



**Premier trimestre 2023**

**États financiers et rapport de gestion sur la situation  
financière et les résultats d'exploitation**

**Pour la période de trois mois terminée le 31 mars 2023**

## État consolidé des résultats (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
<b>Produits et autres revenus</b>		
Produits (a)	12 057	12 657
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	64	29
<b>Total des produits et des autres revenus</b>	<b>12 121</b>	<b>12 686</b>
<b>Dépenses</b>		
Exploration	1	2
Achats de pétrole brut et de produits (b)	7 478	8 350
Production et fabrication (c)	1 756	1 659
Frais de vente et frais généraux (c)	186	225
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	529	479
Dépréciation et épuisement	490	426
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	20	4
Financement (d) (note 5)	16	7
<b>Total des dépenses</b>	<b>10 476</b>	<b>11 152</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 645</b>	<b>1 534</b>
<b>Impôts sur le bénéfice</b>	<b>397</b>	<b>361</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 248</b>	<b>1 173</b>
<b>Informations par action</b> (en dollars canadiens)		
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	2,14	1,75
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	2,13	1,75
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	3 136	3 959
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	1 078	650
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	135	118
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement (note 5).	39	4

Les notes afférentes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## État consolidé du résultat étendu (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	<b>2023</b>	2022
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 248</b>	1 173
Autres éléments du résultat étendu (perte), après impôts sur les bénéfices		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	<b>21</b>	24
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	<b>10</b>	21
<b>Total des autres éléments du résultat étendu (perte)</b>	<b>31</b>	45
<b>Résultat étendu (perte)</b>	<b>1 279</b>	1 218

Les notes afférentes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## Bilan consolidé (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars 2023	Au 31 décembre 2022
<b>Actifs</b>		
Actifs à court terme		
Trésorerie et des équivalents de trésorerie	2 243	3 749
Comptes débiteurs – montant net (a)	4 283	4 719
Stocks de pétrole brut et de produits	1 757	1 514
Matières, fournitures et charges payées d'avance	989	754
<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>9 272</b>	<b>10 736</b>
Investissements et créances à long terme (b)	995	893
Immobilisations corporelles et incorporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	54 991 (24 549)	54 568 (24 062)
Immobilisations corporelles et incorporelles, montant net	30 442	30 506
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net	1 240	1 223
<b>Total de l'actif</b>	<b>42 115</b>	<b>43 524</b>
<b>Passif</b>		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	122	122
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	5 930	6 194
Impôts sur le bénéfice à payer	505	2 582
<b>Total des passifs à court terme</b>	<b>6 557</b>	<b>8 898</b>
Dette à long terme (c) (note 6)	4 027	4 033
Autres obligations à long terme (note 7)	3 409	3 467
Passifs d'impôts futurs	4 687	4 713
<b>Total du passif</b>	<b>18 680</b>	<b>21 111</b>
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	1 079	1 079
Bénéfices réinvestis	22 837	21 846
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(481)	(512)
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>23 435</b>	<b>22 413</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>42 115</b>	<b>43 524</b>

(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés de 908 millions de dollars (1 108 millions de dollars en 2022).

(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés de 287 millions de dollars (288 millions de dollars en 2022).

(c) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 3 447 millions de dollars (3 447 millions de dollars en 2022).

(d) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 584 millions (respectivement de 1 100 millions de dollars et de 584 millions de dollars en 2022).

