Troisième trimestre 2026

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

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2026

Avis de non-responsabilité : En raison des modifications apportées à la Loi sur la concurrence, ces informations archivées sont fournies uniquement à titre d'information historique et de consultation. Elles ne constituent pas une représentation active de L'Impériale. L'Impériale décline toute responsabilité quant à l'utilisation de ces informations et ne s'engage aucunement à mettre à jour ces informations, sauf si la loi l'exige.

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

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits et autres revenus				
Produits (a)	**16 179**	11 994	**44 576**	35 668
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	**26**	55	**137**	130
Total des produits et des autres revenus	**16 205**	12 049	**44 713**	35 798
Dépenses				
Exploration	**6**	1	**10**	3
Achats de pétrole brut et de produits (b)	**10 130**	7 776	**28 949**	22 747
Production et fabrication (c)	**1 949**	1 625	**5 522**	4 975
Frais de vente et frais généraux (c) (note 11)	**390**	622	**931**	1 132
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	**—**	380	**418**	1 344
Dépréciation et épuisement (y compris pertes de valeur) (note 11)	**500**	911	**1 531**	1 920
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	**(2)**	25	**3**	36
Financement (d) (note 5)	**13**	8	**38**	8
Total des dépenses	**12 986**	11 348	**37 402**	32 165
Bénéfice (perte) avant impôts	**3 219**	701	**7 311**	3 633
Impôts sur le bénéfice	**765**	162	**1 727**	857
Bénéfice (perte) net	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Informations par action (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 9)	**5,13**	1,07	**11,59**	5,47
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 9)	**5,11**	1,07	**11,55**	5,46
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	**4 592**	3 345	**13 438**	10 340
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	**2 195**	1 619	**5 340**	4 188
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication et les frais de vente et frais généraux.	**183**	88	**502**	382
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement.	**22**	30	**65**	79

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

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

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net	**2 454**	539	**5 584**	2 776
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)	**14**	—	**9**	12
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	**(1)**	5	**4**	15
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	**13**	5	**13**	27
Résultat étendu (perte)	**2 467**	544	**5 597**	2 803

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

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

en millions de dollars canadiens	Au 30 septembre **2026**	Au 31 décembre 2025
Actifs		
Actifs à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	**2 893**	1 142
Comptes débiteurs – montant net (a)	**9 153**	4 371
Stocks de pétrole brut et de produits	**2 118**	2 211
Matières, fournitures et charges payées d'avance	**985**	693
Total de l'actif à court terme	**15 149**	8 417
Investissements et créances à long terme (b)	**1 030**	1 103
Immobilisations corporelles (note 11)	**61 557**	60 031
déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement (note 11)	**(30 557)**	(29 168)
Immobilisations corporelles, montant net (note 11)	**31 000**	30 863
Écart d'acquisition	**166**	166
Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net	**1 946**	1 760
Total de l'actif	**49 291**	42 309
Passif		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts	**19**	19
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7, 11)	**10 519**	6 595
Impôts sur le bénéfice à payer	**1 083**	2
Total des passifs à court terme	**11 621**	6 616
Dette à long terme (c) (note 6)	**3 965**	3 978
Autres obligations à long terme (note 7, 11)	**5 133**	4 959
Passifs d'impôts futurs	**4 105**	4 502
Total du passif	**24 824**	20 055
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d) (note 9)	**874**	895
Bénéfices réinvestis	**23 594**	21 373
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)	**(1)**	(14)
Total des capitaux propres	**24 467**	22 254
Total du passif et des capitaux propres	**49 291**	42 309
(a) Les comptes débiteurs – montant net comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés.	**1 110**	399
(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables par des apparentés.	**232**	251
(c) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés.	**3 447**	3 447
(d) Nombre d'actions ordinaires autorisées (en millions).	**1 100**	1 100
Nombre d'actions ordinaires en circulation (en millions).	**472**	484

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

Approuvé par le conseil le 2 novembre 2026

/s/ John R. Whelan

Président du conseil d'administration,
président et président-directeur général

/s/ Daniel E. Lyons

Vice-président principal,
finances et administration, et contrôleur de gestion

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre **2026**	Troisième trimestre 2025	Neuf mois au 30 septembre **2026**	Neuf mois au 30 septembre 2025
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 9)				
Au début de la période	**895**	942	**895**	942
Achats d'actions à la valeur attribuée	**(21)**	(23)	**(21)**	(23)
À la fin de la période	**874**	919	**874**	919
Bénéfices réinvestis				
Au début de la période	**23 662**	24 249	**21 373**	22 745
Bénéfice (perte) net de la période	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	**(2 107)**	(1 475)	**(2 107)**	(1 475)
Dividendes déclarés	**(415)**	(361)	**(1 256)**	(1 094)
À la fin de la période	**23 594**	22 952	**23 594**	22 952
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 10)				
Au début de la période	**(14)**	(192)	**(14)**	(214)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	**13**	5	**13**	27
À la fin de la période	**(1)**	(187)	**(1)**	(187)
Capitaux propres à la fin de la période	**24 467**	23 684	**24 467**	23 684

