

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 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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois	
	2022	2021	2022	2021
Extrait de l'état consolidé des résultats de L'Impériale				
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	2 031	908	5 613	1 666
Moins les éléments identifiés compris dans le bénéfice (perte) net				
Gain/(perte) sur la vente d'actifs	208	—	208	—
Sous-total des éléments identifiés	208	—	208	—
Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés	1 823	908	5 405	1 666

Contexte commercial actuel

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

Résultats d'exploitation

Comparaison des troisièmes trimestres de 2021 et 2022

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	2 031	908
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	3,24	1,29
Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés ¹	1 823	908

Les résultats du trimestre en cours comprennent les éléments favorables identifiés¹ de 208 millions de dollars liés au gain de la société sur la vente des intérêts dans XTO Energy Canada.

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : La hausse des prix de vente, qui concordait généralement avec celle des prix indicatifs, était principalement attribuable à une augmentation de la demande et aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 21,14 \$ le baril, généralement en raison de l'augmentation du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont grimpé de 38,86 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

Volumes : La baisse des volumes est attribuable au calendrier des activités d'entretien planifié à Syncrude, est partiellement compensée par la hausse des volumes à Cold Lake, principalement attribuable aux efforts continus visant à maintenir le rendement et à optimiser la production.

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

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Éléments identifiés¹ : Les résultats du trimestre en cours comprennent les éléments favorables identifiés¹ liés au gain de la société sur la vente des intérêts dans XTO Energy Canada.

Autres : Comprend des frais d'exploitation plus élevés d'environ 200 millions de dollars, lesquels ont été partiellement compensés par des effets de change favorables d'environ 80 millions de dollars.

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2022	2021
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	91,43	70,52
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	71,53	57,08
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	19,90	13,44
Bitume (le baril)	81,58	60,44
Pétrole brut synthétique (le baril)	124,80	85,94
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,77	0,79

Production

en milliers de barils par jour	Troisième trimestre	
	2022	2021
Kearl (part de L'Impériale)	193	194
Cold Lake	150	135
Syncrude (a)	62	78
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	271	274

(a) Au troisième trimestre de 2022, la production brute de Syncrude comprenait environ 7 milliers de barils de bitume par jour et d'autres produits (2021 – 1 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La hausse de la production à Cold Lake est principalement attribuable aux efforts continus visant à maintenir le rendement et à optimiser la production.

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

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



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

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

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

en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2022	2021
Débit des raffineries	426	404
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	100	94
Ventes de produits pétroliers	484	485

L'amélioration du débit des raffineries au troisième trimestre de 2022 est principalement attribuable à l'optimisation économique qui touche l'ensemble de la chaîne d'approvisionnement en aval.

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

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des marges sur les ventes de polyéthylène.

Comptes non sectoriels et autres

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(21)	(30)

Situation de trésorerie et sources de financement

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre	
	2022	2021
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	3 089	1 947
Activités d'investissement	364	(259)
Activités de financement	(2 744)	(589)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	709	1 099
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	3 576	1 875

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

Les flux de trésorerie générés par les activités d'investissement reflètent principalement le produit de la vente des intérêts dans XTO Energy Canada, partiellement compensé par une hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

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

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Troisième trimestre	
	2022	2021
Dividendes versés	227	195
Dividende par action versé (en dollars)	0,34	0,27
Rachats d'actions (a)	1 512	313
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	25,2	9,0

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

Au cours du troisième trimestre de 2022, la compagnie a diminué sa dette à long terme de 1 milliard de dollars en remboursant partiellement une marge de crédit existante auprès d'une société affiliée à ExxonMobil.

Comparaison des neuf premiers mois de 2022 et de 2021

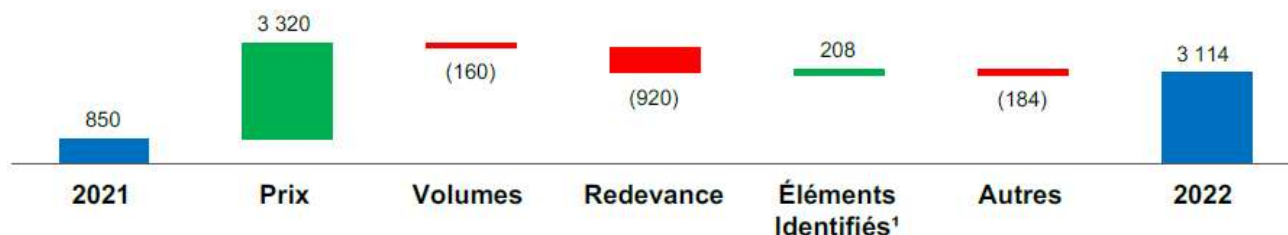
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	5 613	1 666
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – compte tenu d'une dilution (en dollars)	8,58	2,31
Bénéfice (perte) net, hors les éléments identifiés ¹	5 405	1 666

Les résultats de l'exercice en cours comprennent les éléments favorables identifiés¹ de 208 millions de dollars liés au gain de la société sur la vente des intérêts dans XTO Energy Canada.

