



Troisième trimestre 2019

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

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2019

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

en millions de dollars canadiens	Troisième		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Produits et autres revenus				
Produits (a)	8 687	9 697	25 880	27 113
Revenus de placement et d'autres sources (note 4)	49	35	99	96
Total des produits et des autres revenus	8 736	9 732	25 979	27 209
Dépenses				
Exploration	4	4	42	13
Achats de pétrole brut et de produits (b)	5 399	6 099	15 956	17 416
Production et fabrication (c)	1 601	1 480	4 911	4 557
Frais de vente et frais généraux (c)	217	224	666	691
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	486	432	1 343	1 241
Dépréciation et épuisement	419	410	1 201	1 145
Retraite non liée aux services et autres avantages au départ à la retraite	36	27	108	80
Financement (d) (note 6)	20	30	71	79
Total des dépenses	8 182	8 706	24 298	25 222
Bénéfice (perte) avant impôts	554	1 026	1 681	1 987
Impôts sur le bénéfice	130	277	(248)	526
Bénéfice (perte) net	424	749	1 929	1 461
Informations par action (en dollars canadiens)				
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base (note 11)	0,56	0,94	2,51	1,79
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué (note 11)	0,56	0,94	2,51	1,79
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits.	2 313	1 809	6 269	4 951
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	717	1 071	2 353	3 337
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication, et les frais de vente et frais généraux.	157	136	479	433
(d) Sommes remboursables aux apparentés comprises dans le financement (note 6).	23	22	75	64

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

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Bénéfice (perte) net	424	749	1 929	1 461
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)	-	-	18	(19)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées pour la période	28	34	83	101
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	28	34	101	82
Résultat étendu (perte)	452	783	2 030	1 543

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

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

en millions de dollars canadiens	Au 30 sept. 2019	Au 31 déc. 2018
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie	1 531	988
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	2 884	2 529
Stocks de pétrole brut et de produits	989	1 297
Matières, fournitures et charges payées d'avance	606	541
Total de l'actif à court terme	6 010	5 355
Investissements et créances à long terme (b)	912	857
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	54 531	53 944
Immobilisations corporelles, montant net	34 232	34 225
Écart d'acquisition	186	186
Autres éléments d'actif, y compris non matériels (montant net)	567	833
Total de l'actif	41 907	41 456
Passif		
Passif à court terme		
Billets et emprunts (c)	197	202
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 9)	3 904	3 688
Impôts sur le bénéfice à payer	36	65
Total du passif à court terme	4 137	3 955
Dette à long terme (d) (note 7)	4 964	4 978
Autres obligations à long terme (e) (note 9)	3 073	2 943
Passif d'impôts futurs	4 768	5 091
Total du passif	16 942	16 967
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (f) (note 11)	1 391	1 446
Bénéfices réinvestis	24 990	24 560
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 12)	(1 416)	(1 517)
Total des capitaux propres	24 965	24 489
Total du passif et des capitaux propres	41 907	41 456

(a) Les comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives, comprenaient des sommes remboursables nettes par des apparentés de 1 121 millions de dollars (666 millions de dollars en 2018).

(b) Les investissements et créances à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 275 millions de dollars (146 millions de dollars en 2018).

(c) Les billets et emprunts comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 75 millions de dollars (75 millions de dollars en 2018).

(d) Les dettes à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 4 447 millions de dollars (4 447 millions de dollars en 2018).

(e) Les autres obligations à long terme comprenaient des sommes remboursables à des apparentés de 0 million de dollars (15 millions de dollars en 2018).

(f) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 753 millions (respectivement 1 100 millions et 783 millions en 2018).

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

Approuvé par le Conseil, le 6 novembre 2019

/s/ Richard M. Kruger

Président du Conseil 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	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Actions ordinaires à la valeur attribuée (note 11)				
Au début de la période	1 410	1 483	1 446	1 536
Émises dans le cadre du régime d'options d'achat d'actions	-	-	-	-
Achats d'actions à la valeur attribuée	(19)	(18)	(55)	(71)
À la fin de la période	1 391	1 465	1 391	1 465
Bénéfices réinvestis				
Au début de la période	25 056	24 049	24 560	24 714
Bénéfice (perte) net de la période	424	749	1 929	1 461
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	(324)	(400)	(1 017)	(1 490)
Dividendes annoncés	(166)	(151)	(482)	(438)
À la fin de la période	24 990	24 247	24 990	24 247
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 12)				
Au début de la période	(1 444)	(1 767)	(1 517)	(1 815)
Autres éléments du résultat étendu (perte)	28	34	101	82
À la fin de la période	(1 416)	(1 733)	(1 416)	(1 733)
Capitaux propres à la fin de la période	24 965	23 979	24 965	23 979