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	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2026	2025	**2026**	2025
Activités d'exploitation				
Bénéfice (perte) net	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement (y compris pertes de valeur) (note 11)	**500**	911	**1 531**	1 920
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	**5**	22	**(59)**	11
Charges d'impôts futurs et autres	**(175)**	(200)	**(561)**	(231)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	**(966)**	444	**(4 767)**	600
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	**(143)**	(266)	**(172)**	(319)
Impôts sur le bénéfice à payer	**583**	18	**1 081**	(63)
Comptes créditeurs et charges à payer	**797**	2	**3 828**	(201)
Autres postes – montant net (c)	**173**	328	**223**	297
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**3 228**	1 798	**6 688**	4 790
Activités d'investissement				
Ajouts aux immobilisations corporelles	**(662)**	(504)	**(1 667)**	(1 373)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	**(2)**	21	**65**	34
Placements supplémentaires	**—**	—	**—**	(4)
Prêt à des sociétés dans lesquelles la compagnie détient une participation en actions – montant net	**2**	1	**20**	12
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	**(662)**	(482)	**(1 582)**	(1 331)
Activités de financement				
Obligations de location-financement – réduction (note 6)	**(6)**	(6)	**(14)**	(14)
Dividendes versés	**(420)**	(366)	**(1 191)**	(1 040)
Actions ordinaires achetées (b) (note 9)	**(2 086)**	(1 469)	**(2 150)**	(1 523)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	**(2 512)**	(1 841)	**(3 355)**	(2 577)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	**54**	(525)	**1 751**	882
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	**2 839**	2 386	**1 142**	979
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin d'exercice (a)	**2 893**	1 861	**2 893**	1 861

(a) Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus trois mois après la date de leur achat.

(b) Comprend l'impôt de 2 pour cent payé sur les rachats d'actions.

(c) Comprend les cotisations aux régimes enregistrés de retraite.	**(37)**	(37)	**(111)**	(111)
Intérêts (payés), après capitalisation.	**(14)**	(8)	**(38)**	(20)

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

Notes aux états financiers consolidés (non audités)

Note 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 2025 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 neuf mois clos le 30 septembre 2026 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.

Note 2. Secteurs d'activités

Troisième trimestre	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	**167**	72	**15 737**	11 675	**275**	247
Ventes intersectorielles	**4 900**	4 034	**1 842**	1 517	**128**	96
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	**1**	3	**2**	31	**—**	—
Total des produits et des autres revenus	**5 068**	4 109	**17 581**	13 223	**403**	343
Dépenses						
Exploration	**6**	1	**—**	—	**—**	—
Achats de pétrole brut et de produits	**2 007**	1 612	**14 748**	11 578	**243**	231
Production et fabrication	**1 376**	1 098	**517**	462	**56**	58
Frais de vente et frais généraux (note 11)	**—**	—	**229**	169	**33**	22
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	**—**	—	**—**	379	**—**	1
Dépréciation et épuisement (note 11)	**430**	434	**57**	56	**2**	4
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	**—**	—	**—**	—	**—**	—
Financement (note 5)	**5**	3	**—**	—	**—**	—
Total des dépenses	**3 824**	3 148	**15 551**	12 644	**334**	316
Bénéfice (perte) avant impôts	**1 244**	961	**2 030**	579	**69**	27
Charge (économie) d'impôts	**303**	233	**475**	135	**17**	6
Bénéfice (perte) net	**941**	728	**1 555**	444	**52**	21
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**2 069**	1 415	**886**	319	**97**	15
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	**514**	353	**124**	114	**6**	4

Troisième trimestre	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	**—**	—	**—**	—	**16 179**	11 994
Ventes intersectorielles	**—**	—	**(6 870)**	(5 647)	**—**	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	**23**	21	**—**	—	**26**	55
Total des produits et des autres revenus	**23**	21	**(6 870)**	(5 647)	**16 205**	12 049
Dépenses						
Exploration	**—**	—	**—**	—	**6**	1
Achats de pétrole brut et de produits	**—**	—	**(6 868)**	(5 645)	**10 130**	7 776
Production et fabrication	**—**	7	**—**	—	**1 949**	1 625
Frais de vente et frais généraux (note 11)	**130**	433	**(2)**	(2)	**390**	622
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	**—**	—	**—**	—	**—**	380
Dépréciation et épuisement (note 11)	**11**	417	**—**	—	**500**	911
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	**(2)**	25	**—**	—	**(2)**	25
Financement (note 5)	**8**	5	**—**	—	**13**	8
Total des dépenses	**147**	887	**(6 870)**	(5 647)	**12 986**	11 348
Bénéfice (perte) avant impôts	**(124)**	(866)	**—**	—	**3 219**	701
Charge (économie) d'impôts	**(30)**	(212)	**—**	—	**765**	162
Bénéfice (perte) net	**(94)**	(654)	**—**	—	**2 454**	539
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**176**	49	**—**	—	**3 228**	1 798
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	**24**	34	**—**	—	**668**	505

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 3 352 millions de dollars (2 404 millions de dollars en 2025).

(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 modalités contractuelles, la qualité du crédit et le type de client sont généralement similaires entre les contrats entrant dans le champ d'application de la norme *ASC 606* et ceux qui n'en font pas partie.