Les notes afférentes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

Approuvé par le Conseil le 2 mai 2023

/s/ Bradley W. Corson

Président du conseil d'administration,  
président et chef de la direction

/s/ Daniel E. Lyons

Vice-président principal, Finances et  
administration, et contrôleur

## État consolidé des capitaux propres (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
<b>Actions ordinaires à la valeur attribuée</b> (note 9)		
Au début de la période	1 079	1 252
Achats d'actions à la valeur attribuée	—	(15)
À la fin de la période	1 079	1 237
<b>Bénéfices réinvestis</b>		
Au début de la période	21 846	21 660
Bénéfice (perte) net de la période	1 248	1 173
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	—	(434)
Dividendes déclarés	(257)	(228)
À la fin de la période	22 837	22 171
<b>Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte)</b> (note 10)		
Au début de la période	(512)	(1 177)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	31	45
À la fin de la période	(481)	(1 132)
<b>Capitaux propres à la fin de la période</b>	<b>23 435</b>	<b>22 276</b>

Les notes afférentes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## État consolidé des flux de trésorerie (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
<b>Activités d'exploitation</b>		
Bénéfice (perte) net	1 248	1 173
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :		
Dépréciation et épuisement	490	426
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(9)	(20)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	(56)	(331)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	436	(1 544)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(479)	(364)
Impôts sur le bénéfice à payer	(2 077)	459
Comptes créditeurs et charges à payer	(255)	2 144
Autres postes – montant net (b)	(119)	(29)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(821)</b>	<b>1 914</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Ajouts aux immobilisations corporelles	(429)	(304)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	14	24
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	1	1
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>(414)</b>	<b>(279)</b>
<b>Activités de financement</b>		
Obligations de location-financement - réduction (note 6)	(5)	(5)
Dividendes versés	(266)	(185)
Actions ordinaires achetées (note 9)	—	(449)
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>(271)</b>	<b>(639)</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>(1 506)</b>	<b>996</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période</b>	<b>3 749</b>	<b>2 153</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période (a)</b>	<b>2 243</b>	<b>3 149</b>
(a) La trésorerie comprend les fonds en banque et les équivalents de trésorerie au coût. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides échéant au plus trois mois.		
(b) Comprenait des cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(42)	(50)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouvrés.	(2 632)	(223)
Intérêts (payés), après capitalisation	(21)	(12)

Les notes afférentes aux états financiers consolidés font partie intégrante de ces états.

## Notes aux états financiers consolidés (non audités)

### 1. Fondement de la présentation des états financiers

Ces états financiers consolidés non audités ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis (PCGR) et observent les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles des derniers états financiers consolidés annuels déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2022 sur formulaire 10-K de la compagnie et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la compagnie, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir un état fidèle des résultats pour les périodes visées. Ces ajustements sont de nature récurrente.

Pour ses activités d'exploration et de production, la compagnie suit la méthode de la capitalisation du coût de la « recherche fructueuse ».

Les résultats des trois mois clos le 31 mars 2023 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité à prévoir pour l'ensemble de l'exercice.

Tous les montants sont en dollars canadiens, sauf indication contraire.

