

TOTAL
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 septembre 2019

(non auditée)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 septembre 2019 de TOTAL S.A. et ses filiales (le Groupe) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 septembre 2019 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2018, à l'exception de l'évolution normative reprise ci-dessous qui n'avait pas été appliquée par anticipation par le Groupe.

- **Première application d'IFRS 16 « Contrats de location »**

Avec l'entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019 de la norme IFRS16, le Groupe a :

- appliqué la méthode de transition rétrospective simplifiée, en comptabilisant l'effet cumulatif de l'application initiale de la norme à la date de première application, sans retraitement des périodes comparatives ;
- utilisé les mesures de simplification suivantes prévues par la norme dans ses dispositions transitoires:
 - o exclusion des contrats que le Groupe n'avait pas antérieurement identifiés comme contenant un contrat de location en application d'IAS 17 et d'IFRIC 4,
 - o exclusion des contrats de location qui arrivent à échéance dans les 12 mois suivant la date de première application ;
- comptabilisé chaque composante locative du contrat comme un contrat de location distinct, séparément des composantes non locatives du contrat (services);
- appliqué les deux exemptions de la norme relatives aux contrats de courte durée et aux contrats portant sur des actifs de faible valeur.

Suite à l'analyse des contrats de location conclus dans le cadre d'activités conjointes (Joint Operation), conformément aux dispositions de l'IFRIC (*IFRS Interpretations Committee*), le Groupe a comptabilisé au 30 septembre 2019 l'intégralité des dettes relatives à ces contrats lorsqu'il a la responsabilité première d'effectuer les paiements associés. Lorsque l'actif que constitue le droit d'usage est contrôlé conjointement par le groupe et les autres partenaires, une créance financière a été comptabilisée pour la part de l'actif transféré aux partenaires.

L'impact de l'application de cette norme au 1^{er} janvier 2019 est de 5 698 millions de dollars sur les immobilisations, (5 505) millions de dollars sur la dette nette et (193) millions de dollars sur les autres comptes d'actif et de passif. Le taux d'emprunt marginal moyen pondéré à la date de transition ressort à 4,5%.

L'impact sur les immobilisations se décompose de la manière suivante:
(en millions de dollars)

Droits d'usage sur constructions	2 278
Droits d'usage sur installations techniques (y compris transport)	2 632
Autres droits d'usage	788
Total	5 698

2) Evolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ Integrated Gas, Renewables & Power

- Le 4 mars 2019, TOTAL et Novatek ont signé un accord sur une prise de participation directe par Total de 10% dans Arctic LNG 2, un projet majeur de gaz naturel liquéfié porté par Novatek, situé sur la péninsule de Gydan en Russie.
- Le 15 mars 2019, TOTAL a finalisé la cession d'une participation de 4% dans le projet de gaz naturel liquéfié (GNL) Ichthys en Australie au partenaire opérateur INPEX, réduisant ainsi sa participation dans le projet de 30% à 26%.
- Le 30 août 2019, TOTAL a finalisé un accord avec Toshiba pour la reprise de son portefeuille de GNL aux Etats-Unis. Ce portefeuille inclut un accord de tolling d'une durée de 20 ans ainsi que des accords de transport de gaz. Dans le cadre de cette transaction, TOTAL a fait l'acquisition de toutes les actions Toshiba America LNG Corporation et repris tous les contrats de GNL de Toshiba Energy Systems and Solutions Corp.
- Le 27 septembre 2019, TOTAL a finalisé l'acquisition de la participation de 26,5 % que détenait Anadarko dans le projet Mozambique LNG. Cette acquisition intervient après l'accord conclu le 3 mai 2019 avec Occidental en vue d'acquérir les actifs d'Anadarko en Afrique (Mozambique, Algérie, Ghana et Afrique du Sud) et la signature de l'accord définitif d'achat et de vente le 3 août 2019. Cette première transaction fait suite à la réception des approbations requises par les autorités compétentes et les partenaires.

➤ Exploration & Production

- Le 1er avril 2019, TOTAL a acquis la totalité du capital de la société Chevron Denmark Inc., qui détient une participation de 12% dans le *Danish Underground Consortium* (DUC), une participation de 12% dans la licence 8/06 et une participation de 7,5% dans le pipeline Tyra West. Suite à cette acquisition, Total augmente sa participation de 31,2% à 43,2% dans le consortium.