Produits	Troisième trimestre	
en millions de dollars canadiens	2026	2025
Revenus provenant de contrats avec les clients	14 163	9 696
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	2 016	2 298
Total	16 179	11 994

(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.

Neuf mois au 30 septembre	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	**402**	198	**43 340**	34 698	**834**	772
Ventes intersectorielles	**14 182**	12 140	**5 912**	4 904	**352**	299
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	**3**	13	**89**	67	**—**	—
Total des produits et des autres revenus	**14 587**	12 351	**49 341**	39 669	**1 186**	1 071
Dépenses						
Exploration	**10**	3	**—**	—	**—**	—
Achats de pétrole brut et de produits	**5 896**	4 843	**42 746**	34 517	**746**	724
Production et fabrication	**3 832**	3 401	**1 522**	1 385	**162**	171
Frais de vente et frais généraux (note 11)	**—**	—	**604**	518	**74**	64
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	**—**	—	**417**	1 340	**1**	4
Dépréciation et épuisement (note 11)	**1 286**	1 322	**192**	145	**16**	12
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	**—**	—	**—**	—	**—**	—
Financement (note 5)	**9**	(9)	**1**	—	**—**	—
Total des dépenses	**11 033**	9 560	**45 482**	37 905	**999**	975
Bénéfice (perte) avant impôts	**3 554**	2 791	**3 859**	1 764	**187**	96
Charge (économie) d'impôts	**844**	668	**906**	414	**46**	23
Bénéfice (perte) net	**2 710**	2 123	**2 953**	1 350	**141**	73
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**3 897**	2 637	**2 517**	2 316	**168**	(60)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	**1 235**	972	**340**	292	**37**	8
Total de l'actif au 30 septembre (d) (note 11)	**29 858**	28 449	**16 205**	11 696	**569**	542

Neuf mois au 30 septembre	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits et autres revenus						
Produits (a) (b)	**—**	—	**—**	—	**44 576**	35 668
Ventes intersectorielles	**—**	—	**(20 446)**	(17 343)	**—**	—
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	**45**	50	**—**	—	**137**	130
Total des produits et des autres revenus	**45**	50	**(20 446)**	(17 343)	**44 713**	35 798
Dépenses						
Exploration	**—**	—	**—**	—	**10**	3
Achats de pétrole brut et de produits	**—**	—	**(20 439)**	(17 337)	**28 949**	22 747
Production et fabrication	**6**	18	**—**	—	**5 522**	4 975
Frais de vente et frais généraux (note 11)	**260**	556	**(7)**	(6)	**931**	1 132
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	**—**	—	**—**	—	**418**	1 344
Dépréciation et épuisement (note 11)	**37**	441	**—**	—	**1 531**	1 920
Retraite non liée aux services et avantages postérieurs au départ à la retraite	**3**	36	**—**	—	**3**	36
Financement (note 5)	**28**	17	**—**	—	**38**	8
Total des dépenses	**334**	1 068	**(20 446)**	(17 343)	**37 402**	32 165
Bénéfice (perte) avant impôts	**(289)**	(1 018)	**—**	—	**7 311**	3 633
Charge (économie) d'impôts	**(69)**	(248)	**—**	—	**1 727**	857
Bénéfice (perte) net	**(220)**	(770)	**—**	—	**5 584**	2 776
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	**106**	(88)	**—**	(15)	**6 688**	4 790
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	**65**	104	**—**	—	**1 677**	1 376
Total de l'actif au 30 septembre (d) (note 11)	**5 177**	4 034	**(2 518)**	(1 758)	**49 291**	42 963

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 8 985 millions de dollars (7 110 millions de dollars en 2025).

(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 modalités contractuelles, la qualité du crédit et le type de client sont généralement similaires entre les contrats entrant dans le champ d'application de la norme *ASC 606* et ceux qui n'en font pas partie.

Produits	Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	2026	2025
Revenus provenant de contrats avec les clients	37 542	29 390
Produits exclus du champ d'application de la norme ASC 606	7 034	6 278
Total	44 576	35 668

(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.

(d) En 2025, parallèlement à la signature d'un accord par la compagnie pour la vente du campus de L'Impériale à Calgary, le secteur Amont a transféré l'actif au secteur Comptes non sectoriels et autres pour un montant de 466 millions de dollars. Les effets de la transaction ont été éliminés aux fins de consolidation.

