sont présentés selon la participation directe avant redevances, sauf pour les valeurs de production liées aux activités de la Société en Libye, qui sont présentées selon un prix raisonnable. Certaines mesures financières dans le présent communiqué (fonds provenant de l'exploitation ajustés, résultat d'exploitation ajusté, flux de trésorerie disponibles et dette nette) ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (les « PCGR ») du Canada. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué. Les informations concernant les activités du secteur Sables pétroliers ne tiennent pas compte des participations de Suncor Énergie Inc. dans Fort Hills et Syncrude.*

**Calgary (Alberta), le 6 août 2024**

- **Fonds provenant de l'exploitation ajustés de 3,4 G\$ et flux de trésorerie disponibles de 1,4 G\$.**
- **Redistribution de plus de 1,5 G\$ aux actionnaires, ce qui comprend des rachats d'actions de 825 M\$ et des dividendes de 698 M\$.**
- **Solide production en amont de 771 000 barils par jour (b/j) et débit de traitement des raffineries de 431 000 b/j.**
- **Réalisation réussie d'activités de révision d'un montant d'environ 800 M\$ au deuxième trimestre, de manière sécuritaire et efficiente, en avance sur les échéances.**
- **Production en amont de 803 000 b/j et débit de traitement des raffineries de 443 000 b/j au premier semestre, soit des marques sans précédent.**
- **Taux d'utilisation des installations de valorisation de 94 % et taux d'utilisation des raffineries de 95 % au premier semestre, ce qui tient compte de l'incidence des importants travaux de révision.**

« Après un premier trimestre vigoureux, l'accent a été mis sur l'exécution et le dynamisme au deuxième trimestre. La Société a mené de main de maître d'importants travaux de révision en amont et en aval et elle a conservé son élan en ce qui concerne les priorités d'amélioration ciblées, notamment en matière de fiabilité opérationnelle et de gestion des coûts », a déclaré Rich Kruger, président et chef de la direction de Suncor. « Guidée par ces priorités clairement définies et sa détermination à atteindre constamment les plus hauts niveaux de rendement, la Société a rempli ses engagements, tout en menant ses activités de manière sécuritaire, efficiente, fiable et profitable. Les travaux de maintenance planifiés pour 2024 sont quasi complétés, de sorte que la Société prévoit réaliser un excellent deuxième semestre. »

## Résultats du deuxième trimestre

Faits saillants financiers (en millions de dollars, sauf indication contraire)	T2 2024	T1 2024	T2 2023
Bénéfice net	1 568	1 610	1 879
Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	1,22	1,25	1,44
Résultat d'exploitation ajusté <sup>2)</sup>	1 626	1 817	1 253
Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)	1,27	1,41	0,96
Fonds provenant de l'exploitation ajustés <sup>2)</sup>	3 397	3 169	2 655
Par action ordinaire <sup>1), 2)</sup> (en dollars)	2,65	2,46	2,03
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	3 829	2 787	2 803
Par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	2,98	2,16	2,14
Dépenses en immobilisations et frais de prospection <sup>3)</sup>	1 964	1 237	1 551
Flux de trésorerie disponibles <sup>2)</sup>	1 350	1 858	1 042
Dividende par action ordinaire <sup>1)</sup> (en dollars)	0,55	0,55	0,52
Rachats d'actions par action ordinaire <sup>4)</sup> (en dollars)	0,64	0,23	0,52
Rendements pour les actionnaires <sup>5)</sup>	1 523	995	1 363
Dettes nettes <sup>2), 6)</sup>	9 054	9 552	11 170

Faits saillants de l'exploitation	T2 2024	T1 2024	T2 2023
Production en amont totale (kb/j)	770,6	835,3	741,9
Taux d'utilisation des raffineries (%)	92	98	85

1) De base par action.

2) Mesures financières hors PCGR ou comprend des mesures financières hors PCGR. Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.

3) Excluent les intérêts incorporés à l'actif et les dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente.