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

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

Rentrées (sorties) en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Activités d'exploitation				
Bénéfice (perte) net	424	749	1 929	1 461
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	419	364	1 201	1 099
Dépréciation d'actifs incorporels (note 3)	-	46	-	46
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 4)	(28)	(10)	(34)	(29)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	116	276	(359)	485
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	250	(104)	(355)	(17)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	264	(179)	243	(356)
Impôts sur le bénéfice à payer	8	(78)	(29)	(46)
Comptes créditeurs et charges à payer	(82)	78	646	102
Autres postes – montant net (a) (c)	5	65	163	306
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 376	1 207	3 405	3 051
Activités d'investissement				
Acquisitions d'immobilisations corporelles (a)	(417)	(327)	(1 242)	(1 055)
Produits des ventes d'actifs (note 4)	30	13	66	34
Prêt à une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions	(26)	(38)	(129)	(75)
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(413)	(352)	(1 305)	(1 096)
Activités de financement				
Réduction d'obligations de location-financement (note 8)	(7)	(7)	(20)	(20)
Dividendes versés	(169)	(155)	(465)	(421)
Actions ordinaires achetées (note 11)	(343)	(418)	(1 072)	(1 561)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(519)	(580)	(1 557)	(2 002)
Augmentation (diminution) de trésorerie	444	275	543	(47)
Trésorerie au début de la période	1 087	873	988	1 195
Trésorerie à la fin de la période (b)	1 531	1 148	1 531	1 148
(a) L'impact des programmes d'émission de carbone est inclus dans l'acquisition d'immobilisations corporelles et tous les autres postes – montant net.				
(b) La trésorerie est composée de liquidités en banque et d'équivalents de trésorerie au prix coûtant. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus tard trois mois après la date de leur achat.				
(c) Comprendait une cotisation aux régimes enregistrés de retraite.	(57)	(52)	(155)	(153)
Impôts sur les bénéfices (payés) recouvrés.	35	(75)	84	(85)
Intérêts (payés), après capitalisation.	(11)	(16)	(41)	(44)

Transaction hors trésorerie

En 2019, la compagnie a retiré 570 millions de dollars d'actifs et de passifs correspondants liés à la révocation par le gouvernement de l'Ontario de sa loi sur le plafonnement et l'échange. L'impact de cette suppression n'a pas été reflété dans les lignes « Comptes créditeurs et charges à payer » et « Autres postes – montant net » de l'état consolidé des flux de trésorerie, car il ne s'agissait pas d'une opération en espèces.

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

Notes aux états financiers consolidés (non audités)

1. Fondement de la présentation des états financiers

Ces états financiers consolidés non audités ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis (PCGR) et observent les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles des derniers états financiers consolidés annuels déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2018 sur le 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 2019 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. Modifications comptables

À compter du 1^{er} janvier 2019, l'Impériale a adopté la norme du Financial Accounting Standards Board intitulée *Leases (Topic 842)* et ses versions successives. La norme exige que tous les contrats de location soient comptabilisés comme un actif au titre du droit d'utilisation et un passif dans le bilan. La méthode de transition utilisée par la compagnie applique la nouvelle norme sur les contrats de location à compter du 1^{er} janvier 2019. La compagnie a appliqué une politique visant à exclure du bilan la comptabilisation des baux à court terme et pris certaines mesures pratiques lors de l'adoption. Tel qu'autorisé, l'Impériale n'a pas réévalué si les contrats en vigueur sont ou contiennent des baux, la classification des baux existants, les coûts directs initiaux de tout bail existant et si les servitudes et droits de passage existants, qui n'étaient pas comptabilisés auparavant comme baux, sont ou contiennent un bail. Au moment de l'adoption de la norme comptable concernant les contrats de location, le 1^{er} janvier 2019, un passif au titre des contrats de location-exploitation de 298 millions de dollars a été comptabilisé et l'actif au titre du droit d'utilisation étaient de 298 millions de dollars. Il n'y a eu aucun ajustement à effet cumulatif des bénéfices.

3. Secteurs d'activité

Troisième trimestre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Produits et autres revenus						
Produits (a)	2 185	2 489	6 266	6 880	236	328
Ventes intersectorielles	913	771	314	425	61	79
Revenus de placement et d'autres sources (note 4)	7	2	32	25	1	1
	3 105	3 262	6 612	7 330	298	408
Dépenses						
Exploration	4	4	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 376	1 566	5 142	5 567	167	239
Production et fabrication	1 087	1 073	460	356	54	51
Frais de vente et frais généraux	-	-	191	199	23	21
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	486	432	-	-
Dépréciation et épuisement (b)	364	309	45	91	4	4
Retraite non liée aux services et autres avantages au départ à la retraite	-	-	-	-	-	-
Financement (note 6)	-	-	-	-	-	-
Total des dépenses	2 831	2 952	6 324	6 645	248	315
Bénéfice (perte) avant impôts	274	310	288	685	50	93
Impôts sur le bénéfice	65	88	67	183	12	24
Bénéfice (perte) net	209	222	221	502	38	69
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	392	872	900	281	75	79
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	302	257	124	105	4	8

Troisième trimestre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Produits et autres revenus						
Produits (a)	-	-	-	-	8 687	9 697
Ventes intersectorielles	-	-	(1 288)	(1 275)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 4)	9	7	-	-	49	35
	9	7	(1 288)	(1 275)	8 736	9 732
Dépenses						
Exploration	-	-	-	-	4	4
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 286)	(1 273)	5 399	6 099
Production et fabrication	-	-	-	-	1 601	1 480
Frais de vente et frais généraux	5	6	(2)	(2)	217	224
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	-	-	486	432
Dépréciation et épuisement (b)	6	6	-	-	419	410
Retraite non liée aux services et autres avantages au départ à la retraite	36	27	-	-	36	27
Financement (note 6)	20	30	-	-	20	30
Total des dépenses	67	69	(1 288)	(1 275)	8 182	8 706
Bénéfice (perte) avant impôts	(58)	(62)	-	-	554	1 026
Impôts sur le bénéfice	(14)	(18)	-	-	130	277
Bénéfice (perte) net	(44)	(44)	-	-	424	749
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	9	(25)	-	-	1 376	1 207
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	12	6	-	-	442	376

