



**Premier trimestre 2022**

**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 2022**

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

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>		
Produits (a)	12 657	6 992
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	29	6
<b>Total des produits et des autres revenus</b>	<b>12 686</b>	<b>6 998</b>
<b>Dépenses</b>		
Exploration	2	2
Achats de pétrole brut et de produits (b)	8 350	3 887
Production et fabrication (c)	1 659	1 485
Frais de vente et frais généraux (c)	225	189
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	479	404
Dépréciation et épuisement	426	494
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	4	11
Financement (d) (note 5)	7	14
<b>Total des dépenses</b>	<b>11 152</b>	<b>6 486</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 534</b>	<b>512</b>
<b>Impôts sur le bénéfice</b>	<b>361</b>	<b>120</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 173</b>	<b>392</b>
<b>Informations par action</b> (en dollars canadiens)		
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	1,75	0,53
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	1,75	0,53
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	3 959	1 508
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	650	515
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication, et les frais de vente et frais généraux.	118	116
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement (note 5).	4	11

Les notes 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	
	2022	2021
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>1 173</b>	392
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)	24	54
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite		
inclus dans le coût net des prestations constituées	21	33
<b>Total des autres éléments du résultat étendu (perte)</b>	<b>45</b>	87
<b>Résultat étendu (perte)</b>	<b>1 218</b>	479

Les notes 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 2022	Au 31 déc. 2021
<b>Actif</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie	3 149	2 153
Comptes débiteurs – montant net (a)	5 413	3 869
Stocks de pétrole brut et de produits	1 374	1 102
Matières, fournitures et charges payées d'avance	782	689
Total de l'actif à court terme	10 718	7 813
Investissements et créances à long terme (b)	754	757
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	56 925	56 762
Immobilisations corporelles, montant net	(25 818)	(25 522)
Écart d'acquisition	31 107	31 240
Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net	166	166
<b>Total de l'actif</b>	<b>1 065</b>	<b>806</b>
<b>Passif</b>		
Passif à court terme		
Billets et emprunts	122	122
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	7 364	5 184
Impôts sur le bénéfice à payer	1 165	248
Total du passif à court terme	8 651	5 554
Dettes à long terme (c) (note 6)	5 049	5 054
Autres obligations à long terme (note 7)	3 426	3 897
Passif d'impôts futurs	4 408	4 542
<b>Total du passif</b>	<b>21 534</b>	<b>19 047</b>
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	1 237	1 252
Bénéfices réinvestis	22 171	21 660
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(1 132)	(1 177)
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>22 276</b>	<b>21 735</b>
<b>Total du passif et des capitaux propres</b>	<b>43 810</b>	<b>40 782</b>

(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés de 1 632 millions de dollars (1 031 millions de dollars en 2021).

(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés de 297 millions de dollars (298 millions de dollars en 2021).

(c) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 4 447 millions de dollars (4 447 millions de dollars en 2021).

(d) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 669 millions (respectivement 1 100 millions et 678 millions en 2021).

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

Approuvé par le Conseil, le 4 mai 2022

*/s/ Bradley W. Corson*

Président du Conseil, 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	
	2022	2021
<b>Actions ordinaires à la valeur attribuée</b> (note 9)		
Au début de la période	1 252	1 357
Achats d'actions à la valeur attribuée	(15)	-
À la fin de la période	1 237	1 357
<b>Bénéfices réinvestis</b>		
Au début de la période	21 660	22 050
Bénéfice (perte) net de la période	1 173	392
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	(434)	-
Dividendes déclarés	(228)	(161)
À la fin de la période	22 171	22 281
<b>Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte)</b> (note 10)		
Au début de la période	(1 177)	(1 989)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	45	87
À la fin de la période	(1 132)	(1 902)
<b>Capitaux propres à la fin de la période</b>	<b>22 276</b>	<b>21 736</b>