4) Correspondent au coût total des rachats d'actions divisé par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation pour la période applicable.

5) Comprennent les dividendes versés sur les actions ordinaires et les rachats d'actions ordinaires.

6) Au deuxième trimestre de 2024, la Société a revu la définition de la dette nette afin d'exclure les obligations locatives et d'ainsi mieux s'aligner sur la manière dont la direction et le secteur analysent la structure du capital. Les données comparatives des périodes précédentes ont été retraitées pour refléter ce changement.

## Résultats financiers

### Rapprochement du résultat d'exploitation ajusté<sup>1)</sup>

(en millions de dollars)	T2 2024	T1 2024	T2 2023
Bénéfice net	1 568	1 610	1 879
Perte de change latente (profit de change latent) sur la dette libellée en dollars américains	103	220	(244)
Profit latent sur les activités de gestion des risques	(52)	(2)	(10)
Profit sur cession importante	—	—	(607)
Charge de restructuration	—	—	275
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté	7	(11)	(40)
Résultat d'exploitation ajusté <sup>1)</sup>	1 626	1 817	1 253

1) Mesure financière hors PCGR. Tous les éléments de rapprochement sont présentés avant impôt et ajustés pour tenir compte de l'impôt sur le résultat présenté au poste « Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat au titre des ajustements du résultat d'exploitation ajusté ». Se reporter à la rubrique « Mesures financières hors PCGR » du présent communiqué de presse.

- Le résultat d'exploitation ajusté de Suncor, qui s'est établi à 1,626 G\$ (1,27 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2024, a augmenté comparativement à celui de 1,253 G\$ (0,96 \$ par action ordinaire) inscrit au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique essentiellement par l'augmentation des prix obtenus pour le pétrole brut, par la hausse des volumes de ventes du secteur Sables pétrolifères et par l'accroissement de la production des raffineries du secteur R&C, en partie contrebalancés par la hausse des redevances, par la baisse des volumes du secteur E&P et par la diminution des prix obtenus pour les produits raffinés.
- Le bénéfice net s'est établi à 1,568 G\$ (1,22 \$ par action ordinaire) pour le deuxième trimestre de 2024, contre 1,879 G\$ (1,44 \$ par action ordinaire) pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. En plus des facteurs qui ont eu une incidence sur le résultat d'exploitation ajusté, les éléments de rapprochement présentés dans le tableau ci-dessus ont influé sur le bénéfice net du deuxième trimestre de 2024 et du trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Les fonds provenant de l'exploitation ajustés se sont établis à 3,397 G\$ (2,65 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2024, en comparaison de 2,655 G\$ (2,03 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent, et ils reflètent l'incidence des mêmes facteurs que ceux qui ont influé sur le résultat d'exploitation ajusté.
- Suncor a enregistré des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, qui comprennent les variations du fonds de roulement hors trésorerie, de 3,829 G\$ (2,98 \$ par action ordinaire) au deuxième trimestre de 2024, en comparaison de 2,803 G\$ (2,14 \$ par action ordinaire) au trimestre correspondant de l'exercice précédent.
- Le total des charges d'exploitation, frais de vente et frais généraux de Suncor s'est élevé à 3,153 G\$ au deuxième trimestre de 2024, contre 3,440 G\$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent. La diminution découle principalement de la charge de restructuration de 275 millions de dollars liée à la réduction des effectifs de la Société comptabilisée au trimestre correspondant de l'exercice précédent, de la diminution des charges d'exploitation et des coûts liés aux travaux de maintenance ainsi que de la baisse des coûts des marchandises, facteurs en partie contrebalancés par l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills et la hausse des charges de rémunération fondée sur des actions.
- Au 30 juin 2024, la dette nette de Suncor s'élevait à 9,054 G\$, ce qui représente une diminution de 498 M\$ par rapport au 31 mars 2024.