Note 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 :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits de la vente d'actifs	**(2)**	21	**65**	34
Valeur comptable de la vente d'actifs	**3**	43	**6**	45
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	**(5)**	(22)	**59**	(11)
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	**(4)**	(24)	**52**	(14)

Note 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Avantages de retraite :				
Coût des services	**43**	46	**130**	139
Intérêts débiteurs	**94**	93	**284**	277
Rendement prévu de l'actif des régimes	**(101)**	(99)	**(302)**	(296)
Amortissement du coût des services passés	**9**	7	**22**	21
Amortissement des pertes (gains) actuariels	(1)	2	**(1)**	8
Avantages nets de retraite	**—**	19	**—**	19
Coût net des prestations constituées	**44**	68	**133**	168
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services	**—**	2	**2**	4
Intérêts débiteurs	**7**	4	**18**	15
Amortissement du coût des services passés (crédit)	**(2)**	(1)	**(4)**	(3)
Amortissement des pertes (gains) actuariels	**(2)**	(1)	**(7)**	(6)
Coût net lié à l'amélioration et à la réduction des autres avantages postérieurs au départ à la retraite	**(6)**	1	**(7)**	1
Coût net des prestations constituées	**(3)**	5	**2**	11

Note 5. Coûts de financement

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Intérêts sur la dette	**32**	39	**96**	103
Intérêts capitalisés	**(24)**	(34)	**(68)**	(86)
Intérêts débiteurs - montant net	**8**	5	**28**	17
Autres intérêts	**5**	3	**10**	(9)
Financement total	**13**	8	**38**	8

Note 6. Dette à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 septembre **2026**	Au 31 décembre 2025
Dette à long terme	**3 447**	3 447
Contrats de location-financement	**518**	531
Total de la dette à long terme	**3 965**	3 978

Note 7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 septembre **2026**	Au 31 décembre 2025
Avantages de retraite des employés (a)	**818**	811
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	**3 347**	3 348
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	**400**	198
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	**169**	149
Passif au titre de la restructuration (note 11)	**85**	173
Autres obligations	**314**	280
Total des autres obligations à long terme	**5 133**	4 959

(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 2025).

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 318 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (318 millions de dollars en 2025).

(c) Le passif au titre des contrats de location-exploitation comprenait aussi 73 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (87 millions de dollars en 2025).

Note 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 septembre 2026 et au 31 décembre 2025, 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, des taux de change et des taux d'intérêt. 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, au poste « Produits » et dans l'état consolidé des flux de trésorerie de la compagnie, au poste « Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation ». 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 septembre	Au 31 décembre
en milliers de barils	**2026**	2025
Pétrole brut	**(4 234)**	954
Produits	**376**	(702)

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 :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Produits	**128**	20	**233**	11

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 septembre 2026

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)	**36**	**161**	**—**	**197**	**(36)**	**—**	**161**
Passif							
Passifs dérivés (b)	**46**	**90**	**—**	**136**	**(36)**	**(10)**	**90**

(a) Compris au poste du bilan consolidé : « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net ».
(b) Compris au poste du bilan consolidé : « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 31 décembre 2025

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)	20	39	—	59	(18)	(2)	39
Passif							
Passifs dérivés (b)	18	14	—	32	(18)	—	14

(a) Compris au poste du bilan consolidé : « Matières, fournitures et charges payées d'avance », « Comptes débiteurs – montant net » et « Autres éléments d'actif, y compris les immobilisations incorporelles – montant net ».
(b) Compris au poste du bilan consolidé : « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme ».

Au 30 septembre 2026 et au 31 décembre 2025, la compagnie avait 8 millions de dollars et 6 millions de dollars de garanties, respectivement, dans le cadre d'un accord général de compensation, principalement en raison d'exigences en matière de dépôt de garantie, qui n'étaient pas compensées par des produits dérivés figurant au bilan consolidé sous « Comptes débiteurs – montant net ».

Note 9. Actions ordinaires

en milliers d'actions	Au 30 septembre **2026**	Au 31 décembre 2025
Autorisées	**1 100 000**	1 100 000
En circulation	**472 012**	483 593

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 2026, au titre duquel L'Impériale a poursuivi son programme d'achat d'actions actuel. Ce programme a permet à la compagnie de racheter un maximum de 24 179 635 actions ordinaires (5 pour cent du nombre total d'actions au 15 juin 2026), ce qui comprend les actions rachetées dans le cadre du programme de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et à la société ExxonMobil Holdings Corporation. Comme dans le passé, la société ExxonMobil Holdings Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver son pourcentage de participation à environ 69,6 pour cent. L'Impériale a l'intention de continuer à accélérer ses 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 2024	509 045	942
Achats à la valeur attribuée	(25 452)	(47)
Solde au 31 décembre 2025	483 593	895
Achats à la valeur attribuée	**(11 581)**	**(21)**
Solde au 30 septembre 2026	**472 012**	**874**

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 :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2026	2025	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	**478,8**	503,8	**482,0**	507,3
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	**5,13**	1,07	**11,59**	5,47
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	**478,8**	503,8	**482,0**	507,3
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	**1,4**	1,3	**1,3**	1,3
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	**480,2**	505,1	**483,3**	508,6
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	**5,11**	1,07	**11,55**	5,46
Dividendes par action ordinaire – déclarés (en dollars)	**0,87**	0,72	**2,61**	2,16

Note 10. Autres éléments du résultat étendu (perte)

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

en millions de dollars canadiens	**2026**	2025
Solde au 1er janvier	**(14)**	(214)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de la période, excluant les montants reclassés provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	**9**	12
Montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	**4**	15
Solde au 30 septembre	**(1)**	(187)

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

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
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)	**1**	(7)	**(5)**	(20)

(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 :

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	**4**	—	**3**	4
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées	**—**	2	**1**	5
Total	**4**	2	**4**	9