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

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

Rentrées (sorties) en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2022	2021
<b>Activités d'exploitation</b>		
Bénéfice (perte) net	1 173	392
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :		
Dépréciation et épuisement	426	494
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(20)	(3)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	(331)	60
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	(1 544)	(469)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(364)	(159)
Impôts sur le bénéfice à payer	459	21
Comptes créditeurs et charges à payer	2 144	584
Autres postes – montant net (b)	(29)	125
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>1 914</b>	<b>1 045</b>
<b>Activités d'investissement</b>		
Ajouts aux immobilisations corporelles	(304)	(167)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	24	7
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	1	13
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement</b>	<b>(279)</b>	<b>(147)</b>
<b>Activités de financement</b>		
Dette à court terme – montant net	-	(36)
Réduction d'obligations de location-financement (note 6)	(5)	(4)
Dividendes versés	(185)	(162)
Actions ordinaires achetées (note 9)	(449)	-
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>	<b>(639)</b>	<b>(202)</b>
<b>Augmentation (diminution) de trésorerie</b>	<b>996</b>	<b>696</b>
<b>Trésorerie au début de la période</b>	<b>2 153</b>	<b>771</b>
<b>Trésorerie à la fin de la période (a)</b>	<b>3 149</b>	<b>1 467</b>
(a) La trésorerie est composée de liquidités en banque et d'équivalents de trésorerie au prix coûtant. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus tard trois mois après la date de leur achat.		
(b) Comprendait des cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(50)	(28)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouverts.	(223)	1
Intérêts (payés), après capitalisation.	(12)	(13)

Les notes 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 2021 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 2022 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'activité

Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a)	99	2 142	12 191	4 527	367	323
Ventes intersectorielles	4 431	1 351	1 833	773	104	53
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	4	-	21	5	-	-
	<b>4 534</b>	<b>3 493</b>	<b>14 045</b>	<b>5 305</b>	<b>471</b>	<b>376</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	2	2	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 890	1 834	12 512	4 020	315	209
Production et fabrication	1 249	1 109	356	326	54	50
Frais de vente et frais généraux	-	-	147	133	23	25
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	479	404	-	-
Dépréciation et épuisement	373	445	41	39	5	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	-	-	-	-	-	-
Financement (note 5)	-	1	-	-	-	-
<b>Total des dépenses</b>	<b>3 514</b>	<b>3 391</b>	<b>13 535</b>	<b>4 922</b>	<b>397</b>	<b>288</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>1 020</b>	<b>102</b>	<b>510</b>	<b>383</b>	<b>74</b>	<b>88</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>238</b>	<b>23</b>	<b>121</b>	<b>91</b>	<b>18</b>	<b>21</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>782</b>	<b>79</b>	<b>389</b>	<b>292</b>	<b>56</b>	<b>67</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>1 447</b>	<b>531</b>	<b>375</b>	<b>462</b>	<b>67</b>	<b>62</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)</b>	<b>222</b>	<b>85</b>	<b>68</b>	<b>68</b>	<b>1</b>	<b>2</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>29 182</b>	<b>31 754</b>	<b>10 179</b>	<b>4 909</b>	<b>501</b>	<b>462</b>
Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Produits et autres revenus</b>						
Produits (a)	-	-	-	-	12 657	6 992
Ventes intersectorielles	-	-	(6 368)	(2 177)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	4	1	-	-	29	6
	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>(6 368)</b>	<b>(2 177)</b>	<b>12 686</b>	<b>6 998</b>
<b>Dépenses</b>						
Exploration	-	-	-	-	2	2
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(6 367)	(2 176)	8 350	3 887
Production et fabrication	-	-	-	-	1 659	1 485
Frais de vente et frais généraux	56	32	(1)	(1)	225	189
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	-	-	479	404
Dépréciation et épuisement	7	6	-	-	426	494
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	4	11	-	-	4	11
Financement (note 5)	7	13	-	-	7	14
<b>Total des dépenses</b>	<b>74</b>	<b>62</b>	<b>(6 368)</b>	<b>(2 177)</b>	<b>11 152</b>	<b>6 486</b>
<b>Bénéfice (perte) avant impôts</b>	<b>(70)</b>	<b>(61)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 534</b>	<b>512</b>
<b>Charge (économie) d'impôts</b>	<b>(16)</b>	<b>(15)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>361</b>	<b>120</b>
<b>Bénéfice (perte) net</b>	<b>(54)</b>	<b>(46)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 173</b>	<b>392</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>25</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 914</b>	<b>1 045</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>296</b>	<b>163</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>4 136</b>	<b>2 346</b>	<b>(188)</b>	<b>(464)</b>	<b>43 810</b>	<b>39 007</b>



## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

---

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 504 millions de dollars (1 569 millions de dollars en 2021).
- (b) 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 le pourcentage de la compagnie des coûts similaires dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions. 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 comprenaient les gains et les pertes la vente d'actifs suivants :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2022	2021
Produits de la vente d'actifs	24	7
Valeur comptable de la vente d'actifs	4	4
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	20	3
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	16	2

### 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2022	2021
Avantages de retraite :		
Coût des services	70	81
Intérêts débiteurs	73	68
Rendement prévu de l'actif des régimes	(103)	(107)
Amortissement du coût des services passés	4	4
Amortissement des pertes (gains) actuariels	22	36
Coût net des prestations constituées	66	82
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Coût des services	6	7
Intérêts débiteurs	6	6
Amortissement des pertes (gains) actuariels	2	4
Coût net des prestations constituées	14	17

### 5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2022	2021
Intérêts sur la dette	12	21
Intérêts capitalisés	(5)	(8)
Intérêts débiteurs – montant net	7	13
Autres intérêts	-	1
Financement total	7	14

## 6. Dette à long terme

	Au 31 mars <b>2022</b>	Au 31 déc. 2021
en millions de dollars canadiens		
Dette à long terme	<b>4 447</b>	4 447
Contrats de location-financement	<b>602</b>	607
Total de la dette à long terme	<b>5 049</b>	5 054

## 7. Autres obligations à long terme

	Au 31 mars <b>2022</b>	Au 31 déc. 2021
en millions de dollars canadiens		
Avantages de retraite (a)	<b>1 326</b>	1 362
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	<b>1 713</b>	1 713
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	<b>111</b>	79
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	<b>138</b>	147
Autres obligations	<b>138</b>	596
Total des autres obligations à long terme	<b>3 426</b>	3 897

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 56 millions de dollars à titre de passif à court terme (56 millions de dollars en 2021).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 102 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (102 millions de dollars en 2021).
- (c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 95 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (102 millions de dollars en 2021). 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 0 million de dollars (5 millions de dollars en 2021).

## 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 2022 et 31 décembre 2021, la juste valeur de la dette à long terme (4 447 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 des secteurs Amont, Aval et Produits chimiques 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>2022</b>	Au 31 déc. 2021
(en milliers de barils)		
Pétrole brut	<b>(620)</b>	7 390
Produits	<b>(70)</b>	(560)

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	
en millions de dollars canadiens	<b>2022</b>	2021
Revenus	<b>37</b>	-
Achats de pétrole brut et de produits	-	(14)
Total	<b>37</b>	(14)

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

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

Au 31 mars 2022  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actif</b>							
Actifs dérivés (a)	48	18	-	66	(59)	-	7
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	53	25	-	78	(59)	(4)	15
(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 2021  
en millions de dollars canadiens

	Juste valeur				Incidence de la compensation de contreparties	Incidence de compensation de garanties	Valeur comptable nette
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total			
<b>Actif</b>							
Actifs dérivés (a)	24	17	-	41	(31)	-	10
<b>Passif</b>							
Passifs dérivés (b)	31	12	-	43	(31)	(7)	5
(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 2022 et au 31 décembre 2021, respectivement, la compagnie avait 47 millions de dollars et 6 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

milliers d'actions	En date du 31 mars <b>2022</b>	En date du 31 déc. 2021
Autorisées	<b>1 100 000</b>	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	<b>669 144</b>	678 080

Le programme plus récent d'offre de rachat ordinaire d'une durée de 12 mois a pris effet le 29 juin 2021 au titre duquel l'Impériale a poursuivi son programme de rachat d'actions actuel. Ce programme a permis à la compagnie de racheter un maximum de 35 583 671 actions ordinaires (5 % du nombre total d'actions au 15 juin 2021), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat ordinaire et à la société Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat ordinaire. Dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation avait informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver la propriété d'environ 69,6 % du capital. Le programme a été achevé le 31 janvier 2022 après que la compagnie ait racheté le nombre maximum autorisé d'actions selon le programme.