Secteur Amont

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Prix : La hausse des prix de vente, qui concordait généralement avec celle des prix indicatifs, était principalement attribuable à une augmentation de la demande et aux contraintes liées aux chaînes d'approvisionnement. Les prix moyens obtenus pour le bitume ont augmenté de 38,71 \$ le baril, généralement en raison de l'augmentation du WCS, et les prix touchés sur les ventes de pétrole brut synthétique ont grimpé de 51,90 \$ le baril, une hausse coïncidant généralement avec celle du WTI.

Volumes : La baisse des volumes est attribuable au temps d'arrêt à Kearl au cours du premier semestre.

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

Éléments identifiés¹ : Les résultats de l'exercice en cours comprennent les éléments favorables identifiés¹ liés au gain de la société sur la vente des intérêts dans XTO Energy Canada.

Autres : Comprend des frais d'exploitation plus élevés d'environ 430 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie, lesquels ont été partiellement compensés par des effets de change favorables d'environ 130 millions de dollars.

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

Prix indicatifs et prix de vente moyens

En dollars canadiens, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2022	2021
West Texas Intermediate (en dollars américains le baril)	98,25	65,04
Western Canada Select (en dollars américains le baril)	82,60	52,45
Différentiel WTI/WCS (en dollars américains le baril)	15,65	12,59
Bitume (le baril)	94,01	55,30
Pétrole brut synthétique (le baril)	129,52	77,62
Taux de change moyen (en dollars américains)	0,78	0,80

Production

en milliers de barils par jour	Neuf mois	
	2022	2021
Kearl (part de L'Impériale)	162	185
Cold Lake	145	139
Syncrude (a)	74	68
Production brute totale de Kearl (en milliers de barils par jour)	228	260

(a) En 2022, la production brute de Syncrude comprenait environ 4 milliers de barils de bitume par jour et d'autres produits (2021 – 1 millier de barils par jour) qui étaient exportés vers les installations de l'opérateur à l'aide d'un pipeline d'interconnexion existant.

La baisse de la production à Kearl est principalement attribuable au temps d'arrêt au cours du premier semestre.

Secteur Aval

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



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

Autres : Comprend une diminution des coûts d'entretien d'environ 140 millions de dollars, découlant de l'absence d'activités d'entretien à la raffinerie de Strathcona, et des effets de change favorables d'environ 70 millions de dollars, partiellement compensés par des frais d'exploitation plus élevés d'environ 130 millions de dollars, principalement en raison d'une hausse des prix de l'énergie.

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

	Neuf mois	
en milliers de barils par jour, sauf indication contraire	2022	2021
Débit des raffineries	413	367
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	96	86
Ventes de produits pétroliers	471	442

Le débit accru des raffineries en 2022 est principalement attribuable à la réduction des activités d'entretien et à l'augmentation de la demande.

L'augmentation des ventes de produits pétroliers en 2022 reflète principalement une demande plus forte.

Produits chimiques

Analyse du facteur bénéfice (perte) net

en millions de dollars canadiens



Marges : La baisse des marges reflète principalement la faiblesse des marges sur les ventes de polyéthylène.

Comptes non sectoriels et autres

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens	2022	2021
Bénéfice (perte) net (PCGR des États-Unis)	(98)	(126)

Situation de trésorerie et sources de financement

	Neuf mois	
en millions de dollars canadiens	2022	2021
Flux de trésorerie liés aux :		
Activités d'exploitation	7 685	3 844
Activités d'investissement	(145)	(613)
Activités de financement	(6 117)	(2 127)
Augmentation (diminution) de trésorerie et des équivalents de trésorerie	1 423	1 104

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

Les flux de trésorerie liés aux activités d'investissement reflètent principalement le produit de la vente des intérêts dans XTO Energy Canada, partiellement compensé par la hausse des ajouts aux immobilisations corporelles.

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

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Neuf mois	
	2022	2021
Dividendes versés	640	518
Dividende par action versé (en dollars)	0,95	0,71
Rachats d'actions (a)	4 461	1 484
Nombre d'actions achetées (en millions) (a)	66,6	38,5

(a) Les rachats d'actions sont 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.

Au cours du troisième trimestre de 2022, la compagnie a diminué sa dette à long terme de 1 milliard de dollars en remboursant partiellement une marge de crédit existante auprès d'une société affiliée à ExxonMobil.

Le 6 mai 2022, la compagnie a lancé une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle a offert de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 2,5 milliards de dollars de ses actions ordinaires par adjudication à la hollandaise modifiée et dépôt proportionnel. Lorsque cette importante offre publique de rachat est venue à échéance, le 15 juin 2022, la compagnie a souscrit et acheté 32 467 532 actions ordinaires à un prix de 77,00 \$ par action, ce qui représente un achat global de 2,5 milliards de dollars et 4,9 % des actions émises et en circulation de l'Impériale à la clôture des activités le 2 mai 2022. Cela comprend les 22 597 379 actions rachetées à Exxon Mobil Corporation par dépôt proportionnel afin qu'elle puisse maintenir son pourcentage de participation à environ 69,6 %.

