



Deuxième trimestre 2023

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

Pour la période de six mois terminée le 30 juin 2023

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

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Produits et autres revenus				
Produits (a)	11 764	17 285	23 821	29 942
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	55	22	119	51
Total des produits et des autres revenus	11 819	17 307	23 940	29 993
Dépenses				
Exploration	1	1	2	3
Achats de pétrole brut et de produits (b)	7 856	11 021	15 334	19 371
Production et fabrication (c)	1 785	1 908	3 541	3 567
Frais de vente et frais généraux (c)	206	191	392	416
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	598	553	1 127	1 032
Dépréciation et épuisement	453	451	943	877
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	20	5	40	9
Financement (d) (note 5)	16	11	32	18
Total des dépenses	10 935	14 141	21 411	25 293
Bénéfice (perte) avant impôts	884	3 166	2 529	4 700
Impôts sur le bénéfice	209	757	606	1 118
Bénéfice (perte) net	675	2 409	1 923	3 582
Informations par action (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	1,16	3,63	3,29	5,37
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	1,15	3,63	3,29	5,36
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	3 556	5 175	6 692	9 134
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	964	1 129	2 042	1 779
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	125	116	260	234
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	41	13	80	17

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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Bénéfice (perte) net	675	2 409	1 923	3 582
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)	—	—	21	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	10	21	20	42
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	10	21	41	66
Résultat étendu (perte)	685	2 430	1 964	3 648

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

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

	Au 30 juin 2023	Au 31 décembre 2022
en millions de dollars canadiens		
Actifs		
Actifs à court terme		
Trésorerie et des équivalents de trésorerie	2 376	3 749
Comptes débiteurs – montant net (a)	4 585	4 719
Stocks de pétrole brut et de produits	1 460	1 514
Matières, fournitures et charges payées d'avance	869	754
Total de l'actif à court terme	9 290	10 736
Investissements et créances à long terme (b)	998	893
Immobilisations corporelles et incorporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	(24 945)	(24 062)
Immobilisations corporelles et incorporelles, montant net	30 479	30 506
Écart d'acquisition	166	166
Autres éléments d'actif, y compris non matériels – montant net	1 193	1 223
Total de l'actif	42 126	43 524
Passif		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	122	122
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	5 923	6 194
Impôts sur le bénéfice à payer	184	2 582
Total des passifs à court terme	6 229	8 898
Dette à long terme (c) (note 6)	4 022	4 033
Autres obligations à long terme (note 7)	3 418	3 467
Passifs d'impôts futurs	4 629	4 713
Total du passif	18 298	21 111
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	1 079	1 079
Bénéfices réinvestis	23 220	21 846
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	(471)	(512)
Total des capitaux propres	23 828	22 413
Total du passif et des capitaux propres	42 126	43 524

- (a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés de 1 029 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 286 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 1^{er} août 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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 9)				
Au début de la période	1 079	1 237	1 079	1 252
Achats d'actions à la valeur attribuée	—	(60)	—	(75)
À la fin de la période	1 079	1 177	1 079	1 177
Bénéfices réinvestis				
Au début de la période	22 837	22 171	21 846	21 660
Bénéfice (perte) net de la période	675	2 409	1 923	3 582
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	—	(2 440)	—	(2 874)
Dividendes déclarés	(292)	(227)	(549)	(455)
À la fin de la période	23 220	21 913	23 220	21 913
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)				
Au début de la période	(481)	(1 132)	(512)	(1 177)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	10	21	41	66
À la fin de la période	(471)	(1 111)	(471)	(1 111)
Capitaux propres à la fin de la période	23 828	21 979	23 828	21 979