Note 11. Informations financières diverses

Charges de restructuration
Le 29 septembre 2025, la compagnie a annoncé des plans de restructuration visant à améliorer son rendement en centralisant davantage d'activités d'entreprise et techniques dans des centres d'affaires et technologiques mondiaux. Les plans de restructuration comprennent un programme de réduction ciblée des effectifs. Le programme, qui devrait être en grande partie achevé d'ici la fin de 2027, implique des départs involontaires. Au troisième trimestre 2025, la compagnie a enregistré des charges de 330 millions de dollars, avant impôts, principalement liées aux coûts de restructuration associés aux programmes de réduction des effectifs annoncés. Ces coûts ont été comptabilisés au poste « Frais de vente et frais généraux » de l'état consolidé des résultats et présentés dans le secteur Comptes non sectoriels et autres.

Le tableau suivant résume les provisions et charges liées au programme de réduction des effectifs, qui sont comptabilisées aux postes « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres obligations à long terme » du bilan consolidé.

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Solde au début de la période	**268**	—	**330**	—
Ajouts/ajustements	**—**	330	**(50)**	330
Paiements effectués	**(18)**	—	**(30)**	—
Solde à la fin de période	**250**	330	**250**	330

Campus de L'Impériale à Calgary
Au troisième trimestre 2025, le secteur Comptes non sectoriels et autres tenait compte d'une perte de valeur hors trésorerie de 406 millions de dollars (avant impôts), liée à la signature par la compagnie d'un accord pour la vente du campus de L'Impériale à Calgary. Cette perte de valeur est constatée au poste « Dépréciation et épuisement (y compris pertes de valeur) » de l'état consolidé des résultats et au poste « Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement » du bilan consolidé. La transaction a été clôturée au quatrième trimestre de 2025.

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

Contexte commercial récent

Au cours du troisième trimestre de 2026, le prix du pétrole brut a baissé, le différentiel WTI/WCS canadien s'est légèrement rétréci et les marges de raffinage de l'industrie se sont améliorées par rapport au deuxième trimestre de 2026. Les perturbations de l'approvisionnement à l'échelle mondiale ont continué d'entraîner une volatilité des prix du pétrole brut, des écarts de prix du pétrole brut lourd et des marges de raffinage de l'industrie.

Depuis 2025, les États-Unis ont mis en œuvre et ajusté diverses mesures liées au commerce, notamment des droits de douane sur certaines importations en provenance du Canada et de plusieurs autres pays. En représailles, le Canada a annoncé ses propres droits de douane. Sur la base de l'évaluation par L'Impériale de ces mesures et de leurs effets à ce jour, la compagnie ne s'attend pas à ce qu'elles aient une incidence importante sur sa situation financière consolidée, ses résultats d'exploitation ou ses flux de trésorerie.

Résultats d'exploitation

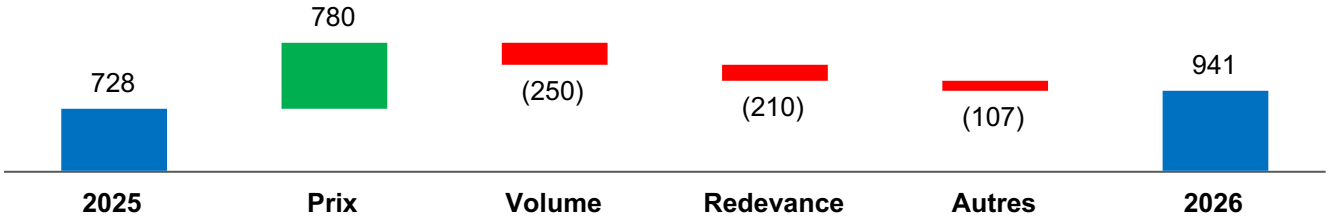
Comparaison des troisièmes trimestres de 2026 et 2025

	Troisième trimestre	
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	**2 454**	539
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	**5,11**	1,07
Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés[1]	**2 454**	1 094

Les résultats du troisième trimestre de 2025 comprennent des éléments identifiés[1] de 306 millions de dollars après impôts (406 millions de dollars avant impôts) liés à une charge de perte de valeur hors trésorerie et des frais de restructuration uniques de 249 millions de dollars après impôts (330 millions de dollars avant impôts).

[1] Mesure financière non conforme aux PCGR. Pour la définition et le rapprochement, voir Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières.

Secteur Amont
Analyse du facteur bénéfice (perte) net
en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 23,94 $ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix indicatifs, partiellement compensée par un fléchissement du différentiel WTI/WCS et une augmentation des coûts des diluants. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont augmenté de 33,71 $ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix indicatifs et à l'amélioration du différentiel synthétique/WTI.

Volume : Les volumes plus faibles ont été principalement attribuables à une baisse de la production à Kearl et Syncrude.