## 2. Secteurs d'activités

Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	76	99	11 639	12 191	342	367
Ventes intersectorielles	3 622	4 431	1 823	1 833	91	104
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	2	4	20	21	—	—
	<b>3 700</b>	<b>4 534</b>	<b>13 482</b>	<b>14 045</b>	<b>433</b>	<b>471</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	1	2	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 543	1 890	11 196	12 512	274	315
Production et fabrication	1 287	1 249	411	356	58	54
Frais de vente et frais généraux	—	—	157	147	26	23
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	528	479	1	—
Dépréciation et épuisement	434	373	45	41	4	5
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	—	—	—	—	—	—
<b>Total des dépenses</b>	<b>3 265</b>	<b>3 514</b>	<b>12 337</b>	<b>13 535</b>	<b>363</b>	<b>397</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>435</b>	<b>1 020</b>	<b>1 145</b>	<b>510</b>	<b>70</b>	<b>74</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>105</b>	<b>238</b>	<b>275</b>	<b>121</b>	<b>17</b>	<b>18</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>330</b>	<b>782</b>	<b>870</b>	<b>389</b>	<b>53</b>	<b>56</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(398)</b>	<b>1 447</b>	<b>(419)</b>	<b>375</b>	<b>(32)</b>	<b>67</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>321</b>	<b>222</b>	<b>74</b>	<b>68</b>	<b>4</b>	<b>1</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>29 059</b>	<b>29 182</b>	<b>9 535</b>	<b>10 179</b>	<b>477</b>	<b>501</b>
Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	12 057	12 657
Ventes intersectorielles	—	—	(5 536)	(6 368)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	42	4	—	—	64	29
	<b>42</b>	<b>4</b>	<b>(5 536)</b>	<b>(6 368)</b>	<b>12 121</b>	<b>12 686</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	—	—	—	—	1	2
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(5 535)	(6 367)	7 478	8 350
Production et fabrication	—	—	—	—	1 756	1 659
Frais de vente et frais généraux	4	56	(1)	(1)	186	225
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	529	479
Dépréciation et épuisement	7	7	—	—	490	426
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	20	4	—	—	20	4
Financement (note 5)	16	7	—	—	16	7
<b>Total des dépenses</b>	<b>47</b>	<b>74</b>	<b>(5 536)</b>	<b>(6 368)</b>	<b>10 476</b>	<b>11 152</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(5)</b>	<b>(70)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 645</b>	<b>1 534</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>—</b>	<b>(16)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>397</b>	<b>361</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(5)</b>	<b>(54)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1 248</b>	<b>1 173</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>28</b>	<b>25</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(821)</b>	<b>1 914</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)</b>	<b>30</b>	<b>5</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>429</b>	<b>296</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>3 815</b>	<b>4 136</b>	<b>(771)</b>	<b>(188)</b>	<b>42 115</b>	<b>43 810</b>

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 375 millions de dollars (2 504 millions de dollars en 2022).
- (b) Les produits comprennent à la fois les produits qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et ceux qui en sont exclus. Créances clients dans les comptes débiteurs : la valeur nette déclarée dans le bilan consolidé comprend à la fois les créances qui entrent dans le champ d'application de la norme ASC 606 et celles qui en sont exclues. Les produits et les créances exclus du champ d'application de la norme ASC 606 se rapportent principalement à des contrats de marchandises considérées comme des produits dérivés qui ont été réglés par livraison physique. Les clauses contractuelles, la qualité du crédit et le type de client sont généralement similaires entre les produits et les créances entrant dans le champ d'application de l'ASC 606 et ceux qui n'en font pas partie.

Produits en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Produits provenant de contrats avec des clients	10 520	10 864
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	1 537	1 793
<b>Total</b>	<b>12 057</b>	<b>12 657</b>

- (c) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-financement, les investissements additionnels et les acquisitions ainsi que la part de la compagnie des coûts similaires dans des entreprises dont elle est actionnaire. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.

### 3. Revenus de placement et d'autres sources

Les revenus de placement et d'autres sources comprennent les gains et les pertes à la vente d'actifs suivants :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Produits de la vente d'actifs	14	24
Valeur comptable de la vente d'actifs	5	4
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	9	20
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	8	16

### 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Avantages de retraite :		
Coût des services	41	70
Intérêts débiteurs	93	73
Rendement prévu de l'actif des régimes	(93)	(103)
Amortissement du coût des services passés	4	4
Amortissement des pertes (gains) actuariels	11	22
Coût net des prestations constituées	56	66
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Coût des services	3	6
Intérêts débiteurs	7	6
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(2)	2
Coût net des prestations constituées	8	14

### 5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Intérêts sur la dette	46	12
Intérêts capitalisés	(30)	(5)
Intérêts débiteurs - montant net	16	7
Autres intérêts	—	—
Financement total	16	7

## 6. Dette à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars <b>2023</b>	Au 31 décembre 2022
Dette à long terme	<b>3 447</b>	3 447
Contrats de location-financement	<b>580</b>	586
<b>Total de la dette à long terme</b>	<b>4 027</b>	4 033