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

Conformément à la norme IFRS3, Total procède à l'évaluation de la juste valeur des actifs, passifs et passifs éventuels identifiables acquis, sur la base des informations disponibles. Cette évaluation sera terminée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

➤ Integrated Gas, Renewables & Power

Anadarko Mozambique

Le Groupe a acquis le 27 septembre 2019 100% des titres de la filiale d'Anadarko Mozambique qui détient une participation de 26,5% dans le projet Mozambique LNG. Cette opération a été enregistrée pour un prix d'acquisition de 4 426 millions de dollars et un goodwill provisoire de 134 millions de dollars a été comptabilisé dans les comptes consolidés au 30 septembre 2019. Conformément au contrat d'achat, le prix pourra être ajusté dans les 90 jours suivant la date d'acquisition.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition d'actifs est détaillée ci-dessous :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
<i>Goodwill</i>	134
Immobilisations incorporelles	2 812
Immobilisations corporelles	1 534
Autres actifs et passifs	(134)
Dette nette de la trésorerie acquise	80
Juste valeur de la contrepartie remise	4 426

2.3) *Projet de cession*

➤ **Exploration & Production**

- Le 10 juillet 2019, TOTAL a annoncé la signature d'un accord en vue de céder plusieurs actifs non stratégiques situés au Royaume-Uni à Petrogas NEO UK Ltd. Le montant global de cette transaction qui reste soumise à l'approbation des autorités s'élève à 635 millions de dollars. Au 30 septembre 2019, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 418 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 331 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des droits miniers et des immobilisations corporelles.

3) **Éléments d'ajustement**

Composition des secteurs

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

La croissance rentable dans les chaînes de valeur intégrées du gaz et de l'électricité bas carbone est un des axes clés de la stratégie de Total. Afin de donner une meilleure visibilité à ces activités, une nouvelle structure de reporting de l'information financière par secteur d'activité a été décidée et est effective depuis le 1er janvier 2019.

L'organisation des activités du Groupe s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration & Production ;
- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et *midstream* auparavant reportées dans l'Exploration-Production;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les Transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

Compte tenu du changement de la structure de l'organisation interne du Groupe modifiant la composition des secteurs d'activités, les données de l'information sectorielle relatives aux exercices 2017 et 2018 ont été retraitées.

Eléments d'ajustement

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (*Last In, First Out*), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par référence à la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (*First In, First Out*) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de *trading* soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours *spot* de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de *trading* en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de *trading*, TOTAL conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
3^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(94)	25	-	(69)
Effet des variations de juste valeur	-	12	-	-	-	12
Charges de restructuration	-	(2)	-	-	-	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(153)	(9)	(22)	(2)	-	(186)
Autres éléments	(100)	(39)	(2)	(3)	-	(144)
Total	(253)	(38)	(118)	20	-	(389)
3^{ème} trimestre 2018						
Effet de stock	-	-	179	47	-	226
Effet des variations de juste valeur	-	-	-	-	-	-
Charges de restructuration	(14)	-	(3)	-	-	(17)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(39)	-	-	-	(104)
Autres éléments	(36)	(64)	-	-	-	(100)
Total	(115)	(103)	176	47	-	5
9 mois 2019						
Effet de stock	-	-	392	65	-	457
Effet des variations de juste valeur	-	(74)	-	-	-	(74)
Charges de restructuration	-	(2)	-	-	-	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(196)	(20)	(32)	(2)	-	(250)
Autres éléments	(100)	(151)	(39)	(3)	-	(293)
Total	(296)	(247)	321	60	-	(162)
9 mois 2018						
Effet de stock	-	-	710	152	-	862
Effet des variations de juste valeur	-	5	-	-	-	5
Charges de restructuration	(67)	-	(3)	-	-	(70)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(485)	-	-	-	(550)
Autres éléments	(133)	(157)	-	-	(9)	(299)
Total	(265)	(637)	707	152	(9)	(52)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
3^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(89)	18	-	(71)
Effet des variations de juste valeur	-	10	-	-	-	10
Charges de restructuration	(5)	(13)	(2)	-	-	(20)
Dépréciations exceptionnelles	(132)	(5)	(22)	(1)	-	(160)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(357)	452	(19)	(52)	-	24
Total	(494)	444	(132)	(35)	-	(217)
3^{ème} trimestre 2018						
Effet de stock	-	-	131	29	-	160
Effet des variations de juste valeur	-	(9)	-	-	-	(9)
Charges de restructuration	(35)	(2)	(2)	-	-	(39)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(23)	-	-	-	(88)
Plus (moins) values de cession	89	-	-	-	-	89
Autres éléments	(22)	(43)	-	(17)	(32)	(114)
Total	(33)	(77)	129	12	(32)	(1)
9 mois 2019						
Effet de stock	-	-	252	37	-	289
Effet des variations de juste valeur	-	(59)	-	-	-	(59)
Charges de restructuration	(5)	(29)	(19)	-	-	(53)
Dépréciations exceptionnelles	(175)	(11)	(30)	(1)	-	(217)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(357)	526	(67)	(58)	-	44
Total	(537)	427	136	(22)	-	4
9 mois 2018						
Effet de stock	-	-	543	89	-	632
Effet des variations de juste valeur	-	(8)	-	-	-	(8)
Charges de restructuration	(94)	(10)	(2)	-	-	(106)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(271)	-	-	-	(336)
Plus (moins) values de cession	(14)	-	-	-	-	(14)
Autres éléments	(56)	(118)	(17)	(17)	(41)	(249)
Total	(229)	(407)	524	72	(41)	(81)