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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Activités d'exploitation				
Bénéfice (perte) net	675	2 409	1 923	3 582
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	453	451	943	877
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(13)	(4)	(22)	(24)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	(15)	(149)	(71)	(480)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	(302)	(1 426)	134	(2 970)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	420	(27)	(59)	(391)
Impôts sur le bénéfice à payer	(321)	853	(2 398)	1 312
Comptes créditeurs et charges à payer	(48)	499	(303)	2 643
Autres postes – montant net (c)	36	76	(83)	47
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	885	2 682	64	4 596
Activités d'investissement				
Ajouts aux immobilisations corporelles	(499)	(333)	(928)	(637)
Produits des ventes d'actifs (note 3) (b)	9	102	23	126
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	1	1	2	2
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(489)	(230)	(903)	(509)
Activités de financement				
Obligations de location-financement - réduction (note 6)	(6)	(6)	(11)	(11)
Dividendes versés	(257)	(228)	(523)	(413)
Actions ordinaires achetées (note 9)	—	(2 500)	—	(2 949)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(263)	(2 734)	(534)	(3 373)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	133	(282)	(1 373)	714
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	2 243	3 149	3 749	2 153
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période (a)	2 376	2 867	2 376	2 867
(a) Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides échéant au plus trois mois.				
(b) Au deuxième trimestre de 2022, un acompte de 94 millions de dollars a été reçu pour la vente imminente de XTO Energy Canada.				
(c) Comprendait des cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	(44)	(46)	(86)	(96)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouvrés.	(557)	(52)	(3 189)	(275)
Intérêts (payés), après capitalisation	(16)	(10)	(37)	(22)

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 six mois clos le 30 juin 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

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	61	119	11 355	16 752	348	414
Ventes intersectorielles	3 519	5 827	1 365	2 024	89	149
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	10	3	15	9	—	—
	3 590	5 949	12 735	18 785	437	563
Dépenses						
Exploration	1	1	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	1 432	2 357	11 133	16 261	263	401
Production et fabrication	1 256	1 423	475	418	54	67
Frais de vente et frais généraux	—	—	160	153	22	22
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	597	553	1	—
Dépréciation et épuisement	398	395	44	45	4	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	—	1	—	—	—	—
Total des dépenses	3 087	4 177	12 409	17 430	344	494
Bénéfice (perte) avant impôts	503	1 772	326	1 355	93	69
Charge (économie) d'impôts	119	426	76	322	22	16
Bénéfice (perte) net	384	1 346	250	1 033	71	53
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	573	2 087	228	641	55	64
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	303	233	152	69	5	2

Deuxième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	11 764	17 285
Ventes intersectorielles	—	—	(4 973)	(8 000)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	30	10	—	—	55	22
	30	10	(4 973)	(8 000)	11 819	17 307
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	1	1
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(4 972)	(7 998)	7 856	11 021
Production et fabrication	—	—	—	—	1 785	1 908
Frais de vente et frais généraux	25	18	(1)	(2)	206	191
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	598	553
Dépréciation et épuisement	7	7	—	—	453	451
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	20	5	—	—	20	5
Financement (note 5)	16	10	—	—	16	11
Total des dépenses	68	40	(4 973)	(8 000)	10 935	14 141
Bénéfice (perte) avant impôts	(38)	(30)	—	—	884	3 166
Charge (économie) d'impôts	(8)	(7)	—	—	209	757
Bénéfice (perte) net	(30)	(23)	—	—	675	2 409
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	29	(110)	—	—	885	2 682
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	33	10	—	—	493	314

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 2 034 millions de dollars (3 871 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	Deuxième trimestre	
	2023	2022
Produits provenant de contrats avec des clients	10 922	15 871
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	842	1 414
Total	11 764	17 285