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 1 807 millions de dollars (1 741 millions de dollars en 2018). Des ventes à destination des États-Unis ont été enregistrées dans tous les secteurs d'activité, mais surtout dans celui du secteur Amont.
- (b) En 2018, le secteur Aval comprenait une charge de dépréciation hors trésorerie de 46 millions de dollars, avant impôts, liée à l'abrogation par le gouvernement de l'Ontario de sa loi sur le plafonnement et l'échange.
- (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-acquisition, les investissements additionnels et les acquisitions. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Période de neuf mois jusqu'au 30 septembre en millions de dollars canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Produits et autres revenus						
Produits (a)	7 012	6 796	18 115	19 357	753	960
Ventes intersectorielles	2 977	2 078	1 249	1 119	181	226
Revenus de placement et d'autres sources (note 4)	11	6	61	66	1	1
	10 000	8 880	19 425	20 542	935	1 187
Dépenses						
Exploration	42	13	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	4 764	4 513	15 062	15 664	531	657
Production et fabrication	3 414	3 191	1 315	1 212	182	154
Frais de vente et frais généraux	-	-	571	569	67	65
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	1 343	1 241	-	-
Dépréciation et épuisement (b)	1 036	927	137	191	11	11
Retraite non liée aux services et autres avantages au départ à la retraite	-	-	-	-	-	-
Financement (note 6)	-	-	-	-	-	-
Total des dépenses	9 256	8 644	18 428	18 877	791	887
Bénéfice (perte) avant impôts	744	236	997	1 665	144	300
Impôts sur le bénéfice	(508)	64	261	441	34	80
Bénéfice (perte) net	1 252	172	736	1 224	110	220
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 257	1 199	2 055	1 647	175	278
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	975	646	364	250	27	19
Total des actifs au 30 septembre (d) (e)	35 066	34 570	4 433	5 426	423	427

Période de neuf mois jusqu'au 30 septembre en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Produits et autres revenus						
Produits (a)	-	-	-	-	25 880	27 113
Ventes intersectorielles	-	-	(4 407)	(3 423)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 4)	26	23	-	-	99	96
	26	23	(4 407)	(3 423)	25 979	27 209
Dépenses						
Exploration	-	-	-	-	42	13
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(4 401)	(3 418)	15 956	17 416
Production et fabrication	-	-	-	-	4 911	4 557
Frais de vente et frais généraux	34	62	(6)	(5)	666	691
Taxe d'accise fédérale et frais de carburant	-	-	-	-	1 343	1 241
Dépréciation et épuisement (b)	17	16	-	-	1 201	1 145
Retraite non liée aux services et autres avantages au départ à la retraite	108	80	-	-	108	80
Financement (note 6)	71	79	-	-	71	79
Total des dépenses	230	237	(4 407)	(3 423)	24 298	25 222
Bénéfice (perte) avant impôts	(204)	(214)	-	-	1 681	1 987
Impôts sur le bénéfice	(35)	(59)	-	-	(248)	526
Bénéfice (perte) net	(169)	(155)	-	-	1 929	1 461
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(82)	(73)	-	-	3 405	3 051
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (c)	34	19	-	-	1 400	934
Total des actifs au 30 septembre (d) (e)	2 298	1 727	(313)	(331)	41 907	41 819

- (a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 5 623 millions de dollars (4 509 millions de dollars en 2018). Des ventes à destination des États-Unis ont été enregistrées dans tous les secteurs d'activité, mais surtout dans celui du secteur Amont.
- (b) En 2018, le secteur Aval comprenait une charge de dépréciation hors trésorerie de 46 millions de dollars, avant impôts, liée à l'abrogation par le gouvernement de l'Ontario de sa loi sur le plafonnement et l'échange.
- (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-acquisition, les investissements additionnels et les acquisitions. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration excluent l'achat de crédits de carbone.
- (d) À compter du 1^{er} janvier 2019, l'Impériale a adopté la norme du Financial Accounting Standards Board intitulée *Leases (Topic 842)* et ses versions successives. Au 30 septembre 2019, le total de l'actif comprend des biens loués en vertu de contrats de location-exploitation d'une valeur de 283 millions de dollars. Le choix a été fait de ne pas retraiter les exercices antérieurs. Pour plus de détails, voir la note 8.
- (e) En 2019, la société a retiré 570 millions de dollars de l'actif total et du passif correspondant du secteur Aval liés à la révocation par le gouvernement de l'Ontario de sa loi sur le plafonnement et l'échange.