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues directement par TOTAL S.A.)

Conformément aux annonces de février 2018 relatives à la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020, confirmées en 2019, TOTAL S.A. rachète ses propres actions.

TOTAL S.A. a également racheté des actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions.

En conséquence, TOTAL S.A. détient directement, au 30 septembre 2019, 69 066 330 actions TOTAL, représentant 2,59% de son capital, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

Actions destinées à être annulées (1)	65 109 435
dont rachetées au T4 2018	27 360 278
dont rachetées au T1 2019	7 374 542
dont rachetées au T2 2019	22 395 690
dont rachetées au T3 2019	7 978 925
Actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions (2)	3 956 895
dont Plan 2017	3 890 769
dont Plan 2018	0
dont Plans divers	66 126
Total autodétention (1)+(2)	69 066 330

Dividende

Conformément à sa décision du 23 septembre 2019 d'accélérer la croissance du dividende, le Conseil d'administration réuni le 29 octobre 2019 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019 à 0,68€ par action, soit une hausse de 3% par rapport aux deux premiers acomptes au titre de ce même exercice. Cet acompte sera détaché de l'action le 30 mars 2020 et mis en paiement en numéraire le 1^{er} avril 2020.

Dividende 2019	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €	0,68 €
Date de fixation	25 avril 2019	24 juillet 2019	29 octobre 2019
Date de détachement	27 septembre 2019	6 janvier 2020	30 mars 2020
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2019	8 janvier 2020	1 ^{er} avril 2020

Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à 0,95 euro par action au 3^{ème} trimestre 2019 (0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019 et 1,27 euro par action au 3^{ème} trimestre 2018). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,94 euro par action au 3^{ème} trimestre 2019 (0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019 et 1,26 euro par action au 3^{ème} trimestre 2018).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

Titres subordonnés à durée indéterminée

Le Groupe a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) en avril 2019 :

- TSDI 1,750% perpétuels remboursables à partir de 2024 (1 500 millions d'euros).

Le Groupe a effectué une opération de rachat sur des TSDI en avril 2019 :

- TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de 2021 (1 500 millions d'euros).

Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

(en millions de dollars)	9 mois 2019	9 mois 2018
Pertes et gains actuariels	(54)	100
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	126	3
Effet d'impôt	13	(31)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 994)	(3 141)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 909)	(3 069)
Écart de conversion de consolidation	1 394	1 061
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 449	1 186
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	55	125
Couverture de flux futurs	(575)	310
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(533)	241
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	42	(69)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	50	(66)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	6	(66)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(44)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	326	(274)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	335	(234)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	9	40
Autres éléments	(4)	(4)
Effet d'impôt	176	(84)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 367	943
Total autres éléments du résultat global	(2 542)	(2 126)