- (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.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	137	218	22 994	28 943	690	781
Ventes intersectorielles	7 141	10 258	3 188	3 857	180	253
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	12	7	35	30	—	—
	7 290	10 483	26 217	32 830	870	1 034
Dépenses						
Exploration	2	3	—	—	—	—
Achats de pétrole brut et de produits	2 975	4 247	22 329	28 773	537	716
Production et fabrication	2 543	2 672	886	774	112	121
Frais de vente et frais généraux	—	—	317	300	48	45
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	1 125	1 032	2	—
Dépréciation et épuisement	832	768	89	86	8	9
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	—	—	—	—	—	—
Financement (note 5)	—	1	—	—	—	—
Total des dépenses	6 352	7 691	24 746	30 965	707	891
Bénéfice (perte) avant impôts	938	2 792	1 471	1 865	163	143
Charge (économie) d'impôts	224	664	351	443	39	34
Bénéfice (perte) net	714	2 128	1 120	1 422	124	109
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	175	3 534	(191)	1 016	23	131
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	624	455	226	137	9	3
Total de l'actif au 30 juin	28 603	28 961	9 629	11 649	482	505

Six mois au 30 juin en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	—	—	—	—	23 821	29 942
Ventes intersectorielles	—	—	(10 509)	(14 368)	—	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	72	14	—	—	119	51
	72	14	(10 509)	(14 368)	23 940	29 993
Dépenses						
Exploration	—	—	—	—	2	3
Achats de pétrole brut et de produits	—	—	(10 507)	(14 365)	15 334	19 371
Production et fabrication	—	—	—	—	3 541	3 567
Frais de vente et frais généraux	29	74	(2)	(3)	392	416
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	—	—	—	—	1 127	1 032
Dépréciation et épuisement	14	14	—	—	943	877
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	40	9	—	—	40	9
Financement (note 5)	32	17	—	—	32	18
Total des dépenses	115	114	(10 509)	(14 368)	21 411	25 293
Bénéfice (perte) avant impôts	(43)	(100)	—	—	2 529	4 700
Charge (économie) d'impôts	(8)	(23)	—	—	606	1 118
Bénéfice (perte) net	(35)	(77)	—	—	1 923	3 582
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	57	(85)	—	—	64	4 596
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	63	15	—	—	922	610
Total de l'actif au 30 juin	3 915	4 016	(503)	(239)	42 126	44 892

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 4 409 millions de dollars (6 375 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	Six mois au 30 juin	
	2023	2022
Produits provenant de contrats avec des clients	21 442	26 735
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	2 379	3 207
Total	23 821	29 942

- (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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Produits de la vente d'actifs	9	8	23	32
Valeur comptable de la vente d'actifs	(4)	4	1	8
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	13	4	22	24
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	10	3	18	19

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Avantages de retraite :				
Coût des services	40	70	81	140
Intérêts débiteurs	93	74	186	147
Rendement prévu de l'actif des régimes	(93)	(103)	(186)	(206)
Amortissement du coût des services passés	4	4	8	8
Amortissement des pertes (gains) actuariels	11	21	22	43
Coût net des prestations constituées	55	66	111	132
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services	3	5	6	11
Intérêts débiteurs	7	6	14	12
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(2)	3	(4)	5
Coût net des prestations constituées	8	14	16	28

5. Coûts de financement

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Intérêts sur la dette	49	20	95	32
Intérêts capitalisés	(33)	(10)	(63)	(15)
Intérêts débiteurs - montant net	16	10	32	17
Autres intérêts	—	1	—	1
Financement total	16	11	32	18

6. Dette à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 juin 2023	Au 31 décembre 2022
Dette à long terme	3 447	3 447
Contrats de location-financement	575	586
Total de la dette à long terme	4 022	4 033

7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 juin 2023	Au 31 décembre 2022
Avantages de retraite des employés (a)	875	902
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	2 165	2 150
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	107	101
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	127	151
Autres obligations	144	163
Total des autres obligations à long terme	3 418	3 467

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprenaient 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 106 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 60 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 30 juin 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 30 juin 2023	Au 31 décembre 2022
en milliers de barils		
Pétrole brut	8 040	1 800
Produits	(670)	(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 :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
en millions de dollars canadiens	2023	2022	2023	2022
Produits	10	(51)	(13)	(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 étaient les suivants :

Au 30 juin 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			
Actifs							
Actifs dérivés (a)	11	31	—	42	(11)	—	31
Passif							
Passifs dérivés (b)	13	26	—	39	(11)	(2)	26