## 7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars <b>2023</b>	Au 31 décembre 2022
Avantages de retraite (a)	<b>875</b>	902
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	<b>2 158</b>	2 150
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	<b>99</b>	101
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	<b>137</b>	151
Autres obligations	<b>140</b>	163
<b>Total des autres obligations à long terme</b>	<b>3 409</b>	3 467

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 63 millions de dollars à titre de passif à court terme (63 millions de dollars en 2022).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 116 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (116 millions de dollars en 2022).
- (c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 100 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (100 millions de dollars en 2022). En plus du passif au titre des contrats de location-exploitation, les engagements locatifs non actualisés pour des contrats de location n'ayant pas encore débuté totalisaient 13 millions de dollars (14 millions de dollars en 2022).

## 8. Instruments financiers et produits dérivés

### Instruments financiers

La juste valeur des instruments financiers de la compagnie est déterminée en fonction de diverses données du marché et d'autres techniques d'évaluation pertinentes. Il n'y a pas de différence importante entre la juste valeur des instruments financiers de la compagnie et la valeur comptable inscrite aux livres. Au 31 mars 2023 et au 31 décembre 2022, la juste valeur de la dette à long terme (3 447 millions de dollars, excluant les obligations de location-financement) était principalement une mesure de niveau 2.

### Produits dérivés

La taille de la compagnie, sa solide situation financière et la nature complémentaire de ses secteurs d'activité réduisent pour la compagnie dans son ensemble les risques liés aux fluctuations des prix des marchandises et de taux de change. En outre, la compagnie utilise des contrats sur marchandises, y compris des produits dérivés, pour gérer le risque lié au cours des matières premières et pour générer des rendements à partir de ses activités de négociation. Les contrats de marchandises détenus aux fins de négociation sont présentés sur une base nette dans l'état consolidé des résultats, à la ligne « Produits ». La compagnie ne désigne pas les produits dérivés comme couverture aux fins de la comptabilité de couverture.

Le risque de crédit associé à la position sur produits dérivés de la compagnie est atténué par plusieurs facteurs, notamment l'utilisation de bourses de compensation de produits dérivés, la qualité des contreparties et les limites financières imposées aux contreparties de produits dérivés. La compagnie maintient un système de contrôle comprenant l'autorisation, la déclaration et la surveillance des opérations sur des produits dérivés.

La position acheteur/(vendeur) nette notionnelle des produits dérivés était la suivante :

	Au 31 mars <b>2023</b>	Au 31 décembre 2022
en milliers de barils		
Pétrole brut	<b>3 490</b>	1 800
Produits	<b>(400)</b>	(350)

Le gain ou la perte réalisé(e) et non réalisé(e) sur les produits dérivés constaté(e) à l'état consolidé des résultats est inclus(e) dans les postes suivants, avant impôts :

	Trois mois au 31 mars	
	<b>2023</b>	2022
en millions de dollars canadiens		
Produits	<b>(23)</b>	37

La juste valeur estimative des produits dérivés ainsi que le niveau de hiérarchie correspondant pour l'évaluation de la juste étaient les suivants :

Au 31 mars 2023  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de la compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actifs</b>							
Actifs dérivés (a)	13	26	—	39	(25)	—	14
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	17	47	—	64	(25)	(3)	36

(a) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net ».

(b) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 31 décembre 2022  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de la compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actifs</b>							
Actifs dérivés (a)	17	32	—	49	(27)	—	22
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	21	20	—	41	(27)	(4)	10

(a) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net ».

(b) Compris dans la ligne du bilan consolidé « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 31 mars 2023 et au 31 décembre 2022, respectivement, la compagnie avait 9 millions de dollars et 14 millions de dollars de garanties dans le cadre d'un accord général de compensation dont les produits dérivés n'étaient pas compensés, au poste « Comptes débiteurs – montant net » du bilan consolidé, principalement en raison des exigences initiales en matière de marge.