Redevance : L'augmentation des redevances a été principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

Autres : Attribuables essentiellement à une augmentation des coûts d'exploitation d'environ 210 millions de dollars, liée à la hausse des coûts énergétiques et aux activités d'entretien planifiées, partiellement compensée par des ventes d'autres produits d'environ 70 millions de dollars, essentiellement du soufre.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

	Troisième trimestre	
En dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	**85,68**	64,97
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	**71,90**	54,62
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	**13,78**	10,35
Bitume (le baril)	**92,16**	68,22
Pétrole brut synthétique (le baril)	**124,83**	91,12
Taux de change moyen (en dollars américains)	**0,71**	0,73

Production

en milliers de barils par jour	Troisième trimestre 2026	2025
Kearl (part de L'Impériale)	**200**	224
Cold Lake	**139**	150
Syncrude (a)	**70**	78
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	**282**	316

(a) Au troisième trimestre de 2026, la production brute de Syncrude comprenait environ 4 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2025 - 0 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur.

La baisse de la production à Kearl a été attribuable à l'absence de minerai d'une qualité exceptionnelle, par rapport au troisième trimestre de 2025 et aux répercussions d'une interruption de service sur un pipeline exploité par un tiers.

La baisse de la production à Cold Lake est principalement attribuable à l'incidence des activités d'entretien planifiées.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net
en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des conditions du marché.

Autres : Attribuables à des effets favorables de la gamme de produits d'environ 170 millions de dollars, principalement liés au diesel renouvelable, partiellement contrebalancés par des coûts d'exploitation plus élevés d'environ 80 millions de dollars et des temps d'arrêt imprévus d'environ 50 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	Troisième trimestre 2026	2025
Débit des raffineries	**381**	425
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	**88**	98
Ventes de produits pétroliers	**474**	464

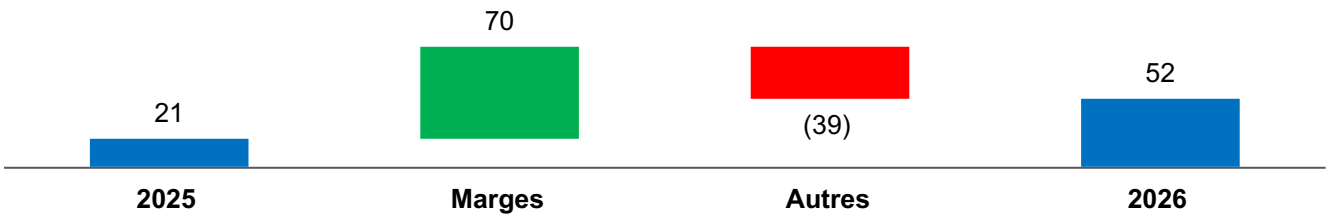
Le débit des raffineries et l'utilisation de la capacité de raffinage plus faibles sont principalement attribuables aux temps d'arrêt imprévus, à l'interruption de service sur un pipeline exploité par un tiers et à l'incidence des activités d'entretien planifiées.

La hausse des ventes de produits pétroliers est principalement attribuable à la croissance des ventes à l'exportation.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des marges sur les ventes de polyéthylène.

Comptes non sectoriels et autres

	Troisième trimestre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	**(94)**	(654)

Les résultats du troisième trimestre de 2025 comprennent des éléments identifiés[1] de 306 millions de dollars après impôts (406 millions de dollars avant impôts) liés à une charge de perte de valeur hors trésorerie et des frais de restructuration uniques de 249 millions de dollars après impôts (330 millions de dollars avant impôts).

Situation de trésorerie et sources de financement

	Troisième trimestre	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	**3 228**	1 798
Activités d'investissement	**(662)**	(482)
Activités de financement	**(2 512)**	(1 841)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	**54**	(525)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	**2 893**	1 861

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des bénéfices.

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:

	Troisième trimestre	
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
Dividendes versés	**420**	366
Dividende par action versé (en dollars)	**0,87**	0,72
Rachats d'actions (a)	**2 086**	1 469
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	**11,6**	12,2

(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 comprennent les actions rachetées à ExxonMobil.

[1] Mesure financière non conforme aux PCGR. Pour la définition et le rapprochement, voir Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières.

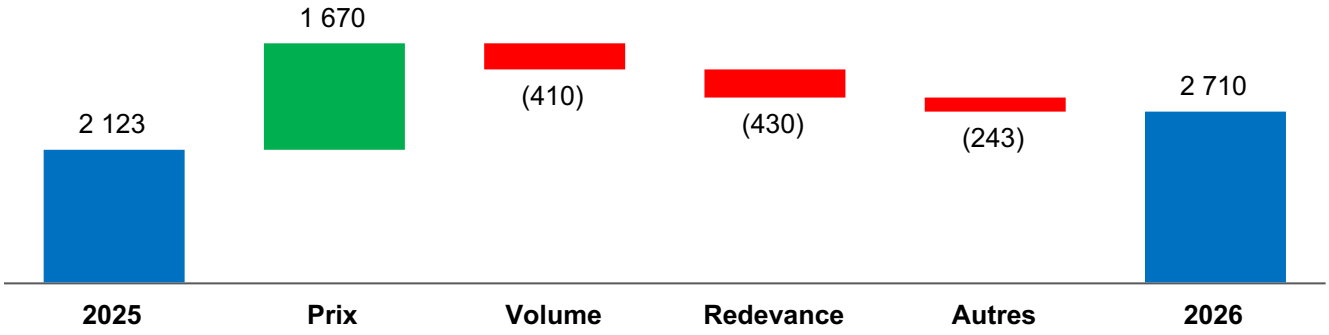
Comparaison des neuf premiers mois de 2026 et 2025

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	**5 584**	2 776
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	**11,55**	5,46
Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés[1]	**5 584**	3 331

Les résultats de l'année précédente comprennent des éléments identifiés[1] de 306 millions de dollars après impôts (406 millions de dollars avant impôts) liés à une charge de perte de valeur hors trésorerie et des frais de restructuration uniques de 249 millions de dollars après impôts (330 millions de dollars avant impôts).