(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			
Actifs							
Actifs dérivés (a)	17	32	—	49	(27)	—	22
Passif							
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 30 juin 2023 et au 31 décembre 2022, respectivement, la compagnie avait 8 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 30 juin 2023	Au 31 décembre 2022
Autorisées	1 100 000	1 100 000
En circulation	584 153	584 153

Le programme actuel d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités d'une durée de 12 mois est entré en vigueur le 29 juin 2023, au titre duquel L'Impériale poursuivra son programme d'achat d'actions actuel. Ce programme permet à la compagnie de racheter un maximum de 29 207 635 actions ordinaires (5 % du nombre total d'actions au 15 juin 2023), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Comme dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle a l'intention de conserver la propriété d'environ 69,6 % du capital. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses rachats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et s'attend à racheter toutes les actions restantes auxquelles elle a droit avant la fin de l'exercice. Les projets de rachat peuvent être modifiés en tout temps sans préavis.

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 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	—	—
Solde au 30 juin 2023	584 153	1 079

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 :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	2023	2022
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	675	2 409	1 923	3 582
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	584,2	663,0	584,2	666,7
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,16	3,63	3,29	5,37
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	675	2 409	1 923	3 582
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	584,2	663,0	584,2	666,7
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	1,1	1,4	1,1	1,4
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	585,3	664,4	585,3	668,1
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	1,15	3,63	3,29	5,36
Dividendes par action ordinaire – déclarés (en dollars)	0,50	0,34	0,94	0,68

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 ^{er} 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	20	42
Solde au 30 juin	(471)	(1 111)

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

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	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)	(27)	(26)	(55)

(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	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2023	2022	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	6	6	13
Total	3	6	13	21

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 au deuxième trimestre ou en cumul annuel pour 2023 et 2022

Contexte commercial récent

Au cours du premier semestre 2023, le prix du pétrole brut a baissé en raison de l'augmentation des stocks sur le marché mondial du pétrole. En outre, le différentiel WTI/WCS canadien a continué de se rétablir au deuxième trimestre, mais est demeuré plus faible qu'au cours du premier semestre de 2022. Les marges de raffinage ont diminué en raison de l'approvisionnement régulier de diesel.

Résultats d'exploitation

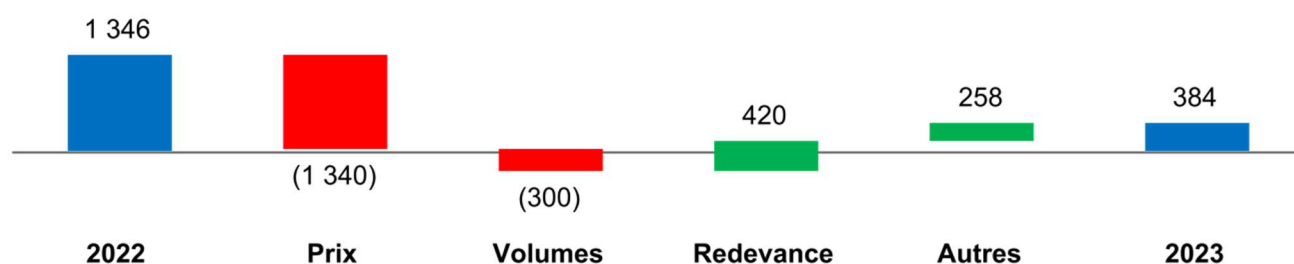
Comparaison des deuxièmes trimestres de 2023 et 2022

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	675	2 409
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	1,15	3,63

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 diminué de 43,63 \$ le baril, une baisse coïncidant généralement avec celle du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont chuté de 43,75 \$ le baril, une baisse coïncidant généralement avec celle du WTI.

Volumes : La baisse des volumes est principalement attribuable au calendrier des activités d'entretien planifiées à Syncrude et au calendrier des cycles de production et de vapeur à Cold Lake.