## 9. Actions ordinaires

en milliers d'actions	Au 31 mars 2023	Au 31 décembre 2022
Autorisées	1 100 000	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	584 153	584 153

Les activités liées aux actions ordinaires de la compagnie sont résumées ci-dessous :

	En milliers d'actions	En millions de dollars
Solde au 31 décembre 2021	678 080	1 252
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	—	—
Achats à la valeur attribuée	(93 927)	(173)
Solde au 31 décembre 2022	584 153	1 079
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	—	—
Achats à la valeur attribuée	—	—
<b>Solde au 31 mars 2023</b>	<b>584 153</b>	<b>1 079</b>

Le tableau ci-dessous présente le calcul du résultat par action ordinaire, avant et après dilution et les dividendes déclarés par la compagnie sur ses actions ordinaires en circulation :

	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base</b>		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 248	1 173
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	584,2	670,5
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,14	1,75
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué</b>		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 248	1 173
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	584,2	670,5
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,2	1,4
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	585,4	671,9
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	2,13	1,75
<b>Dividendes par action ordinaire – déclarés</b> (en dollars)	<b>0,44</b>	<b>0,34</b>

## 10. Autres éléments du résultat étendu (perte)

### Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) :

en millions de dollars canadiens	2023	2022
Solde au 1 <sup>er</sup> janvier	(512)	(1 177)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de la période, excluant les montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	21	24
Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	10	21
Solde au 31 mars	(481)	(1 132)

### Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu – produit/(charge) avant impôts :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées (a)	(13)	(28)

(a) Le cumul de ces autres éléments du résultat étendu est inclus dans le calcul du coût net des prestations constituées (note 4).

### Charge (crédit) d'impôt au titre des autres éléments du résultat étendu :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2023	2022
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	7	8
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	3	7
Total	10	15

## Rapport de gestion sur la situation financière et les résultats d'exploitation

### Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières

Certaines mesures incluses dans ce document ne sont pas prescrites par les principes comptables généralement reconnus (PCGR) des États-Unis. Ces mesures constituent des « mesures financières non conformes aux PCGR » en vertu du règlement G de la Securities and Exchange Commission et la rubrique 10(e) du Règlement S-K, et d'« autres mesures financières » en vertu du Règlement 52-112 sur l'information concernant les mesures financières non conformes aux PCGR et d'autres mesures financières des Autorités canadiennes en valeurs mobilières.

Le rapprochement de ces mesures financières non conformes aux PCGR et de la mesure la plus comparable selon les PCGR, ainsi que d'autres renseignements requis par ces règlements ont été fournis. Les mesures financières non conformes aux PCGR ainsi que les autres mesures financières ne sont pas des mesures financières normalisées selon les PCGR et n'ont pas non plus de sens normalisé. Par conséquent, ces mesures pourraient ne pas être directement comparables aux mesures présentées par d'autres sociétés et ne devraient pas se substituer aux mesures financières conformes aux PCGR.

#### **Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés est une mesure financière non conforme aux PCGR qui correspond au bénéfice (perte) net total hors les événements non opérationnels individuellement importants avec une incidence sur le bénéfice total de la compagnie d'au moins 100 millions de dollars au cours d'un trimestre donné. L'incidence du bénéfice (perte) net d'un élément identifié pour un secteur individuel dans un trimestre donné peut être inférieure à 100 millions de dollars lorsque l'élément touche plusieurs secteurs ou plusieurs périodes. Le « bénéfice (perte) net » figurant dans l'état consolidé des résultats de la compagnie constitue la mesure financière la plus directement comparable que l'on peut trouver dans les états financiers. La direction utilise ces chiffres pour améliorer la comparabilité des activités sous-jacentes sur plusieurs périodes en isolant et retirant les événements non opérationnels importants des résultats commerciaux. La compagnie croit que cette façon de faire assure aux investisseurs une plus grande transparence quant aux tendances et résultats commerciaux et leur donne un point de vue semblable à celui de la direction. Le bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés ne doit pas être examiné isolément du bénéfice (perte) net établi selon les PCGR des États-Unis ni remplacer ce dernier. Tous les éléments identifiés sont présentés après impôt.