## Résultats d'exploitation

(en kb/j, à moins d'indication contraire)	T2 2024	T1 2024	T2 2023
Total de la production de bitume du secteur Sables pétrolifères	<b>834,4</b>	932,1	814,3
Production de pétrole brut synthétique et de diesel	<b>488,3</b>	572,5	521,6
Transferts entre actifs et produits consommés à l'interne	<b>(26,6)</b>	(27,5)	(16,6)
Production valorisée – production nette de pétrole brut synthétique et de diesel	<b>461,7</b>	545,0	505,0
Production de bitume	<b>308,2</b>	297,9	200,2
Transferts entre actifs	<b>(53,9)</b>	(57,9)	(26,1)
Production de bitume non valorisé	<b>254,3</b>	240,0	174,1
Total de la production du secteur Sables pétrolifères	<b>716,0</b>	785,0	679,1
Exploration et production	<b>54,6</b>	50,3	62,8
Production en amont totale	<b>770,6</b>	835,3	741,9
Taux d'utilisation des raffineries (%)	<b>92</b>	98	85
Pétrole brut traité par les raffineries	<b>430,5</b>	455,3	394,4

- La production totale de bitume du secteur Sables pétrolifères a augmenté pour s'établir à 834 400 b/j au deuxième trimestre de 2024, comparativement à 814 300 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, grâce principalement à l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills conjuguée à la production brute record de bitume pour un deuxième trimestre enregistrée à Fort Hills, ainsi qu'à la production trimestrielle record dégagée à Firebag, partiellement neutralisées par la production plus faible enregistrée par l'usine de base du secteur Sables pétrolifères en raison de l'exécution de travaux de maintenance et de révision planifiés.
- La production nette de pétrole brut synthétique de la Société s'est établie à 461 700 b/j pour le deuxième trimestre de 2024, ce qui représente un taux d'utilisation combinée des installations de valorisation de 86 %, contre 505 000 b/j et 92 % pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui rend compte du plus important volume de travaux de maintenance planifiés exécutés au cours du trimestre à l'étude et de la plus forte utilisation des installations de valorisation en dehors des périodes de travaux de maintenance planifiés.
- La Société a tiré parti de son intégration régionale inégalée pour générer de la valeur ajoutée et maximiser la production de pétrole brut synthétique, grâce à des transferts trimestriels entre actifs de pétrole brut synthétique et de bitume se classant au deuxième rang parmi les plus élevés jamais enregistrés, à 62 500 b/j.
- La production de bitume non valorisé s'est accrue pour s'établir à 254 300 b/j au deuxième trimestre de 2024, contre 174 100 b/j au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui reflète essentiellement l'augmentation de la participation directe de la Société dans Fort Hills, la baisse de la demande de charge d'alimentation des installations de valorisation en raison des travaux de maintenance planifiés exécutés au cours du trimestre et la production record à Firebag.
- La production du secteur E&P a diminué au deuxième trimestre de 2024 par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique principalement par la cession du portefeuille d'actifs de la Société au Royaume-Uni, par l'absence de production provenant de White Rose et par le fléchissement de la production à Hebron, partiellement contrebalancés par l'ajout de la production de Terra Nova.
- Le débit de traitement du brut par les raffineries a augmenté pour s'établir à 430 500 b/j et le taux d'utilisation des raffineries s'est chiffré à 92 % au deuxième trimestre de 2024, contre 394 400 b/j et 85 % au trimestre correspondant de l'exercice précédent, ce qui s'explique par les taux d'utilisation élevés dans l'ensemble des raffineries en dehors des périodes d'exécution de travaux de révision planifiés au cours du trimestre à l'étude, y compris le nouveau record trimestriel d'utilisation de 108 % à la raffinerie de la Société à Edmonton, et par l'amélioration de la fiabilité de la raffinerie de Commerce City de la Société par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. À la suite de l'achèvement des travaux de révision planifiés, les raffineries de la Société ont terminé le trimestre en force, affichant un taux d'utilisation moyen supérieur à 100 % en juin et en juillet.
- Les ventes de produits raffinés au deuxième trimestre de 2024 ont atteint un niveau trimestriel record de 594 700 b/j, en comparaison de 547 000 b/j au cours du trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique principalement par les avantages qu'a tirés la Société de son vaste réseau de vente d'envergure nationale et de ses circuits d'exportation au cours du trimestre à l'étude, ainsi que par l'incidence qu'avaient eue, au trimestre correspondant de l'exercice précédent, les activités de redémarrage à la raffinerie de Commerce City de la Société.