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

(en millions de dollars)	9 mois 2019			9 mois 2018		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	(54)	16	(38)	100	(31)	69
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	126	(3)	123	3	-	5
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 994)	-	(3 994)	(3 141)	-	(3 141)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 922)	13	(3 909)	(3 038)	(31)	(3 069)
Écart de conversion de consolidation	1 394	-	1 394	1 061	-	1 061
Couverture de flux futurs	(575)	193	(382)	310	(101)	209
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	50	(17)	33	(66)	17	(49)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	326	-	326	(274)	-	(274)
Autres éléments	(4)	-	(4)	(4)	-	(4)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 191	176	1 367	1 027	(84)	943
Total autres éléments du résultat global	(2 731)	189	(2 542)	(2 011)	(115)	(2 126)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires seniors au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2019 :

- Emprunt 3,455% 2019-2029 (1 250 millions de dollars) ;
- Emprunt 1,660% 2019-2026 (500 millions de sterlings) ;
- Emprunt 0,696% 2019-2028 (650 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,535% 2019-2039 (650 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,166% 2019-2029 (200 millions de francs suisses)
- Emprunt 2,218% 2019-2021 (750 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,434% 2019-2025 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,829% 2019-2030 (1 250 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,461% 2019-2049 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt 1,405% 2019-2031 (400 millions de sterlings).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2019:

- Emprunt 4,875% émis en 2009 et de maturité janvier 2019 (1 200 millions d'euros) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2019 (750 millions de dollars) ;
- Emprunt 4,125% émis en 2014 et de maturité mars 2019 (150 millions de dollars australiens) ;
- Emprunt 4,180% émis en 2009 et de maturité juin 2019 (750 millions de dollars de Hong Kong) ;
- Emprunt 2,100% émis en 2014 et de maturité juin 2019 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt Libor 3 mois Dollar + 35 points de base émis en 2014 et de maturité juin 2019 (250 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,750% émis en 2014 et de maturité juin 2019 (100 millions de dollars australiens)

- Emprunt 5,000% émis en 2014 et de maturité juillet 2019 (100 millions de dollars néozélandais) ;
- Emprunt Libor 3 mois sterling + 30 points de base émis en 2014 et de maturité juillet 2019 (275 millions de sterlings) ;
- Emprunt Libor 3 mois dollar + 38 points de base émis en 2014 et de maturité septembre 2019 (200 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,750% émis en 2014 et de maturité septembre 2019 (100 millions de dollars australiens).

La dette financière du Groupe a augmenté de 5 555 millions de dollars du fait de la première application d'IFRS 16 au 1^{er} janvier 2019. La dette nette a quant à elle augmenté de 5 505 millions de dollars en tenant compte d'une créance financière de sous location de 50 millions de dollars.

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées.

En mars 2019, le Groupe a signé des accords définitifs avec Novatek dont il détient 19,40%, portant sur une prise de participation directe par TOTAL de 10% dans Arctic LNG 2. Par ailleurs, en juillet 2019, Novatek a également cédé 30% complémentaires d'Arctic LNG 2 à CNPC, CNOOC et Japan Arctic LNG. Au 30 septembre 2019, le Groupe a reconnu sa quote-part du résultat généré par ces transactions dans les comptes de Novatek, à l'exception de l'impact relatif aux 10% achetés par TOTAL, qui a été éliminé.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, il n'existe pas de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe.

FERC

L'Office of Enforcement of the U.S. Federal Energy Regulatory Commission (FERC) a lancé en 2015 une enquête en relation avec les activités de trading de gaz naturel aux États-Unis de Total Gas & Power North America, Inc. (TGPNA), filiale américaine du Groupe. Cette enquête portait sur des transactions réalisées par TGPNA sur le marché du gaz naturel entre juin 2009 et juin 2012. TGPNA a reçu une notification d'infraction présumée (*notice of alleged violations*) de la FERC le 21 septembre 2015. Le 28 avril 2016, la FERC a notifié à TGPNA et à deux de ses anciens employés, de même qu'à TOTAL S.A. et à Total Gas & Power Ltd, une mise en cause (*order to show cause*) au titre des mêmes faits. TGPNA conteste les faits qui lui sont reprochés. Une action collective, lancée contre ces trois sociétés pour demander réparation du préjudice subi, a été rejetée par un jugement rendu le 15 mars 2017 par l'*U.S. District Court* de New York. Ce jugement a été confirmé en appel par un arrêt rendu le 4 mai 2018. Une ville californienne a annoncé en septembre 2019 le lancement d'une action collective contre ces trois sociétés sur un fondement identique.