Après la fin du troisième trimestre, la compagnie a effectué tous les rachats d'actions dans le cadre de son offre publique de rachat dans le cours normal des activités, le 21 octobre 2022.

Le 28 octobre 2022, la compagnie a annoncé son intention de lancer une importante offre publique de rachat dans le cadre de laquelle elle offrira de racheter, à des fins d'annulation, jusqu'à 1,5 milliard de dollars de ses actions ordinaires. L'importante offre publique de rachat sera réalisée par adjudication à la hollandaise modifiée, la fourchette de prix d'offre étant déterminée par la compagnie au commencement de l'offre. Les actions pourront également être remises par dépôt proportionnel, une procédure qui permettra à l'actionnaire de maintenir sa participation proportionnelle dans la compagnie. ExxonMobil a informé l'Impériale de son intention d'effectuer un dépôt proportionnel dans le cadre de l'offre afin de maintenir sa participation proportionnelle à environ 69,6 % une fois l'offre terminée. Rien dans ce rapport ne constitue une offre d'achat ni une incitation à faire une offre de vente d'actions.

Obligations contractuelles

Au cours du troisième trimestre 2022, la compagnie a conclu un accord d'achat de matières premières à long terme avec un tiers, entrant en vigueur en 2024, qui comprend un engagement d'achat ferme d'environ 700 millions de dollars. La compagnie estime que cette augmentation de l'obligation, y compris les obligations antérieures abordées dans le rapport annuel 2021 de L'Impériale sur formulaire 10-K, n'aura pas un effet négatif important sur les activités, la situation financière ou les états financiers de la compagnie pris dans leur ensemble.

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; l'intention de la compagnie de lancer une importante offre publique de rachat, l'ampleur et la structure de l'offre, l'échéancier pour la détermination des modalités et des prix et le début de l'offre, et l'intention d'ExxonMobil de procéder à un dépôt proportionnel; l'évaluation continue de son programme de rachat d'actions dans le contexte de ses activités d'investissement dans leur ensemble; la conviction de la compagnie que l'engagement lié à l'accord d'achat de matières premières à long terme n'aura pas d'effet négatif important sur la compagnie; et la volatilité attendue des cours des matières premières et des produits.

Les déclarations prospectives sont fondées 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 réception, dans les délais prévus, de la dispense nécessaire pour procéder à l'importante offre publique de rachat conformément aux lois sur les valeurs mobilières et le dépôt proportionnel d'ExxonMobil dans le cadre de l'importante offre publique de rachat; 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; l'adoption de nouvelles installations ou technologies et leur incidence sur la réduction de l'intensité des émissions de GES et tout changement dans la portée, les modalités et les coûts de ces projets; les lois et les politiques gouvernementales applicables, y compris relativement aux changements climatiques et aux réductions des émissions de GES; l'évolution de la pandémie de COVID-19 et ses répercussions sur la capacité de L'Impériale à exploiter ses actifs; ainsi que les prix des matières premières, les taux de change et les conditions générales du marché pourraient varier considérablement selon un certain nombre de facteurs.

Ces facteurs comprennent les variations mondiales, régionales ou locales de l'offre et de la demande de pétrole, de gaz naturel, de produits pétroliers et de produits pétrochimiques ainsi que les incidences sur les prix, les écarts et les marges, y compris les mesures prises par les gouvernements étrangers en ce qui concerne les niveaux d'approvisionnement et les prix, l'incidence de la COVID-19 sur la demande et la survenance de guerres; la disponibilité et la répartition du capital; la réception, en temps utile, des approbations réglementaires et tierces, y compris pour l'importante offre publique de rachat de la compagnie; les résultats des programmes de recherche et des nouvelles technologies, ainsi que la capacité de porter les nouvelles technologies à une échelle commerciale à coût concurrentiel et la compétitivité des sources d'énergie de rechange et des autres technologies de réduction des émissions; la gestion et les calendriers des projets et l'achèvement de ces projets dans les délais prévus; les difficultés techniques ou opérationnelles imprévues; l'absence de soutien par les gouvernements et les responsables des politiques pour l'adoption de nouvelles technologies de réduction des émissions; la disponibilité et le rendement des tiers fournisseurs de services, compte tenu notamment des restrictions liées à la COVID-19; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration et de production pétrolières et gazières; les événements politiques ou réglementaires, y compris les changements législatifs ou les modifications des politiques gouvernementales, la réglementation environnementale, dont la réglementation portant sur les changements climatiques et les émissions de gaz à effet de serre, ainsi que les mesures prises en réponse à la COVID-19; l'efficacité de la gestion et la préparation pour une intervention en

cas de sinistre, y compris les plans de continuité des activités en réponse à la COVID-19; les risques et dangers opérationnels; 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 neuf mois terminée le 30 septembre 2022 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 et à la page 23 du formulaire 10-Q pour le trimestre clos le 31 mars 2022.