## Mises à jour concernant la Société et la stratégie

- **Journée des investisseurs tenue le 21 mai.** Pour de plus amples renseignements, y compris la transcription complète et la présentation, consultez le site [www.suncor.com](http://www.suncor.com). Voici les faits saillants de la mise à jour :
  - **Accroissement des flux de trésorerie disponibles de 3,3 G\$ par année.** Suncor a souligné son intention d'accroître les flux de trésorerie disponibles de 3,3 G\$ par année d'ici 2026 par rapport à 2023 en réduisant les coûts et les dépenses en immobilisations, en augmentant la production en amont et en améliorant la fiabilité et les marges en aval.
  - **Hausse de la production en amont d'environ 100 000 b/j.** Suncor a également présenté en détail son plan visant à hausser la production en amont d'environ 100 000 b/j de 2023 à 2026.
  - **Augmentation des rachats d'actions à hauteur de 75 % des fonds excédentaires.** Suncor a porté les rachats d'actions à environ 75 % des fonds excédentaires, et elle augmentera les rachats pour les porter à 100 % ou à près de 100 % des fonds excédentaires lorsque la cible révisée de la dette nette de 8 G\$ aura été atteinte.

## Mises à jour sur les perspectives de la Société

Aucune modification n'a été apportée aux fourchettes prévisionnelles de la Société publiées le 5 décembre 2023.

Pour des précisions et des mises en garde sur les perspectives de Suncor pour 2024, visitez le <https://www.suncor.com/fr-ca/investisseurs/perspectives-de-la-societe>.

## **Mesures financières hors PCGR**

Certaines mesures financières contenues dans le présent communiqué, à savoir les fonds provenant de l'exploitation ajustés, le résultat d'exploitation ajusté, les flux de trésorerie disponibles et la dette nette, ainsi que les montants par action ou par baril connexes, ne sont pas prescrites par les PCGR. Nous présentons ces mesures financières hors PCGR parce que notre direction les utilise pour analyser la performance des activités, l'endettement et la liquidité, le cas échéant, 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 aux mesures similaires présentées par d'autres sociétés. Par conséquent, elles ne doivent pas être utilisées isolément ni comme substituts aux mesures de rendement établies conformément aux PCGR. Sauf indication contraire, ces mesures financières hors PCGR sont calculées et présentées de la même manière d'une période à l'autre. Des ajustements particuliers pourraient être pertinents pour certaines périodes seulement.

### **Résultat d'exploitation ajusté**

Le résultat d'exploitation ajusté est une mesure financière hors PCGR qui se calcule en ajustant le résultat net en fonction d'éléments significatifs qui ne sont pas indicatifs de la performance au chapitre de l'exploitation. La direction utilise le résultat d'exploitation ajusté pour évaluer la performance au chapitre de l'exploitation parce qu'elle estime que cette mesure donne une comparaison plus juste entre les périodes. Un rapprochement entre le résultat d'exploitation ajusté et le résultat net est présenté ailleurs dans le présent communiqué.

## Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés

Les fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés sont une mesure financière hors PCGR qui consiste à ajuster une mesure conforme aux PCGR, à savoir les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, en fonction des variations du fonds de roulement hors trésorerie et que la direction utilise pour analyser la performance au chapitre de l'exploitation et la liquidité. Les variations du fonds de roulement hors trésorerie peuvent subir l'incidence, entre autres facteurs, de la volatilité des prix des marchandises, du calendrier des achats des charges d'alimentation destinées aux activités extracôtières et des paiements relatifs aux taxes sur les marchandises et à l'impôt sur le résultat, du calendrier des flux de trésorerie liés aux créances et aux dettes et des variations des stocks qui, de l'avis de la direction, réduisent la comparabilité d'une période à l'autre.