Yémen

En raison des conditions de sûreté dans les environs de son site de Balhaf, la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, n'a plus d'activités de production commerciale et d'export de LNG depuis avril 2015, date à laquelle Yemen LNG a déclaré la Force Majeure auprès de ses différentes parties prenantes. L'usine est placée en mode préservation.

8) Informations par secteur d'activité

9 mois 2019

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 698	13 875	65 558	65 901	4	-	151 036
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 707	87 959	50 435	82	(50 080)	132 864
Charges d'exploitation	(12 233)	(13 845)	(84 020)	(48 141)	(569)	50 080	(108 728)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 352)	(1 004)	(1 176)	(717)	(51)	-	(11 300)
Résultat opérationnel	8 176	858	2 763	1 577	(538)	-	12 836
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	444	1 939	265	86	36	-	2 770
Impôts du résultat opérationnel net	(3 679)	(845)	(467)	(498)	194	-	(5 295)
Résultat opérationnel net	4 941	1 952	2 561	1 165	(308)	-	10 311
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 522)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(122)
Résultat net - part du groupe							8 667

9 mois 2019 (éléments d'ajustements)^(a)

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(74)	-	-	-	-	(74)
Charges d'exploitation	(100)	(153)	353	62	-	-	162
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(196)	(20)	(32)	(2)	-	-	(250)
Résultat opérationnel^(b)	(296)	(247)	321	60	-	-	(162)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	1 012	(70)	(60)	-	-	792
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(408)	(113)	(14)	-	-	(686)
Résultat opérationnel net^(b)	(537)	357	138	(14)	-	-	(56)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(12)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	72
Résultat net - part du groupe							4

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2019 (ajusté)

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 698	13 949	65 558	65 901	4	-	151 110
Chiffre d'affaires Groupe	23 063	1 832	24 651	456	78	(50 080)	-
Droits d'accises	-	-	(2 250)	(15 922)	-	-	(18 172)
Produits des ventes	28 761	15 781	87 959	50 435	82	(50 080)	132 938
Charges d'exploitation	(12 133)	(13 692)	(84 373)	(48 203)	(569)	50 080	(108 890)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 156)	(984)	(1 144)	(715)	(51)	-	(11 050)
Résultat opérationnel ajusté	8 472	1 105	2 442	1 517	(538)	-	12 998
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	534	927	335	146	36	-	1 978
Impôts du résultat opérationnel net	(3 528)	(437)	(354)	(484)	194	-	(4 609)
Résultat opérationnel net ajusté	5 478	1 595	2 423	1 179	(308)	-	10 367
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(194)
Résultat net ajusté - part du groupe							8 663

9 mois 2019

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 359	6 306	1 034	803	76	-	14 578
Désinvestissements	112	766	253	187	8	-	1 326
Flux de trésorerie d'exploitation	12 711	1 934	2 695	2 326	(1 580)	-	18 086

9 mois 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 770	13 455	68 660	66 980	3	-	156 868
Chiffre d'affaires Groupe	22 678	1 536	26 676	733	46	(51 669)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	30 448	14 991	92 799	51 176	49	(51 669)	137 794
Charges d'exploitation	(12 992)	(13 783)	(88 841)	(49 066)	(550)	51 669	(113 563)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 146)	(1 020)	(911)	(522)	(31)	-	(9 630)
Résultat opérationnel	10 310	188	3 047	1 588	(532)	-	14 601
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 026	1 240	638	302	48	-	3 254
Impôts du résultat opérationnel net	(4 972)	(392)	(675)	(463)	327	-	(6 175)
Résultat opérationnel net	6 364	1 036	3 010	1 427	(157)	-	11 680
Coût net de la dette nette							(1 310)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(56)
Résultat net - part du groupe							10 314

9 mois 2018 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(200)	(165)	707	152	(9)	-	485
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(485)	-	-	-	-	(550)
Résultat opérationnel^(b)	(265)	(637)	707	152	(9)	-	(52)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(128)	(40)	34	-	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	186	(30)	(210)	(44)	-	-	(98)
Résultat opérationnel net^(b)	(207)	(707)	531	108	(9)	-	(284)
Coût net de la dette nette							(63)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							266
Résultat net - part du groupe							(81)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2018 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 770	13 442	68 660	66 980	3	-	156 855
Chiffre d'affaires Groupe	22 678	1 536	26 676	733	46	(51 669)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	30 448	14 978	92 799	51 176	49	(51 669)	137 781
Charges d'exploitation	(12 792)	(13 618)	(89 548)	(49 218)	(541)	51 669	(114 048)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 081)	(535)	(911)	(522)	(31)	-	(9 080)
Résultat opérationnel ajusté	10 575	825	2 340	1 436	(523)	-	14 653
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 154	1 280	604	302	48	-	3 388
Impôts du résultat opérationnel net	(5 158)	(362)	(465)	(419)	327	-	(6 077)
Résultat opérationnel net ajusté	6 571	1 743	2 479	1 319	(148)	-	11 964
Coût net de la dette nette							(1 247)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(322)
Résultat net ajusté - part du groupe							10 395