4. Revenus de placement et d'autres sources

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Produits de la vente d'actifs	30	13	66	34
Valeur comptable de la vente d'actifs	2	3	32	5
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	28	10	34	29
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	25	6	31	21

5. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Avantages de retraite :				
Coût des services actuels	57	59	171	179
Intérêts débiteurs	81	76	243	227
Rendement prévu de l'actif des régimes	(87)	(100)	(262)	(301)
Amortissement du coût des services passés	-	1	-	3
Amortissement des pertes (gains) actuariels	37	43	112	130
Coût net des prestations constituées de l'exercice	88	79	264	238
Autres avantages postérieurs au départ à la retraite :				
Coût des services actuels	4	5	12	13
Intérêts débiteurs	5	5	16	16
Amortissement des pertes (gains) actuariels	-	2	(1)	5
Coût net des prestations constituées de l'exercice	9	12	27	34

6. Financement et renseignements supplémentaires sur les billets et emprunts

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Intérêts sur la dette	32	36	105	98
Intérêts capitalisés	(12)	(6)	(34)	(19)
Intérêts débiteurs – montant net	20	30	71	79
Autres intérêts	-	-	-	-
Financement total	20	30	71	79

7. Dette à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 sept.	Au 31 déc.
	2019	2018
Dette à long terme	4 447	4 447
Location-financement (a)	517	531
Total de la dette à long terme	4 964	4 978

(a) L'analyse des échéances des dettes de location-financement est présentée à la note 8.

En septembre 2019, la compagnie a repoussé la date d'échéance du prêt à taux variable en dollars canadiens que lui a consenti ExxonMobil au 30 juin 2025. Toutes les autres modalités restent inchangées.

8. Contrats de location

En général, la compagnie achète les biens, les installations et les équipements de production, mais il arrive que des actifs soient loués, principalement des wagons-citernes, des navires, des cuves de stockage et autres équipements mobiles. Le passif au titre des contrats de location-exploitation et l'actif au titre du droit d'utilisation sont comptabilisés au bilan pour les contrats de location d'une durée initiale attendue supérieure à un an, en actualisant les montants fixes du contrat de location pour la durée de la location qui est raisonnablement certaine, en tenant compte de la probabilité d'exercice d'une option de résiliation anticipée ou de prolongation. La partie des paiements fixes liée aux frais de service des ententes à long terme de prestation de transport est exclue du calcul de l'actif au titre du droit d'utilisation et du passif au titre des contrats de location. Les actifs sont habituellement loués pour une partie de leur vie utile seulement et sont comptabilisés comme des contrats de location-exploitation. Dans des situations bien précises, les actifs sont loués pour pratiquement toute leur durée de vie utile et sont comptabilisés comme des contrats de location-financement. En général, les contrats de location sont capitalisés en utilisant le taux d'emprunt marginal de la compagnie.

Les paiements variables en vertu de ces contrats de location ne sont pas importants. Les garanties de valeur résiduelle, les restrictions ou les clauses liées aux contrats de location, de même que les transactions avec des apparentés ne sont pas non plus importantes. Les activités de la compagnie en tant que bailleur ne sont pas significatives.

Au moment de l'adoption de la norme comptable concernant les contrats de location, le 1^{er} janvier 2019 (voir la note 2), un passif au titre des contrats de location-exploitation de 298 millions de dollars a été comptabilisé et l'actif au titre du droit d'utilisation était de 298 millions de dollars. Il n'y a eu aucun ajustement à effet cumulatif des bénéfices.

Le tableau suivant résume le total des dépenses de location engagées :

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre 2019		Neuf mois au 30 septembre 2019	
	Contrats de location-exploitation	Contrats de location-financement	Contrats de location-exploitation	Contrats de location-financement
Coût des contrats de location-exploitation	39		113	
Court terme et autre (net des revenus de sous-location)	14		54	
Amortissement de l'actif au titre du droit d'utilisation		14		41
Intérêt sur les dettes de location		10		30
Coût total de location	53	24	167	71

Le tableau suivant résume les montants relatifs aux contrats de location-exploitation et de location-financement comptabilisés au bilan consolidé :

en millions de dollars canadiens	Au 30 septembre 2019	
	Contrats de location-exploitation	Contrats de location-financement
Actif au titre du droit d'utilisation		
Inclus dans Autres éléments d'actif, y compris non matériels (montant net)	283	
Inclus dans Immobilisations corporelles, montant net		560
Actif total au titre du droit d'utilisation	283	560
Charges de location exigibles durant l'année		
Inclus dans Comptes créditeurs et charges à payer	121	27
Inclus dans Billets et emprunts		22
Passif au titre des contrats de location à long terme		
Inclus dans Autres obligations à long terme	160	-
Inclus dans Dette à long terme		517
Passif total au titre des contrats de location	281	566

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

L'analyse des échéances des dettes locatives de la compagnie, la moyenne pondérée de la durée restante des contrats de location et la moyenne pondérée des taux d'actualisation appliqués sont résumées ci-dessous :

	Au 30 septembre 2019	
en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Contrats de location- exploitation	Contrats de location- financement
Analyse des échéances des dettes locatives		
Mois restants de 2019	37	28
2020	114	71
2021	66	50
2022	30	49
2023	13	48
2024	11	47
2025 et après	30	1 086
Total des paiements de location	301	1 379
Valeur actualisée	(20)	(813)
Passif total au titre des contrats de location	281	566
Moyenne pondérée de la durée restante des contrats de location (années)	4	40
Moyenne pondérée du taux d'actualisation (%)	2,5	7,5

En plus du passif au titre des contrats de location-exploitation dans le tableau ci-dessus, en date du 30 septembre 2019, les engagements locatifs non actualisés pour des contrats de location n'ayant pas encore débuté totalisent 2 millions de dollars.