Trimestres clos les 30 juin (en millions de dollars)	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	<b>1 792</b>	1 267	<b>196</b>	956	<b>593</b>	518	<b>(398)</b>	(390)	—	—	<b>2 183</b>	2 351
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	<b>1 235</b>	1 183	<b>184</b>	142	<b>236</b>	224	<b>29</b>	28	—	—	<b>1 684</b>	1 577
Charge de désactualisation	<b>129</b>	115	<b>17</b>	18	<b>3</b>	1	—	—	—	—	<b>149</b>	134
Perte de change latente sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	—	—	—	<b>103</b>	(244)	—	—	<b>103</b>	(244)
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	<b>(42)</b>	18	<b>15</b>	12	<b>41</b>	16	—	—	—	—	<b>14</b>	46
(Profit) perte à la cession d'actifs	—	—	—	(607)	—	(7)	<b>1</b>	(18)	—	—	<b>1</b>	(632)
Rémunération fondée sur des actions	<b>43</b>	23	<b>3</b>	1	<b>20</b>	8	<b>32</b>	(13)	—	—	<b>98</b>	19
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	<b>(85)</b>	(65)	<b>(18)</b>	(2)	<b>(9)</b>	(5)	—	—	—	—	<b>(112)</b>	(72)
Autres	<b>36</b>	16	<b>1</b>	1	<b>9</b>	26	<b>12</b>	(18)	—	—	<b>58</b>	25
Charge d'impôt exigible	—	—	—	—	—	—	—	—	<b>(781)</b>	(549)	<b>(781)</b>	(549)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	<b>3 108</b>	2 557	<b>398</b>	521	<b>893</b>	781	<b>(221)</b>	(655)	<b>(781)</b>	(549)	<b>3 397</b>	2 655
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											<b>432</b>	148
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											<b>3 829</b>	2 803

Semestres clos les 30 juin (en millions de dollars)	Sables pétrolifères		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Bénéfice (perte) avant impôt sur le résultat	3 163	2 744	470	1 331	1 707	1 511	(937)	(521)	—	—	4 403	5 065
Ajustements pour :												
Charge d'amortissement et d'épuisement et pertes de valeur	2 420	2 321	354	269	480	444	58	59	—	—	3 312	3 093
Charge de désactualisation	255	229	33	35	6	3	—	—	—	—	294	267
Perte de change latente (profit de change latent) sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	—	—	—	323	(241)	—	—	323	(241)
Variation de la juste valeur des instruments financiers et des stocks de négociation	(40)	45	18	(13)	66	44	—	—	—	—	44	76
Profit à la cession d'actifs	—	—	—	(608)	—	(18)	(2)	(320)	—	—	(2)	(946)
Rémunération fondée sur des actions	(128)	(37)	6	2	(58)	(19)	(96)	(130)	—	—	(276)	(184)
Règlement de passifs liés au démantèlement et à la remise en état	(197)	(189)	(20)	(4)	(18)	(12)	—	—	—	—	(235)	(205)
Autres	78	32	4	—	16	22	35	(35)	—	—	133	19
Charge d'impôt exigible	—	—	—	—	—	—	—	—	(1 430)	(1 287)	(1 430)	(1 287)
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	5 551	5 145	865	1 012	2 199	1 975	(619)	(1 188)	(1 430)	(1 287)	6 566	5 657
Variation du fonds de roulement hors trésorerie											50	(1 815)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation											6 616	3 842



## Flux de trésorerie disponibles

Les flux de trésorerie disponibles sont une mesure financière hors PCGR calculée en déduisant des fonds provenant de l'exploitation ajustés, les dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif. Les flux de trésorerie disponibles rendent compte de la trésorerie disponible pour accroître les distributions aux actionnaires et réduire la dette. La direction utilise cette mesure pour évaluer la capacité de la Société à accroître les rendements pour les actionnaires et à financer ses investissements de croissance.