Le 29 avril 2022, la compagnie a annoncé son intention de lancer une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle offrira de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 2 500 000 000 dollars de ses actions ordinaires. L'importante offre publique de rachat sera réalisée par adjudication à la hollandaise modifiée, la fourchette de prix d'offre étant déterminée par la compagnie au commencement de l'offre. Les actions pourront également être remises par dépôt proportionnel, une procédure qui permettra à l'actionnaire de maintenir sa participation proportionnelle dans la compagnie. ExxonMobil a informé l'Impériale de son intention d'effectuer un dépôt proportionnel dans le cadre de l'offre afin de maintenir sa participation proportionnelle à environ 69,6 % une fois l'offre terminée. Rien dans ce rapport ne constitue une offre d'achat ni une incitation à faire une offre de vente d'actions.

L'excédent du coût d'achat sur la valeur attribuée des actions a été inscrit à titre de distribution de bénéfices réinvestis.

Les activités liées aux actions ordinaires de la compagnie sont résumées

	Milliers d'actions	Millions de dollars
Solde au 31 décembre 2020	734 077	1 357
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	7	-
Achats à la valeur attribuée	(56 004)	(105)
Solde au 31 décembre 2021	678 080	1 252
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	-	-
Achats à la valeur attribuée	<b>(8 936)</b>	<b>(15)</b>
<b>Solde au 31 mars 2022</b>	<b>669 144</b>	<b>1 237</b>

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

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	
	2022	2021
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base</b>		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 173	392
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	670,5	734,1
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,75	0,53
<b>Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué</b>		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	1 173	392
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	670,5	734,1
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,4	1,6
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	671,9	735,7
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,75	0,53
<b>Dividendes par action ordinaire – déclarés</b> (dollars)	<b>0,34</b>	<b>0,22</b>

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

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

en millions de dollars canadiens	<b>2022</b>	2021
Solde au 1 <sup>er</sup> janvier	<b>(1 177)</b>	(1 989)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de l'exercice, excluant les montants reclassés provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	<b>24</b>	54
Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	<b>21</b>	33
<b>Solde au 31 mars</b>	<b>(1 132)</b>	(1 902)

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

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	<b>2022</b>	2021
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)	<b>(28)</b>	(44)

(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	
	<b>2022</b>	2021
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)	<b>8</b>	17
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>7</b>	11
<b>Total</b>	<b>15</b>	28



## Rapport de gestion

### 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 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 eu aucun élément identifié aux premiers trimestres de 2022 et de 2021.

## Contexte commercial actuel

Pendant la pandémie de COVID-19, les investissements de l'industrie visant à maintenir et à augmenter la capacité de production ont diminué afin de préserver le capital, ce qui a entraîné un sous-investissement et une réduction de l'offre alors que la demande en produits pétroliers et pétrochimiques se rétablissait. À la fin de 2021 et au début de 2022, cette dynamique, combinée aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement et à une reprise soutenue de la demande, s'est traduite par une augmentation constante des prix du pétrole et du gaz naturel. Au premier trimestre de 2022, le resserrement des marchés du pétrole et du gaz naturel a été exacerbé par l'invasion de l'Ukraine par la Russie et par les sanctions subséquentes qui ont frappé les affaires et autres activités menées en Russie. Le prix du brut ainsi que certains indicateurs régionaux pour le gaz naturel ont atteint des niveaux qui n'avaient pas été observés depuis plusieurs années.

## Résultats d'exploitation

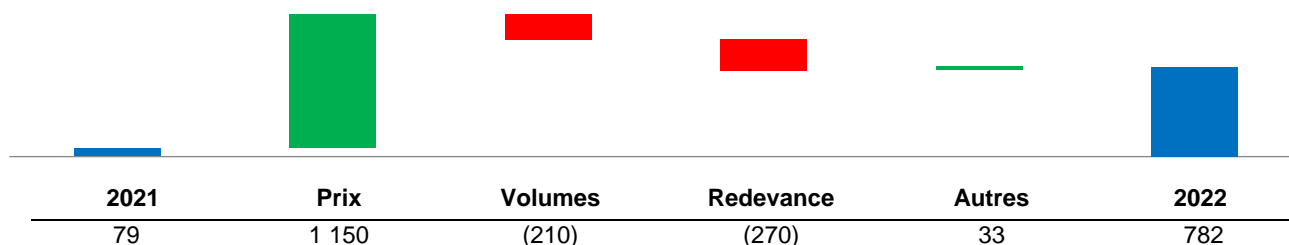
### Comparaison des premiers trimestres de 2022 et de 2021

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 173	392
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	1,75	0,53

### Secteur Amont

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

en millions de dollars canadiens



**Prix :** Le hausse des prix de vente, qui concordait généralement avec celle des prix indicatifs, était principalement attribuable à une augmentation de la demande et aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 42,17 \$ le baril, généralement en raison de l'augmentation du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont grimpé de 49,83 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

**Volumes :** La baisse des volumes est principalement attribuable aux froids extrêmes et à un temps d'arrêt imprévu à Kearl.