Le tableau ci-dessous résume les sommes versées pour des montants inclus dans l'évaluation du passif au titre des contrats de location et l'actif au titre du droit d'utilisation obtenu en échange de nouveaux contrats de location :

	Troisième trimestre 2019		Neuf mois au 30 septembre 2019	
en millions de dollars canadiens	Contrats de location- exploitation	Contrats de location- financement	Contrats de location- exploitation	Contrats de location- financement
Sommes versés pour des montants inclus dans l'évaluation du passif au titre des contrats de location				
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	37	11	110	33
Flux de trésorerie liés aux activités de financement		7		20
Passif au titre du droit d'utilisation hors trésorerie comptabilisé comme passif de location				
Pour l'adoption le 1 ^{er} janvier de la norme <i>Leases (Topic 842)</i>			298	
En échange du passif au titre de nouveaux contrats de location en cours d'exercice			90	

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Au 31 décembre 2018, la compagnie était liée par des contrats de location-exploitation non résiliables visant principalement des cuves de stockage, des wagons-citernes et des navires assortis d'engagements locatifs minimaux non actualisés s'élevant à 291 millions de dollars, comme il est indiqué dans le tableau ci-dessous :

en millions de dollars canadiens	Au 31 déc. 2018
Paiements exigibles par exercice	
2019	130
2020	82
2021	43
2022	13
2023	11
2024 et après	12
Total des paiements locatifs en vertu d'engagements minimaux (a)	291

(a) En 2018, les charges locatives découlant des contrats de location-exploitation résiliables et non résiliables se sont élevées à 221 millions de dollars (206 millions de dollars en 2017, 253 millions de dollars en 2016). Les revenus locatifs connexes n'étaient pas significatifs.

9. Autres obligations à long terme

en millions de dollars canadiens	Au 30 sept. 2019	Au 31 déc. 2018
Avantages de retraite (a)	1 145	1 195
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 445	1 435
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	94	78
Passif au titre des contrats de location-exploitation (c)	160	-
Autres obligations	229	235
Total des autres obligations à long terme	3 073	2 943

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 55 millions de dollars à titre de passif à court terme (55 millions de dollars en 2018).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 118 millions de dollars comptabilisés à titre de passif à court terme (118 millions de dollars en 2018).
- (c) À compter du 1^{er} janvier 2019, l'Impériale a adopté la norme du Financial Accounting Standards Board intitulée *Leases (Topic 842)* et ses versions successives. La norme exige que tous les contrats de location soient comptabilisés au bilan comme un actif au titre du droit d'utilisation et un passif. Le passif au titre des contrats de location à long terme est inclus dans Autres obligations à long terme (note 8).

10. 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 2019 et 31 décembre 2018, la juste valeur de la dette à long terme (4 447 millions de dollars, excluant les obligations de location-financement) était principalement une mesure de niveau 2.

11. Actions ordinaires

milliers d'actions	En date du 30 sept. 2019	En date du 31 déc. 2018
Autorisées	1 100 000	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	752 948	782 565

Le programme actuel d'offre de rachat ordinaire d'une durée de 12 mois a pris effet le 27 juin 2019 au titre duquel l'Impériale poursuivra son programme de rachat d'actions actuel. Le programme permet à la compagnie d'acheter jusqu'à 38 211 086 actions ordinaires (5 % du total des actions le 13 juin 2019), y compris des actions achetées dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités et d'Exxon Mobil Corporation en même temps que l'offre publique de rachat dans le cours normal, mais en dehors de celui-ci. Dans le passé, la société Exxon Mobil Corporation avait informé la compagnie qu'elle avait l'intention de conserver la propriété d'environ 69,6 % du capital.

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 :

	Milliers d'actions	Millions de dollars
Solde au 31 décembre 2017	831 242	1 536
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	2	-
Achats à la valeur attribuée	(48 679)	(90)
Solde au 31 décembre 2018	782 565	1 446
Actions émises en vertu du régime d'options sur actions	-	-
Achats à la valeur attribuée	(29 617)	(55)
Solde au 30 septembre 2019	752 948	1 391

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

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat de base				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	424	749	1 929	1 461
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	757,8	797,6	767,6	814,2
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	0,56	0,94	2,51	1,79
Bénéfice (perte) net par action ordinaire – résultat dilué				
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	424	749	1 929	1 461
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	757,8	797,6	767,6	814,2
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	2,5	2,9	2,4	2,7
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	760,3	800,5	770,0	816,9
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	0,56	0,94	2,51	1,79
Dividendes par action ordinaire – annoncés (en dollars)	0,22	0,19	0,63	0,54

12. Autres éléments du résultat étendu (perte)

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

en millions de dollars canadiens	2019	2018
Solde au 1 ^{er} janvier	(1 517)	(1 815)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de l'exercice, excluant les montants reclassés		
provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	18	(19)
Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	83	101
Solde au 30 septembre	(1 416)	(1 733)

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période (a)	(37)	(46)	(111)	(138)

(a) Le cumul de ces autres éléments du résultat étendu est inclus dans le calcul du coût net des prestations constituées de la période (note 5).