Trimestres clos les 30 juin (en millions de dollars)	Sables pétrolières		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	3 108	2 557	398	521	893	781	(221)	(655)	(781)	(549)	3 397	2 655
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif <sup>1)</sup>	(1 437)	(1 043)	(229)	(182)	(375)	(377)	(6)	(11)	—	—	(2 047)	(1 613)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	1 671	1 514	169	339	518	404	(227)	(666)	(781)	(549)	1 350	1 042

Semestres clos les 30 juin (en millions de dollars)	Sables pétrolières		Exploration et production		Raffinage et commercialisation		Siège social et éliminations		Impôt sur le résultat		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Fonds provenant de (affectés à) l'exploitation ajustés	5 551	5 145	865	1 012	2 199	1 975	(619)	(1 188)	(1 430)	(1 287)	6 566	5 657
Dépenses en immobilisations, y compris les intérêts incorporés à l'actif <sup>1)</sup>	(2 432)	(1 853)	(371)	(320)	(543)	(502)	(12)	(24)	—	—	(3 358)	(2 699)
Flux de trésorerie disponibles (déficitaires)	3 119	3 292	494	692	1 656	1 473	(631)	(1 212)	(1 430)	(1 287)	3 208	2 958

1) Exclut des dépenses en immobilisations liées à des actifs auparavant détenus en vue de la vente de néant au deuxième trimestre et au premier semestre de 2024, comparativement à 66 M\$ et à 108 M\$ au deuxième trimestre et au premier semestre de 2023, respectivement.

## Dette nette et dette totale

La dette nette et la dette totale sont des mesures financières hors PCGR que la direction utilise pour analyser la situation financière de la Société. La dette totale se compose de la dette à court terme, de la tranche courante de la dette à long terme et de la dette à long terme (qui sont toutes des mesures conformes aux PCGR). La dette nette correspond à la dette totale diminuée de la trésorerie et des équivalents de trésorerie (une mesure conforme aux PCGR).

(en millions de dollars, sauf indication contraire)	30 juin 2024	31 décembre 2023
Dette à court terme	38	494
Tranche courante de la dette à long terme	—	—
Dette à long terme	11 390	11 087
Dette totale <sup>1)</sup>	11 428	11 581
Moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie	2 374	1 729
Dette nette <sup>1)</sup>	9 054	9 852
Capitaux propres	44 501	43 279
Dette totale majorée des capitaux propres	55 929	54 860
Ratio dette totale/dette totale majorée des capitaux propres <sup>1)</sup> (%)	20,4	21,1
Ratio dette nette/dette nette majorée des capitaux propres <sup>2)</sup> (%)	16,9	18,5

1) Au deuxième trimestre de 2024, la Société a modifié la définition de la dette nette et de la dette totale afin d'exclure les obligations locatives et d'ainsi mieux s'aligner sur la manière dont la direction et le secteur analysent la structure du capital. Les données comparatives des périodes précédentes ont été retraitées de manière à refléter ce changement.