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net
en millions de dollars canadiens



Prix : Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 15,71 $ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix indicatifs, partiellement compensée par un fléchissement du différentiel WTI/WCS et une augmentation des coûts des diluants. Les prix obtenus pour le pétrole brut synthétique ont augmenté de 28,38 $ le baril, cela étant principalement attribuable à une hausse des prix indicatifs et à l'amélioration du différentiel synthétique/WTI.

Volume : Les volumes plus faibles ont été principalement attribuables à une baisse de la production à Kearl et Syncrude.

Redevance : L'augmentation des redevances a été principalement attribuable à la hausse des prix des matières premières.

Autres : Attribuables essentiellement à une augmentation des coûts d'exploitation d'environ 300 millions de dollars, liée à la hausse des coûts énergétiques et aux activités d'entretien planifiées, et à des effets de change défavorables d'environ 70 millions de dollars, cela étant partiellement compensé par des ventes d'autres produits d'environ 120 millions de dollars, essentiellement du soufre.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

	Neuf mois	
En dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	**83,76**	66,65
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	**69,43**	55,70
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	**14,33**	10,95
Bitume (le baril)	**85,39**	69,68
Pétrole brut synthétique (le baril)	**120,82**	92,44
Taux de change moyen (en dollars américains)	**0,72**	0,71

[1] Mesure financière non conforme aux PCGR. Pour la définition et le rapprochement, voir Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières.

Production

en milliers de barils par jour	Neuf mois 2026	2025
Kearl (part de L'Impériale)	**189**	200
Cold Lake	**148**	150
Syncrude (a)	**72**	76
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	**266**	282

(a) En 2026, la production brute de Syncrude comprenait environ 4 millier de barils de bitume par jour et d'autres produits (2025 - 2 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur.

La baisse de la production à Kearl a été attribuable à l'absence de minerai d'une qualité exceptionnelle, par rapport à 2025.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des conditions du marché.

Autres : Attribuables à des effets favorables de la gamme de produits d'environ 400 millions de dollars, principalement liés au diesel renouvelable et à des effets de change favorables d'environ 70 millions de dollars, partiellement contrebalancés par des coûts d'entretien d'environ 240 millions de dollars et des coûts d'exploitation plus élevés d'environ 130 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	Neuf mois 2026	2025
Débit des raffineries	**365**	400
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	**84**	92
Ventes de produits pétroliers	**454**	466

Le débit des raffineries et l'utilisation de la capacité de raffinage plus faibles sont principalement attribuables à l'incidence des activités d'entretien planifiées et aux temps d'arrêt imprévus.

La baisse des ventes de produits pétroliers coïncide avec la baisse du débit liée aux activités d'entretien planifiées.

Produits chimiques
Analyse du facteur bénéfice (perte) net
en millions de dollars canadiens



Marges : La hausse des marges reflète principalement l'amélioration des marges sur les ventes de polyéthylène.

Comptes non sectoriels et autres

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	**(220)**	(770)

Les résultats de l'année précédente comprennent des éléments identifiés[1] de 306 millions de dollars après impôts (406 millions de dollars avant impôts) liés à une charge de perte de valeur hors trésorerie et des frais de restructuration uniques de 249 millions de dollars après impôts (330 millions de dollars avant impôts), cela étant partiellement compensé par une augmentation des programmes de rémunération et d'intéressement due à la hausse du cours de l'action au cours de l'année.

Situation de trésorerie et sources de financement

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	**6 688**	4 790
Activités d'investissement	**(1 582)**	(1 331)
Activités de financement	**(3 355)**	(2 577)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	**1 751**	882

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation reflètent principalement la hausse des bénéfices.

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:

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	**2026**	2025
Dividendes versés	**1 191**	1 040
Dividende par action versé (en dollars)	**2,46**	2,04
Rachats d'actions (a)	**2 086**	1 469
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	**11,6**	12,2

(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 comprennent les actions rachetées à ExxonMobil.

[1] Mesure financière non conforme aux PCGR. Pour la définition et le rapprochement, voir Mesures financières non conformes aux PCGR et autres mesures financières.

Le 23 juin 2026, 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 24 179 635 actions ordinaires au cours de la période allant du 29 juin 2026 au 28 juin 2027. Ce nombre maximum d'actions comprend les actions rachetées à ExxonMobil Holdings Corporation dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Comme dans le passé, la société ExxonMobil Holdings Corporation a informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver son pourcentage de participation à environ 69,6 pour cent. Le programme prendra fin lorsque la compagnie aura acheté le nombre maximum d'actions autorisé dans le cadre du programme ou autrement le 28 juin 2027. L'Impériale a l'intention de continuer à 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.