#### **Rapprochement du bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés**

Il n'y a pas eu d'éléments identifiés aux premiers trimestres 2023 et 2022.

## Contexte commercial récent

Pendant le premier trimestre de 2023, le prix du pétrole brut a chuté à mesure que les stocks de pétrole sur le marché mondial ont atteint des niveaux plus élevés. Cette hausse des niveaux de stock a été suivie au début du deuxième trimestre par des annonces de réduction de la production dans certains des principaux pays producteurs de pétrole. En outre, au Canada, l'élargissement du différentiel WTI/WCS s'est poursuivi en janvier et en février avant de commencer à se rétablir en mars. Les marges de raffinage sont demeurées élevées en raison des faibles niveaux de stocks de produits pétroliers.

## Résultats d'exploitation

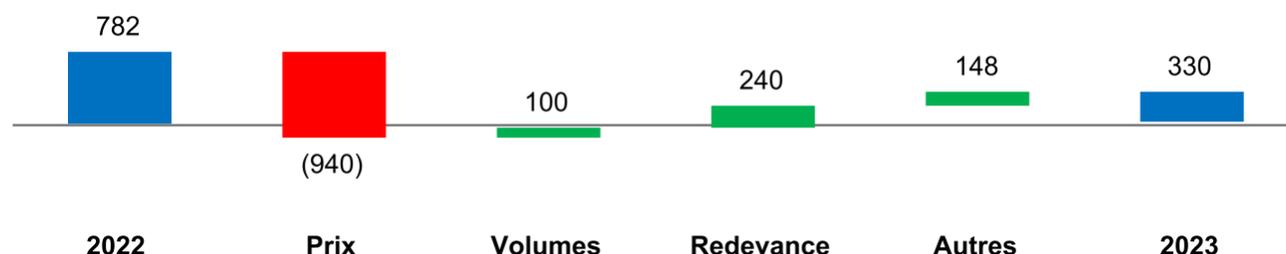
### Comparaison des premiers trimestres de 2023 et 2022

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 248	1 173
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	2,13	1,75

### Secteur Amont

#### Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



**Prix :** La baisse des prix obtenus pour le bitume est principalement due à la baisse des prix du marché et à l'élargissement du différentiel WTI/WCS. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont baissé de 39,03 \$ le baril, coïncidant généralement avec ceux du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont chuté de 14,79 \$ le baril, coïncidant généralement avec ceux du WTI.

**Volumes :** La hausse des volumes découle principalement de l'absence de conditions de froid extrême et d'une réduction des temps d'arrêt imprévus à Kearl grâce au déploiement réussi de la stratégie hivernale.

**Redevances :** La diminution des redevances est principalement attribuable au fléchissement des prix des matières premières.

**Autres :** Comprend des effets de change favorables d'environ 150 millions de dollars, lesquels ont été partiellement compensés par des frais d'exploitation plus élevés d'environ 80 millions de dollars.

#### Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2023	2022
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	75,98	95,01
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	51,42	80,46
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	24,56	14,55
Bitume (le baril)	50,33	89,36
Pétrole brut synthétique (le baril)	102,45	117,24
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,74	0,79

**Production**

en milliers de barils par jour	Premier trimestre	
	2023	2022
Kearl (part de L'Impériale)	184	132
Cold Lake	141	140
Syncrude (a)	76	77
<b>Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)</b>	<b>259</b>	<b>186</b>