## Mise en garde – renseignements de nature prospective

Le présent communiqué renferme de l'information prospective et des énoncés prospectifs (collectivement appelés « énoncés prospectifs » aux présentes) et d'autres informations qui reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et 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 du matériel; l'incertitude liée aux conflits géopolitiques; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; 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 des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de projets; et la réception en temps utile des approbations des autorités de réglementation et des tiers. Tous les énoncés et les informations traitant de prévisions ou de projections au sujet de l'avenir, ainsi que les autres énoncés et informations au sujet de la stratégie de croissance de Suncor, de ses prévisions courantes et futures en matière de dépenses en immobilisations ou de décisions d'investissement, des prix des marchandises, des coûts, des calendriers, des volumes de production, des résultats d'exploitation et des résultats financiers, des activités de financement et d'investissement futures et de l'incidence prévue des engagements futurs, constituent des énoncés prospectifs. Certains énoncés prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend à », « anticipe », « estime », « planifie », « prévu », « a l'intention de », « croit », « projette », « indique », « pourrait », « se concentre sur », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « futur », « avenir », « potentiel », « occasion », « priorité », « stratégie » et autres expressions analogues. Les énoncés prospectifs formulés dans le présent communiqué font référence aux éléments suivants : la stratégie, les axes privilégiés, les objectifs et les priorités de Suncor, ainsi que les avantages qui devraient en découler. En outre, tous les autres énoncés et 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 et renseignements prospectifs se reconnaissent à l'emploi d'expressions comme « s'attend », « prévoit », « estimations », « planifie », « prévu », « entend », « croit », « projets », « indique », « pourrait », « se concentre », « vision », « but », « perspectives », « proposé », « cible », « objectif », « continue », « devrait », « peut » et autres expressions analogues.

Les énoncés prospectifs reposent sur les attentes actuelles, les estimations, les projections et les hypothèses que la Société a formulées à la lumière des informations qui étaient à sa disposition au moment où les présents énoncés ont été formulés, et 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 du matériel; la rentabilité des capitaux et les économies de coûts; les lois applicables et les politiques gouvernementales; 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 des infrastructures; la capacité de tiers à remplir leurs obligations envers Suncor; l'élaboration et l'exécution de 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 significative 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.

La notice annuelle, le rapport annuel aux actionnaires et le formulaire 40-F de Suncor, chacun daté du 21 mars 2024, le rapport aux actionnaires pour le quatrième trimestre de 2024 daté du 21 février 2024 et les autres documents que Suncor dépose périodiquement auprès des autorités en valeurs mobilières décrivent les risques, incertitudes et hypothèses significatives et les autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les résultats réels et de tels facteurs sont intégrés par renvoi aux présentes. On peut se procurer gratuitement des exemplaires de ces documents à Suncor au 150, 6<sup>th</sup> Avenue S.W., Calgary, Alberta T2P 3E3, en en faisant la demande par courriel à [invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com), en téléphonant au 1-800-558-9071, ou en consultant le site Internet

de Suncor à l'adresse [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](https://suncor.com/fr-CA/FinancialReports) ou le profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](https://sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](https://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.

Le rapport aux actionnaires pour le deuxième trimestre de 2024 de Suncor, les états financiers et les notes (non audités) peuvent être téléchargés à partir du profil de la Société sur SEDAR+ au [sedarplus.ca](https://sedarplus.ca) ou sur EDGAR au [sec.gov](https://sec.gov) ou du site Web de Suncor, au [suncor.com/fr-CA/FinancialReports](https://suncor.com/fr-CA/FinancialReports).

Pour écouter la webdiffusion portant sur les résultats du deuxième trimestre de Suncor, veuillez visiter [suncor.com/webdiffusions](https://suncor.com/webdiffusions).

*Suncor Énergie est une société d'énergie intégrée dont le siège social est situé à Calgary, en Alberta (Canada). Les activités de Suncor sont reliées notamment à la mise en valeur, à la production et la valorisation des sables pétrolifères, à la production pétrolière extracôtière, au raffinage du pétrole au Canada et aux États-Unis, et à son réseau de distribution des ventes au détail et en gros Petro-Canada<sup>MC</sup> (comprenant la Transcanadienne électrique<sup>MC</sup>, 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. Elle exerce également des activités de négociation de l'énergie axées principalement sur la commercialisation et la négociation de pétrole brut, de gaz naturel, de sous-produits, de produits raffinés et d'électricité. Les actions ordinaires de Suncor sont cotées à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York sous le symbole SU.*

– 30 –

Pour en savoir plus sur Suncor, visitez notre site Web à [suncor.com](https://suncor.com)

Demandes des médias :

1-833-296-4570

[media@suncor.com](mailto:media@suncor.com)

Demandes des investisseurs :

1-800-558-9071

[invest@suncor.com](mailto:invest@suncor.com)