**Redevances :** L'augmentation des redevances est principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

### Prix indicatifs et prix de vente moyens

en dollars canadiens, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2022	2021
West Texas Intermediate (en dollars américains)	95,01	58,14
Western Canada Select (en dollars américains)	80,46	45,64
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains)	14,55	12,50
Bitume (le baril)	89,36	47,19
Pétrole brut synthétique (le baril)	117,24	67,41
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,79	0,79

**Production**

en milliers de barils par jour	Premier trimestre	
	2022	2021
Kearl (part de l'Impériale)	<b>132</b>	178
Cold Lake	<b>140</b>	140
Syncrude (part de l'Impériale) (a)	<b>77</b>	79

Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour) **186** 251

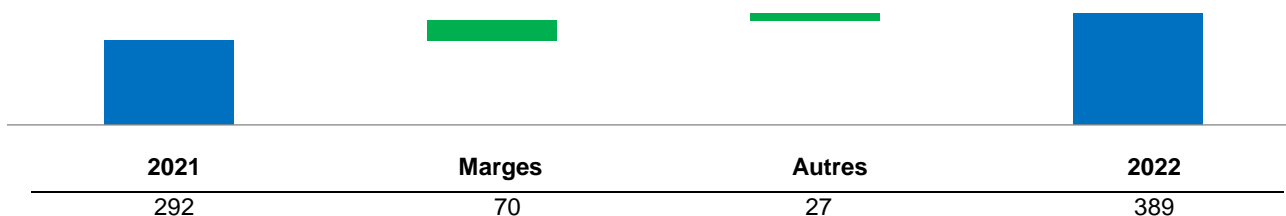
(a) Au premier trimestre de 2022, la production brute de Syncrude (part de l'Impériale) comprenait environ 1 millier de barils de bitume par jour (2021 – arrondi à 0 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La baisse de production à Kearl découle principalement des froids extrêmes et d'un temps d'arrêt imprévu.

**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.

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

en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Premier trimestre	
	2022	2021
Débit des raffineries	<b>399</b>	364
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	<b>93</b>	85
Ventes de produits pétroliers	<b>447</b>	414

Le débit accru des raffineries au premier trimestre de 2022 reflète principalement une demande plus forte.

La hausse des ventes de produits pétroliers au premier trimestre de 2022 est principalement attribuable à une demande plus élevée.

**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	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	<b>(54)</b>	(46)

**Situation de trésorerie et sources de financement**

en millions de dollars canadiens	Premier trimestre	
	2022	2021
Flux de trésorerie générés par :		
Activités d'exploitation	<b>1 914</b>	1 045
Activités d'investissement	<b>(279)</b>	(147)
Activités de financement	<b>(639)</b>	(202)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	<b>996</b>	696
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	<b>3 149</b>	1 467

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des prix obtenus dans le secteur Amont, l'augmentation des marges du secteur Aval et les effets favorables du fonds de roulement.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement une 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	
	2022	2021
Dividendes versés	<b>185</b>	162
Dividende par action versé (en dollars)	<b>0,27</b>	0,22
Rachats d'actions (a)	<b>449</b>	-
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	<b>8,9</b>	-

(a) Les rachats d'actions sont effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités de la compagnie et couvrent les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation, mais hors de l'offre publique de rachat.

La compagnie a achevé les rachats d'actions dans le cadre de son programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités le 31 janvier 2022. La compagnie n'a pas effectué de rachats d'actions au premier trimestre de 2021.

Le 29 avril 2022, la compagnie a annoncé son intention de lancer une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle offrira de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 2 500 000 000 dollars de ses actions ordinaires. L'importante offre publique de rachat sera réalisée par adjudication à la hollandaise modifiée, la fourchette de prix d'offre étant déterminée par la compagnie au commencement de l'offre. Les actions pourront également être remises par dépôt proportionnel, une procédure qui permettra à l'actionnaire de maintenir sa participation proportionnelle dans la compagnie. ExxonMobil a informé l'Impériale de son intention d'effectuer un dépôt proportionnel dans le cadre de l'offre afin de maintenir sa participation proportionnelle à environ 69,6 % une fois l'offre terminée. Rien dans ce rapport ne constitue une offre d'achat ni une incitation à faire une offre de vente d'actions.