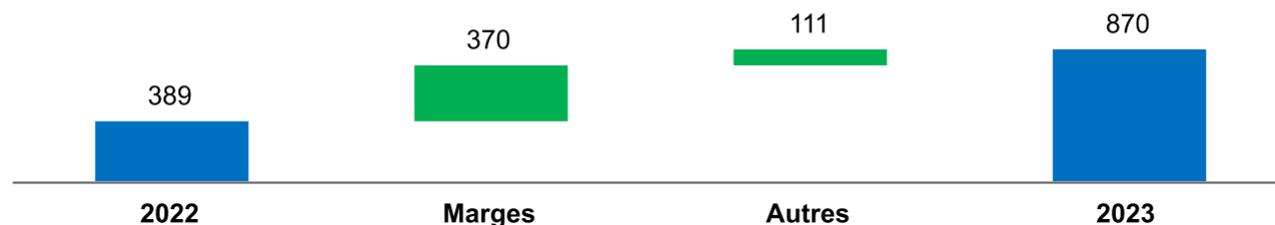
(a) Au premier trimestre de 2023, la production brute de Syncrude comprenait environ 2 milliers de barils de bitume par jour et d'autres produits (2022 – 2 milliers de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La hausse de la production à Kearl découle principalement de l'absence de conditions de froid extrême et d'une réduction des temps d'arrêt imprévus grâce au déploiement réussi de la stratégie hivernale.

**Secteur Aval**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



Marges : L'augmentation des marges reflète principalement une amélioration de la conjoncture.

Autres : Amélioration des volumes d'environ 90 millions de dollars et des effets de change favorables d'environ 80 millions de dollars.

**Taux d'utilisation de la capacité de raffinage et ventes de produits pétroliers**

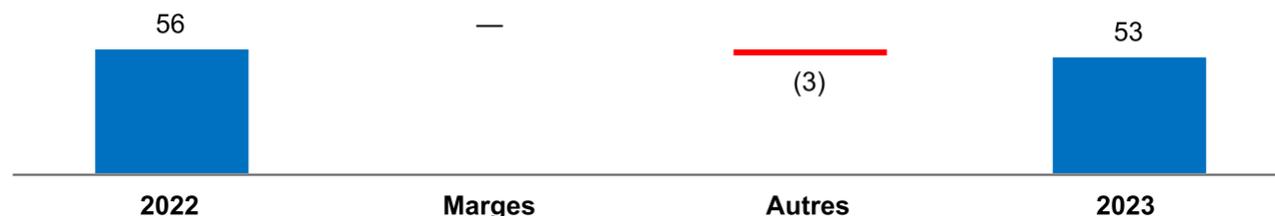
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2023	2022
Débit des raffineries	417	399
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	96	93
Ventes de produits pétroliers	455	447

L'amélioration du débit des raffineries au premier trimestre de 2023 est principalement attribuable à la diminution des activités d'entretien systématique.

**Produits chimiques**

**Analyse du facteur bénéfice (perte) net**

en millions de dollars canadiens



## Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Premier trimestre	
	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(5)	(54)

## Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Premier trimestre	
	2023	2022
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	(821)	1 914
Activités d'investissement	(414)	(279)
Activités de financement	(271)	(639)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	(1 506)	996
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	2 243	3 149

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement les effets défavorables du fonds de roulement, incluant un versement de rattrapage de l'impôt sur le revenu de 2,1 milliards de dollars et la baisse des prix obtenus dans le secteur Amont, partiellement compensés par les marges plus élevées dans le secteur Aval.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement la hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement reflètent principalement :

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2023	2022
Dividendes versés	266	185
Dividende par action versé (en dollars)	0,44	0,27
Rachats d'actions (a)	—	449
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	—	8,9

(a) La compagnie n'a pas acheté d'actions au cours de premier trimestre de 2023. Au cours du premier trimestre de 2022, les rachats d'actions ont été effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités de la compagnie et couvraient les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités.

## Obligations contractuelles

Au cours du deuxième trimestre 2023, la compagnie a conclu un accord d'achat de matières à long terme avec un tiers d'une valeur d'environ 3 milliards de dollars. Cet achat n'a aucune incidence sur les obligations pour 2023 et 2024 indiquées dans le rapport annuel 2022 de L'Impériale sur le formulaire 10-K. La compagnie estime que cette obligation accrue n'aura pas un effet négatif important sur les activités, la situation financière ou les états financiers de L'Impériale.