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

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2019	2018	2019	2018
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	(7)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	9	12	28	37
Total	9	12	35	30

13. Normes comptables publiées récemment

À compter du 1^{er} janvier 2020, l'Impériale adoptera la norme du Financial Accounting Standards Board intitulée *Financial Instruments - Credit Losses (Topic 326)*, comme modifiée. Cette norme exige qu'une provision pour moins-value soit comptabilisée pour les pertes sur créance de certains actifs financiers, qui reflète les pertes de crédit courantes attendues sur la durée de vie contractuelle de l'actif. La provision pour moins-value tient compte du risque de perte, même s'il est négligeable, et tient compte des événements antérieurs, des conditions courantes et des attentes concernant le futur. La compagnie ne prévoit pas de changement important à la provision pour pertes sur créances clients et continue d'évaluer l'incidence sur les autres actifs financiers entrant dans le champ d'application de la norme.

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

Résultats d'exploitation

Comparaison des troisièmes trimestres de 2019 et de 2018

Le bénéfice net de la compagnie au troisième trimestre de 2019 s'est établi à 424 millions de dollars ou 0,56 dollar par action sur une base diluée, comparativement à 749 millions de dollars ou 0,94 dollar par action pour la même période en 2018.

Le bénéfice net du secteur Amont s'est établi à 209 millions de dollars au troisième trimestre, contre 222 millions de dollars pour la même période en 2018. La diminution du bénéfice, qui découle principalement de l'augmentation des charges d'exploitation et des redevances par environ 70 et 50 millions de dollars respectivement, a été compensée en partie par la hausse des volumes d'environ 110 millions de dollars, surtout à Syncrude.

Le prix moyen du West Texas Intermediate (WTI) s'est établi à 56,44 dollars américains le baril au troisième trimestre de 2019, contre 69,43 dollars américains le baril au trimestre correspondant de 2018. Le prix moyen du Western Canada Select (WCS) s'est établi à 44,21 dollars américains le baril et à 47,49 dollars américains le baril pour les mêmes périodes. L'écart de prix entre le WTI et le WCS s'est rétréci au cours du troisième trimestre de 2019 pour s'établir en moyenne à environ 12 dollars américains le baril pour le trimestre, comparativement à environ 22 dollars américains le baril à la même période en 2018.

Le dollar canadien s'est établi en moyenne à 0,76 dollar américain au troisième trimestre de 2019, soit pratiquement la même valeur qu'au troisième trimestre de 2018.

Le prix moyen que l'Impériale a touché en dollars canadiens pour le bitume a augmenté au cours du trimestre, principalement en raison de la baisse des coûts des diluants, qui a été contrebalancée en partie par la diminution du WCS. Le prix moyen obtenu pour le bitume s'est établi à 51,12 dollars le baril au troisième trimestre de 2019, en hausse par rapport aux 50,42 dollars le baril touchés au troisième trimestre de 2018. Le prix moyen que la compagnie a touché en dollars canadiens pour le pétrole brut synthétique a diminué dans l'ensemble conformément au WTI au cours du trimestre, rajusté pour tenir compte des variations des taux de change et des frais de transport. Le prix touché pour le pétrole brut synthétique s'est établi en moyenne à 77,27 dollars le baril au troisième trimestre de 2019, contre 89,70 dollars le baril à la période correspondante de 2018.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est établie en moyenne à 142 000 barils par jour au troisième trimestre, contre 150 000 barils par jour à la période correspondante de 2018.

La production brute de bitume de Kearl s'est établie en moyenne à 224 000 barils par jour au troisième trimestre (la part de l'Impériale se chiffrant à 159 000 barils), contre 244 000 barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 173 000 barils) au troisième trimestre de 2018. La baisse de production s'explique principalement par le moment d'une activité de révision planifiée.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée en moyenne à 69 000 barils par jour, en hausse par rapport à 45 000 barils par jour au troisième trimestre de 2018. L'augmentation de la production, épargnée des répercussions de la panne d'électricité de 2018, a été contrebalancée en partie par l'activité de révision planifiée.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est chiffré à 221 millions de dollars au troisième trimestre, contre 502 millions de dollars au troisième trimestre de 2018. Cette baisse s'explique par la contraction des marges et l'activité de révision planifiée, qui ont retranché respectivement près de 230 et 70 millions de dollars au bénéfice.

Le débit moyen des raffineries était de 363 000 barils par jour, contre 388 000 barils par jour au troisième trimestre de 2018. Le taux d'utilisation de la capacité a été de 86 %, comparativement à 92 % au troisième trimestre de 2018. La baisse du débit est principalement attribuable à l'incidence d'une révision planifiée à Nanticoke et aux répercussions de l'incident à la tour de fractionnement de Sarnia qui s'est produit plus tôt en 2019.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Les ventes de produits pétroliers se sont établies à 488 000 barils par jour, contre 516 000 barils par jour lors du troisième trimestre de 2018. La baisse des ventes de produits pétroliers est principalement attribuable à la baisse des volumes raffinés.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques s'est établi à 38 millions de dollars au troisième trimestre, comparativement à 69 millions de dollars au trimestre correspondant de 2018, ce qui reflète principalement la baisse des marges.

Les charges de la Société et autres charges se sont établies à 44 millions de dollars au troisième trimestre, la même valeur que celle enregistrée pour la période correspondante de 2018.