Redevances : La baisse des redevances était principalement attribuable au fléchissement des prix des matières premières.

Autres : Comprend des effets de change favorables d'environ 180 millions de dollars et des frais d'exploitation plus faibles d'environ 130 millions de dollars, attribuables essentiellement à la baisse des prix de l'énergie.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre	
	2023	2022
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	73,56	108,52
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	58,49	95,80
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	15,07	12,72
Bitume (le baril)	68,64	112,27
Pétrole brut synthétique (le baril)	100,92	144,67
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,74	0,78

Production

en milliers de barils par jour	Deuxième trimestre	
	2023	2022
Kearl (part de L'Impériale)	154	159
Cold Lake	132	144
Syncrude (a)	66	81
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	217	224

(a) Au deuxième trimestre de 2023, la production brute de Syncrude comprenait environ 0 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.

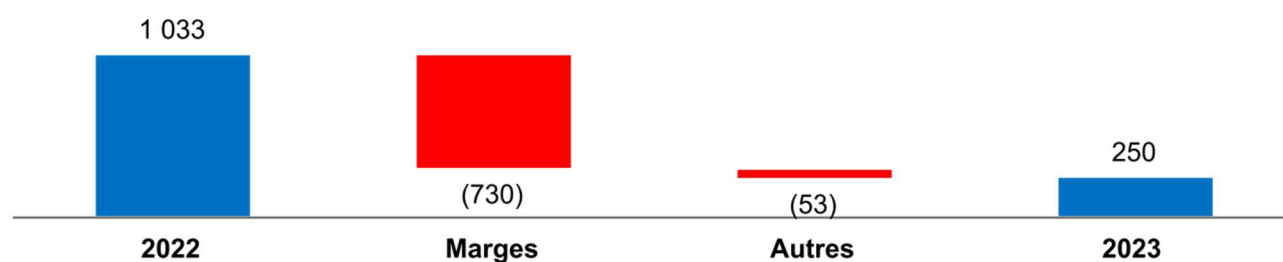
La baisse de la production à Cold Lake est principalement attribuable au calendrier des cycles de production et de vapeur.

La baisse de la production à Syncrude découle principalement du calendrier des activités d'entretien annuel de l'unité de cokéfaction.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfique (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des conditions du marché.

Autres : Comprend des effets plus élevés des activités d'entretien d'environ 230 millions de dollars, reflétant les activités d'entretien planifiées à la raffinerie de Strathcona, lesquels ont été partiellement compensés par des effets de change favorables d'environ 110 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	Deuxième trimestre	
	2023	2022
Débit des raffineries	388	412
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	90	96
Ventes de produits pétroliers	475	480

La diminution du débit des raffineries au deuxième trimestre de 2023 reflète l'impact des activités d'entretien planifiées à la raffinerie de Strathcona.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens

Deuxième trimestre

	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(30)	(23)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens

Deuxième trimestre

	2023	2022
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	885	2 682
Activités d'investissement	(489)	(230)
Activités de financement	(263)	(2 734)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	133	(282)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	2 376	2 867

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation reflètent principalement la baisse des prix obtenus dans le secteur Amont et les marges du secteur Aval.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement la hausse des ajouts aux immobilisations corporelles et la baisse du produit de la vente d'actifs.

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

	2023	2022
Dividendes versés	257	228
Dividende par action versé (en dollars)	0,44	0,34
Rachats d'actions (a)	—	2 500
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	—	32,5

- (a) La compagnie n'a pas acheté d'actions au cours du deuxième trimestre 2023. Au deuxième trimestre 2022, les rachats d'actions avaient été effectués dans le cadre de l'importante offre publique de rachat de la compagnie qui avait débuté le 6 mai 2022 et avait pris fin le 10 juin 2022, et comprenaient des actions rachetées à Exxon Mobil Corporation par dépôt proportionnel afin qu'elle puisse maintenir son pourcentage de participation à environ 69,6 %.