## Énoncés prospectifs

Les énoncés contenus dans le présent rapport qui sont liés à des situations ou des événements futurs, y compris les prévisions, les objectifs, les attentes, les estimations et les plans d'affaires sont des énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs peuvent être identifiés par l'emploi de tournures utilisant certains mots, notamment : croit, anticipe, entend, propose, planifie, but, recherche, projette, présage, cible, évalue, prévoit, stratégie, perspective, compte, futur, continue, probable, peut, doit, aspire et autres références semblables à des périodes futures. Les énoncés prospectifs contenus dans le présent communiqué mentionnent notamment l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; la conviction de la compagnie que l'engagement lié à l'accord d'achat à long terme n'aura pas d'effet négatif important sur la compagnie.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur les prévisions actuelles de la compagnie, ses estimations, ses projections et ses hypothèses émises au moment de la déclaration. Les résultats financiers et d'exploitation futurs réels, y compris les attentes et les hypothèses concernant la croissance de la demande et la source, l'offre et le bouquet énergétiques; les taux, la croissance et la composition de la production; en ce qui concerne les rendements pour les actionnaires, les hypothèses comme les prévisions de flux de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital; les plans de projet, l'échéancier, les coûts, les évaluations techniques et les capacités et l'aptitude de la compagnie à exécuter efficacement ces plans et à exploiter ses actifs; les dépenses en capital et liées à l'environnement; ainsi que les prix des matières premières, les taux de change et les conditions générales du marché pourraient varier considérablement selon un certain nombre de facteurs.

Ces facteurs comprennent les variations mondiales, régionales ou locales de l'offre et de la demande de pétrole, de gaz naturel, de produits pétroliers et de produits pétrochimiques ainsi que les incidences sur les prix, les écarts et les marges, y compris les mesures prises par les gouvernements étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement et les prix, l'incidence de la COVID-19 sur la demande et la survenance de guerres; la disponibilité et la répartition du capital; la gestion et les calendriers des projets et l'achèvement de ces projets dans les délais prévus; les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration et de production pétrolières et gazières; les événements politiques ou réglementaires, y compris les changements législatifs ou les modifications des politiques gouvernementales; l'efficacité de la gestion et la préparation pour une intervention en cas de sinistre; les risques et dangers opérationnels; les incidents liés à la cybersécurité, y compris la hausse du télétravail; les taux de change; la conjoncture économique générale; ainsi que d'autres facteurs abordés dans les facteurs de risque à la rubrique 1A et à la rubrique 7 du rapport de gestion sur la situation financière et les résultats d'exploitation de la Compagnie Pétrolière Impériale Limitée du plus récent rapport annuel sur le formulaire 10-K et des rapports provisoires ultérieurs.

Les énoncés prospectifs ne garantissent pas le rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, dont certains sont similaires à ceux d'autres sociétés pétrolières et gazières et d'autres sont exclusifs à L'Impériale. Les résultats réels de L'Impériale pourraient différer considérablement des résultats implicites ou explicites selon les énoncés prospectifs, et les lecteurs sont priés de ne pas s'y fier aveuglément. L'Impériale ne s'engage aucunement à publier une mise à jour des énoncés prospectifs fournis aux présentes, sauf si la loi l'exige.

Le terme « projet » tel qu'il est employé dans ce rapport peut renvoyer à toute une gamme d'activités diverses et n'a pas nécessairement le même sens que celui qu'on lui donne dans les rapports sur la transparence des paiements aux gouvernements.

## **Information quantitative et qualitative sur les risques de marché**

L'information sur les risques liés au marché pour la période de trois mois terminée le 31 mars 2023 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 32 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2022.