Comparaison des neuf premiers mois de 2019 et de 2018

Le bénéfice net des neuf premiers mois de 2019 s'est établi à 1 929 millions de dollars ou 2,51 dollars par action sur une base diluée, en hausse par rapport au bénéfice net de 1 461 millions de dollars ou 1,79 dollar par action pour les neuf premiers mois de 2018. Les résultats de 2019 tiennent compte de l'incidence favorable, surtout hors trésorerie, de 662 millions de dollars liée à la réduction du taux d'imposition des sociétés de l'Alberta. Le 28 juin 2019, le gouvernement de l'Alberta a adopté une réduction de 4 % du taux d'imposition provincial, le faisant passer de 12 à 8 % d'ici 2022.

Le bénéfice net du secteur amont s'est établi à 1 252 millions de dollars pour les neuf premiers mois de l'exercice, reflétant l'incidence favorable de la baisse du taux d'imposition des sociétés de l'Alberta, qui se chiffre à 689 millions de dollars. Abstraction faite de cette incidence, le bénéfice net de 2019 s'est établi à 563 millions de dollars, en hausse par rapport à un bénéfice net de 172 millions de dollars pour la période correspondante de 2018. L'amélioration des résultats reflète la hausse des volumes d'environ 530 millions de dollars, principalement à Syncrude, à Kearl et à Norman Wells, ainsi que l'incidence de la hausse du prix touché pour le pétrole brut d'environ 220 millions de dollars et des effets de change favorables d'environ 90 millions de dollars. Les résultats ont subi l'incidence négative de l'augmentation des charges d'exploitation d'environ 270 millions de dollars, des redevances plus élevées d'environ 130 millions de dollars et d'une baisse des volumes à Cold Lake se chiffrant à environ 70 millions de dollars.

Le prix moyen du baril de West Texas Intermediate s'est établi à 57,10 dollars américains pour les neuf premiers mois de 2019, contre 66,77 dollars américains pour la période correspondante de 2018. Le prix moyen du Western Canada Select s'est établi à 45,32 dollars américains le baril et à 44,98 dollars américains le baril pour les mêmes périodes. L'écart de prix entre le WTI et le WCS s'est rétréci pour s'établir en moyenne à environ 12 dollars américains le baril en moyenne pour les neuf premiers mois de 2019, comparativement à environ 22 dollars américains le baril au cours de la même période en 2018.

Le dollar canadien s'est établi en moyenne à 0,75 dollar américain au cours des neuf premiers mois de 2019, en baisse de 0,03 dollar américain par rapport à la même période en 2018.

Le prix moyen que l'Impériale a touché en dollars canadiens pour le bitume a augmenté au cours des neuf premiers mois de 2019, principalement en raison de la baisse des coûts des diluants. Le prix touché pour le bitume s'est établi en moyenne à 52,44 dollars le baril, en hausse par rapport aux 45,04 dollars le baril obtenus à la même période en 2018. Le prix moyen que la compagnie a touché en dollars canadiens pour le pétrole brut synthétique a diminué de façon générale conformément au WTI, rajusté pour tenir compte des variations des taux de change et des frais de transport. Le prix touché pour le pétrole brut synthétique s'est établi en moyenne à 74,59 dollars le baril, contre 83,66 dollars le baril à la période correspondante de 2018.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est établie en moyenne à 141 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 145 000 barils par jour à la période correspondante de 2018.

La production brute de bitume de Kearl s'est élevée en moyenne à 204 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2019 (la part de l'Impériale se chiffrant à 145 000 barils), en hausse par rapport à 202 000 barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 144 000 barils) à la période correspondante de 2018.

Au cours des neuf premiers mois de 2019, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée en moyenne à 76 000 barils par jour, en hausse par rapport aux 53 000 barils par jour pour la période correspondante de 2018. L'augmentation de la production était principalement attribuable au fait qu'elle n'a pas eu à subir les répercussions d'une panne d'électricité, comme en 2018.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est établi à 736 millions de dollars pour les neuf premiers mois de 2019, comparativement à 1 224 millions de dollars pour la période correspondante de 2018. Cette baisse s'explique par la contraction des marges, des incidents de fiabilité, dont l'incident de la tour de fractionnement de Sarnia et une diminution des volumes de ventes, qui ont retranché respectivement environ 430, 140 et 100 millions de dollars au bénéfice. Ces facteurs ont été contrebalancés en partie par la diminution de l'incidence nette des révisions d'environ 80 millions de dollars et par des effets de change favorables d'environ 60 millions de dollars.

Le débit moyen des raffineries était de 363 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 386 000 barils au cours de la même période en 2018. Le taux d'utilisation de la capacité a été de 86 %, comparativement à 91 % pour la même période en 2018. La baisse du débit est principalement attribuable aux répercussions de l'augmentation des activités de révision planifiée et de l'incident à la tour de fractionnement de Sarnia.

Les ventes de produits pétroliers s'élevaient à 481 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 503 000 barils par jour pour la période correspondante en 2018. La baisse des ventes de produits pétroliers est principalement attribuable à la baisse des volumes raffinés.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques s'est établi à 110 millions de dollars au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 220 millions de dollars à la période correspondante de 2018, ce qui reflète principalement la baisse des marges.

Les charges du siège social et autres charges se sont établies à 169 millions de dollars au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 155 millions de dollars pour la période correspondante de 2018.

Situation de trésorerie et sources de financement

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont établis à 1 376 millions de dollars au troisième trimestre, en hausse par rapport à 1 207 millions de dollars pour la période correspondante de 2018, reflétant principalement les effets favorables des fonds de roulement, contrebalancés en partie par le recul du bénéfice.