Le 27 juin 2023, la compagnie a annoncé dans un communiqué de presse qu'elle avait reçu l'approbation finale de la Bourse de Toronto pour une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités et qu'elle poursuivra son programme de rachat d'actions existant. Le programme permet à la compagnie d'acheter jusqu'à un maximum de 29 207 635 actions ordinaires au cours de la période allant du 29 juin 2023 au 28 juin 2024. Ce nombre maximum d'actions comprend les rachats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et les actions rachetées à Exxon Mobil Corporation, mais hors de l'offre publique de rachat. Comme dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver son pourcentage de participation à environ 69,6 %. Le programme prendra fin lorsque la compagnie aura acheté le nombre maximum d'actions autorisé dans le cadre du programme ou le 28 juin 2024. L'Impériale a l'intention d'accélérer ses rachats d'actions dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et s'attend à racheter toutes les actions restantes auxquelles elle a droit avant la fin de l'exercice. Les projets de rachat peuvent être modifiés en tout temps sans préavis.

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.

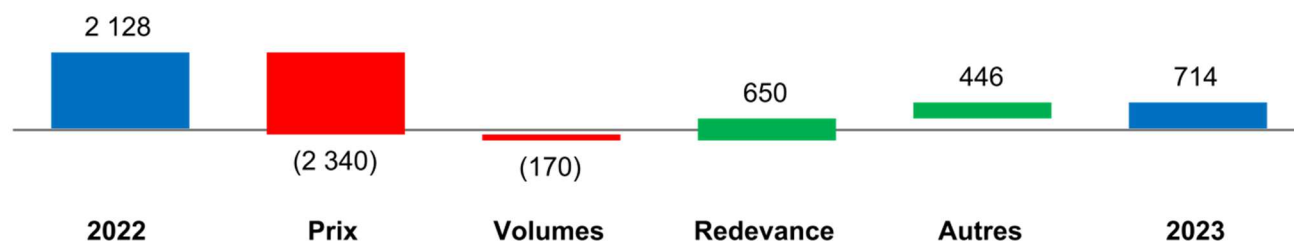
Comparaison des six premiers mois de 2023 et de 2022

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	1 923	3 582
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d’une dilution (en dollars)	3,29	5,36

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 diminué de 42,59 \$ le baril, une baisse coïncidant généralement avec celle du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont chuté de 29,68 \$ le baril, une baisse coïncidant généralement avec celle du WTI.

Volumes : La baisse des volumes est principalement attribuable au calendrier des activités d’entretien planifiées à Syncrude et au calendrier des cycles de production et de vapeur à Cold Lake, partiellement compensée par l’absence de conditions de froid extrême et une réduction des temps d’arrêt imprévus au site de Kearl.

Redevances : La baisse des redevances était principalement attribuable au fléchissement des prix des matières premières.

Autres : Comprend des effets de change favorables d’environ 330 millions de dollars et des frais d’exploitation plus faibles d’environ 50 millions de dollars.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Six mois	
	2023	2022
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	74,77	101,77
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	54,92	88,13
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	19,85	13,64
Bitume (le baril)	58,94	101,53
Pétrole brut synthétique (le baril)	101,73	131,41
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,74	0,79

Production

en milliers de barils par jour	Six mois	
	2023	2022
Kearl (part de L'Impériale)	169	146
Cold Lake	137	142
Syncrude (a)	71	79

Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour) **238** 205

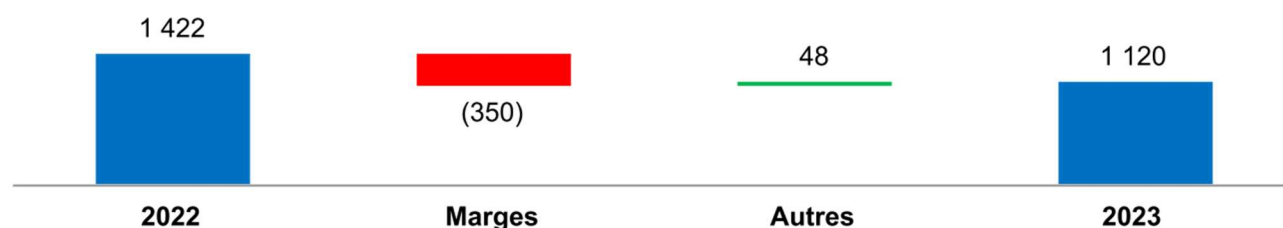
(a) En 2023, la production brute de Syncrude comprenait environ 1 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2022 – 2 milliers de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La hausse de la production au site de Kearl était principalement attribuable à l'absence de conditions de froid extrême et à une réduction des temps d'arrêt imprévus, consécutivement au déploiement réussi de la stratégie d'aménagement hivernal.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des conditions du marché.

Autres : Effets de change favorables d'environ 190 millions de dollars et volumes accrus d'environ 110 millions de dollars, partiellement compensés par les effets plus élevés des activités d'entretien d'environ 250 millions de dollars, reflétant les activités d'entretien planifiées à la raffinerie de Strathcona.

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

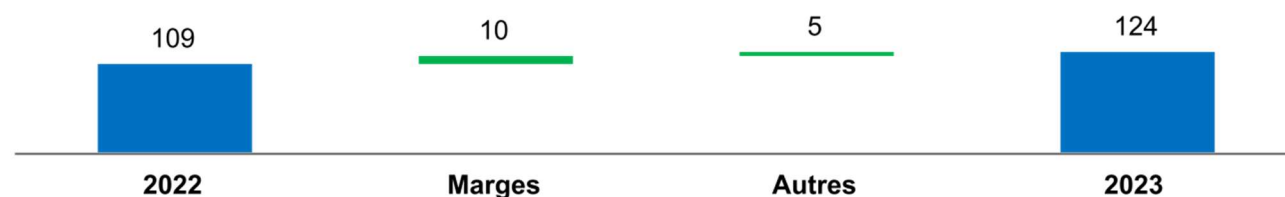
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Six mois	
	2023	2022
Débit des raffineries	403	406
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	93	95
Ventes de produits pétroliers	465	464

La baisse du débit des raffineries en 2023 reflète l'impact des activités d'entretien planifiées à la raffinerie de Strathcona.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens

	Six mois	
	2023	2022
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(35)	(77)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens

	Six mois	
	2023	2022
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	64	4 596
Activités d'investissement	(903)	(509)
Activités de financement	(534)	(3 373)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	(1 373)	714

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement les effets défavorables du fonds de roulement, y compris une charge d'impôt « de rattrapage » de 2,1 milliards de dollars ainsi que la baisse des prix obtenus dans le secteur Amont et les marges du secteur Aval.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement la hausse des ajouts aux immobilisations corporelles et la baisse du produit de la vente d'actifs.

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

	Six mois	
	2023	2022
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire		
Dividendes versés	523	413
Dividende par action versé (en dollars)	0,88	0,61
Rachats d'actions (a)	—	2 949
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	—	41,4

- (a) La compagnie n'a pas acheté d'actions au cours des six mois se terminant le 30 juin 2023. Au cours des six mois se terminant le 30 juin 2022, les rachats d'actions ont été effectués dans le cadre du programme d'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et de l'importante offre publique de rachat de la compagnie en vigueur du 6 mai 2022 au 10 juin 2022. Cela comprend le rachat d'actions à Exxon Mobil Corporation, une opération réalisée concurremment, mais hors de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et par dépôt proportionnel dans le cadre de l'importante offre publique de rachat de la compagnie.

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; les achats d'actions de la compagnie dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et son intention d'accélérer ces achats d'ici la fin de l'exercice; 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, la participation de l'actionnaire majoritaire de l'entreprise et les résultats de l'évaluation périodique et continue des autres utilisations possibles 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 six mois terminée le 30 juin 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.