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 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

	Troisième trimestre		Neuf mois	
en millions de dollars canadiens	**2026**	2025	**2026**	2025
Extrait de l'état consolidé des résultats de l'Impériale				
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	**2 454**	539	**5 584**	2 776
Moins les éléments identifiés compris dans le bénéfice (perte) net				
Pertes de valeur	**—**	(306)	**—**	(306)
Charges de restructuration	**—**	(249)	**—**	(249)
Sous-total des éléments identifiés	**—**	(555)	**—**	(555)
Bénéfice (perte) net hors les éléments identifiés	**2 454**	1 094	**5 584**	3 331

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, sans toutefois s'y limiter, des références aux achats de la compagnie dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et l'intention d'accélérer les rachats d'actions afin de mener le programme à terme avant la fin de l'année; à l'utilisation de produits dérivés et l'efficacité de l'atténuation des risques; aux plans de transformation et de restructuration des effectifs de la compagnie visant à centraliser les activités dans des centres d'affaires et de technologie mondiaux, y compris le calendrier et les incidences; et les répercussions sur la compagnie des mesures liées au commerce.

Les énoncés prospectifs sont fondés sur les prévisions actuelles de la compagnie, ses estimations, ses projections et ses hypothèses émises au moment où les énoncés sont faits. Les résultats financiers et d'exploitation réels qui seront obtenus, notamment les attentes et les hypothèses portant sur la demande énergétique future, l'approvisionnement et la répartition des sources; sur les taux de production, la croissance et la composition des différents actifs; 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 la compagnie à l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités, et les résultats de l'évaluation périodique et continue des autres utilisations possibles du capital; sur les plans des projets, les calendriers, les coûts, les évaluations et les capacités techniques, et sur la capacité qu'a la compagnie de réaliser ces plans et d'exploiter ses actifs efficacement; sur la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de service, y compris les centres de capacités mondiaux d'ExxonMobil et les autres fournisseurs de services situés à l'extérieur du Canada; sur les défis logistiques ferroviaires à Strathcona; sur les activités de maintenance et d'entretien et leur coût; sur les dépenses reliées aux immobilisations et à l'environnement; sur la capacité de neutraliser les pressions inflationnistes en cours ou renouvelées; sur les lois et les politiques gouvernementales, y compris en ce qui a trait au changement climatique, aux réductions des émissions de gaz à effet de serre et aux carburants à faible teneur en carbone; sur la génération de trésorerie, les sources de financement et la structure du capital, comme les dividendes et les rendements pour les actionnaires, y compris les échéanciers et les montants de rachat d'actions; et sur les prix des matières premières et les taux de change, ainsi que 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, les charges d'alimentation et autres facteurs liés au marché, la conjoncture économique et les fluctuations saisonnières, ainsi que les incidences sur la demande, les prix, les écarts et les marges, y compris les mesures prises par le gouvernement du Canada et les gouvernements étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement, les prix, les tarifs douaniers, les mesures de contrôle du commerce ou les sanctions, les perturbations, le réalignement ou la rupture des alliances ou des ententes commerciales ou une rupture plus générale du commerce mondial, ainsi que des perturbations dans les alliances militaires ou la survenance de guerres; les événements politiques ou réglementaires, y compris les modifications apportées aux lois ou aux politiques gouvernementales, aux taux de redevances applicables et aux lois fiscales; l'opposition des tiers aux activités, aux projets et aux infrastructures de la compagnie et des fournisseurs de services; l'échec, le retard, la réduction, la révocation ou l'incertitude concernant la politique de soutien et le développement du marché pour l'adoption de technologies énergétiques émergentes à faibles émissions et d'autres technologies favorables aux réductions d'émissions; la réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces, notamment pour les nouvelles technologies liées aux activités commerciales à faibles émissions de la compagnie; la concurrence des sources d'énergie de remplacement, d'autres technologies de réductions des émissions et des concurrents établis sur ces marchés; 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 perturbations ou les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services, y compris les centres de capacités mondiaux d'ExxonMobil et les autres fournisseurs de services qui se trouvent hors du Canada; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration et de production pétrolières et gazières; la réglementation environnementale, dont les règlements concernant les changements climatiques et les gaz à

effet de serre, et les changements à ces règlements; l'efficacité des programmes de gestion des risques de la compagnie et de sa préparation pour une intervention en cas de sinistre; les dangers et risques opérationnels; les incidents de cybersécurité, y compris les incidents causés par des acteurs employant des technologies émergentes telles que l'intelligence artificielle; les taux de change; la conjoncture économique générale, y compris l'inflation, continue ou renouvelée, et les récessions ou les ralentissements économiques et leur durée; et les autres facteurs dont il est question 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 du plus récent rapport annuel sur le formulaire 10-K de L'Impériale.

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.

Information quantitative et qualitative sur les risques de marché

L'information sur les risques liés au marché pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2026, est sensiblement la même que celle qui figure à la page 35 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2025.