Les activités d'investissement ont utilisé des flux de trésorerie nets de 413 millions de dollars au troisième trimestre, comparativement à 352 millions de dollars à la période correspondante de 2018.

Les flux de trésorerie affectés aux activités de financement se sont établis à 519 millions de dollars au troisième trimestre, comparativement à 580 millions de dollars au troisième trimestre de 2018. Les dividendes versés au troisième trimestre de 2019 se sont élevés à 169 millions de dollars. Le dividende par action versé au troisième trimestre a été de 0,22 dollar, en hausse par rapport à 0,19 dollar pour la période correspondante de 2018. Au cours du troisième trimestre, la compagnie, dans le cadre de son programme d'achat d'actions, a acheté environ 9,8 millions d'actions pour 343 millions de dollars, y compris des actions achetées d'Exxon Mobil Corporation. Au troisième trimestre de 2018, la compagnie a acheté environ 10 millions d'actions pour 418 millions de dollars.

Le solde de trésorerie de la compagnie s'établissait à 1 531 millions de dollars au 30 septembre 2019, contre 1 148 millions de dollars à la fin du troisième trimestre de 2018.

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 3 405 millions de dollars au cours des neuf premiers mois de 2019, en hausse par rapport aux 3 051 millions de dollars constatés à la période correspondante de 2018, ce qui reflète principalement les effets favorables du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont utilisé des flux de trésorerie nets de 1 305 millions de dollars au cours des neuf premiers mois de 2019, comparativement à 1 096 millions de dollars en 2018, principalement en raison de l'augmentation des acquisitions d'immobilisations corporelles.

Les flux de trésorerie affectés aux activités de financement se sont établis à 1 557 millions de dollars au cours des neuf premiers mois de 2019, contre 2 002 millions de dollars à la période correspondante de 2018. Les dividendes versés au cours des neuf premiers mois de 2019 se sont élevés à 465 millions de dollars. Le dividende par action versé dans les neuf premiers mois de 2019 a été de 0,60 dollar, en hausse par rapport à 0,51 dollar pour la période correspondante de 2018. Au cours des neuf premiers mois de 2019, la compagnie, dans le cadre de son programme d'achat d'actions, a acheté environ 29,6 millions d'actions pour 1 072 millions de dollars, y compris des actions achetées d'Exxon Mobil Corporation. Au cours des neuf premiers mois de 2018, la compagnie a acheté environ 38,5 millions d'actions pour 1 561 millions de dollars.

En septembre 2019, la compagnie a repoussé la date d'échéance du prêt à taux variable en dollars canadiens que lui a consenti ExxonMobil au 30 juin 2025. Toutes les autres modalités restent inchangées.

Normes comptables publiées récemment

À compter du 1^{er} janvier 2020, l'Impériale adoptera la norme du Financial Accounting Standards Board intitulée *Financial Instruments - Credit Losses (Topic 326)*, comme modifiée. Cette norme exige qu'une provision pour moins-value soit comptabilisée pour les pertes sur créance de certains actifs financiers, qui reflète les pertes de crédit courantes attendues sur la durée de vie contractuelle de l'actif. La provision pour moins-value tient compte du risque de perte, même s'il est négligeable, et tient compte des événements antérieurs, des conditions courantes et des attentes concernant le futur. La compagnie ne prévoit pas de changement important à la provision pour pertes sur créances clients et continue d'évaluer l'incidence sur les autres actifs financiers entrant dans le champ d'application de la norme.

Énoncés prospectifs

Les énoncés contenus dans le présent rapport qui sont liés à des situations ou à des événements futurs, y compris les prévisions, les objectifs, les attentes, les estimations et les plans d'affaires, sont des énoncés prévisionnels. Les déclarations relatives au programme de rachat d'actions et l'incidence prévue des modifications apportées aux normes comptables constituent des énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs sont fondés sur les attentes, estimations, projections et hypothèses actuelles de la compagnie au moment où les énoncés sont faits. Les résultats financiers et d'exploitation futurs réels, y compris les attentes et les hypothèses concernant la croissance de la demande et la combinaison de sources énergétiques; le prix des marchandises et les taux de change; les taux, la croissance et la composition de la production, les lois et politiques gouvernementales applicables; les sources de financement; et les dépenses reliées aux immobilisations et à l'environnement pourraient varier considérablement selon un certain nombre de facteurs. Ces facteurs comprennent les variations de l'offre et de la demande de pétrole brut, de gaz naturel et de produits pétroliers et pétrochimiques ainsi que les répercussions sur les prix et les marges qui en découlent; le transport pour accéder aux marchés; les événements politiques ou réglementaires, y compris les modifications apportées aux lois ou aux politiques gouvernementales; les risques environnementaux inhérents aux activités d'exploration pétrolière et gazière et à la production et aux activités connexes; la réglementation environnementale; les taux de change; la disponibilité et la répartition du capital; les perturbations opérationnelles imprévues; la gestion de projet et les échéanciers; les dangers et les risques opérationnels; les incidents de cybersécurité; la préparation aux catastrophes; 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 de la Compagnie Pétrolière Impériale Limitée du plus récent rapport annuel sur formulaire 10-K.

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

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

Informations quantitatives et qualitatives sur les risques de marché

L'information sur les risques liés au marché pour les neuf mois clos le 30 septembre 2019 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 25 du rapport annuel de la compagnie sur le formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2018.