## 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 prévisionnels. Les énoncés prospectifs peuvent être caractérisés par des termes comme croire, anticiper, avoir l'intention de, proposer, planifier, objectif, viser, projeter, prévoir, cibler, estimer, s'attendre à, stratégie, perspectives, calendrier, futur, continuer, probable, pouvoir, devoir, sera et d'autres termes semblables faisant référence 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; l'intention de la compagnie de lancer une importante offre publique de rachat, l'ampleur de cette offre, l'échéancier pour la détermination des modalités et des prix et le début de l'offre, la structure de l'offre et l'intention d'ExxonMobil de procéder à un dépôt proportionnel; la sensibilité des résultats mise à jour; ainsi que l'évaluation continue par la compagnie du renouvellement de son programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur les attentes, estimations, projections et hypothèses actuelles de la compagnie au moment où les énoncés sont faits. 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 prix des matières premières, les taux de change et les conditions générales du marché; les taux, la croissance et la composition de la production; 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; la réception, dans les délais prévus, de la dispense nécessaire pour procéder à l'importante offre publique de rachat conformément aux lois sur les valeurs mobilières; le dépôt proportionnel d'ExxonMobil dans le cadre de l'importante offre publique de rachat; la génération de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital, y compris les échéanciers et les montants de rachat d'actions; les dépenses en capital et liées à l'environnement; l'adoption de nouvelles installations ou technologies et leur incidence sur la réduction de l'intensité des émissions de GES; la réception des approbations réglementaires; les lois applicables et les politiques gouvernementales applicables, y compris relativement aux changements climatiques et aux réductions des émissions de GES; l'évolution de la pandémie de COVID-19 et ses répercussions sur la capacité de l'Impériale à exploiter ses actifs; la capacité de la compagnie à exécuter efficacement ses plans de continuité des activités et à mener ses activités d'intervention contre la pandémie; 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 réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces; la gestion et les calendriers des projets et l'achèvement de ces projets dans les délais prévus; les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; l'efficacité de la gestion et la préparation pour une intervention en cas de sinistre, y compris les plans de continuité des activités en réponse à la COVID-19; les risques et dangers opérationnels; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services, compte tenu notamment des restrictions liées à la COVID-19; 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, par exemple les lois fiscales, la réduction de la production et les mesures pour contrer la pandémie de COVID-19; les résultats des programmes de recherche et des nouvelles technologies, ainsi que la capacité de porter les nouvelles technologies à une échelle commerciale à coût concurrentiel; 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.

Les énoncés prospectifs ne garantissent pas le rendement futur et comportent un certain nombre de risques et d'incertitudes, qui sont parfois similaires à ceux d'autres sociétés pétrolières et gazières, parfois exclusifs à l'Impériale. Les résultats réels de l'Impériale peuvent être sensiblement différents 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 de toute révision des énoncés prospectifs contenus aux présentes, sauf si la loi l'exige.

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

## Information quantitative et qualitative sur les risques de marché

L'information sur les risques liés au marché pour les trois mois clos le 31 mars 2022 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2021. Le tableau suivant fournit des détails sur les sensibilités des résultats qui ont été mises à jour depuis la fin de l'exercice pour traduire les conditions actuelles du marché.

### Sensibilité des résultats (a)

millions de dollars canadiens après impôts

Variation du prix du baril de pétrole brut de l'ordre de 1 dollar américain	+ (-)	105
Variation de l'écart de prix du baril de pétrole brut léger et lourd de l'ordre de 1 dollar américain	+ (-)	35
Baisse (hausse) de 0,01 dollar de la valeur du dollar canadien par rapport au dollar américain	+ (-)	200

(a) Chaque calcul de sensibilité indique l'incidence annuelle sur le bénéfice net de la variation d'un facteur, après impôts et redevances, toutes choses étant égales par ailleurs. Cette sensibilité a été mise à jour pour traduire les conditions actuelles du marché. Elle peut ne pas s'appliquer de manière proportionnelle aux fluctuations plus importantes.