9 mois 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	10 629	4 347	1 113	831	75	-	16 995
Désinvestissements	3 136	790	437	390	3	-	4 756
Flux de trésorerie d'exploitation	12 227	162	1 228	1 533	(1 087)	-	14 063

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 667	21 338	21 951	2	-	48 589
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 240	28 966	16 768	17	(16 845)	42 538
Charges d'exploitation	(3 999)	(3 558)	(27 518)	(15 963)	(163)	16 845	(34 356)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 136)	(361)	(413)	(247)	(16)	-	(4 173)
Résultat opérationnel	2 257	321	1 035	558	(162)	-	4 009
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	77	898	5	(15)	9	-	974
Impôts du résultat opérationnel net	(1 094)	(222)	(221)	(164)	70	-	(1 631)
Résultat opérationnel net	1 240	997	819	379	(83)	-	3 352
Coût net de la dette nette							(507)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(45)
Résultat net - part du groupe							2 800

3 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	12	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	12	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(100)	(41)	(96)	22	-	-	(215)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(153)	(9)	(22)	(2)	-	-	(186)
Résultat opérationnel^(b)	(253)	(38)	(118)	20	-	-	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	599	(23)	(53)	-	-	433
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(138)	8	(1)	-	-	(282)
Résultat opérationnel net^(b)	(494)	423	(133)	(34)	-	-	(238)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(217)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 655	21 338	21 951	2	-	48 577
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 228	28 966	16 768	17	(16 845)	42 526
Charges d'exploitation	(3 899)	(3 517)	(27 422)	(15 985)	(163)	16 845	(34 141)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 983)	(352)	(391)	(245)	(16)	-	(3 987)
Résultat opérationnel ajusté	2 510	359	1 153	538	(162)	-	4 398
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	167	299	28	38	9	-	541
Impôts du résultat opérationnel net	(943)	(84)	(229)	(163)	70	-	(1 349)
Résultat opérationnel net ajusté	1 734	574	952	413	(83)	-	3 590
Coût net de la dette nette							(503)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(70)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 017

3 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 077	4 331	386	276	25	-	7 095
Désinvestissements	23	192	14	30	5	-	264
Flux de trésorerie d'exploitation	5 007	401	1 575	1 483	(260)	-	8 206

3 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 433	5 568	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 255	575	9 280	242	12	(18 364)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	10 688	6 143	32 029	17 892	12	(18 364)	48 400
Charges d'exploitation	(4 271)	(5 660)	(30 593)	(17 147)	(151)	18 364	(39 458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 585)	(213)	(294)	(176)	(11)	-	(3 279)
Résultat opérationnel	3 832	270	1 142	569	(150)	-	5 663
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	449	445	221	109	39	-	1 263
Impôts du résultat opérationnel net	(1 853)	(155)	(292)	(166)	146	-	(2 320)
Résultat opérationnel net	2 428	560	1 071	512	35	-	4 606
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(130)
Résultat net - part du groupe							3 957

3 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(50)	(64)	176	47	-	-	109
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(39)	-	-	-	-	(104)
Résultat opérationnel^(b)	(115)	(103)	176	47	-	-	5
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	39	(25)	9	-	-	-	23
Impôts du résultat opérationnel net	65	(9)	(52)	(9)	-	-	(5)
Résultat opérationnel net^(b)	(11)	(137)	133	38	-	-	23
Coût net de la dette nette							(44)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							20
Résultat net - part du groupe							(1)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 433	5 568	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 255	575	9 280	242	12	(18 364)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	10 688	6 143	32 029	17 892	12	(18 364)	48 400
Charges d'exploitation	(4 221)	(5 596)	(30 769)	(17 194)	(151)	18 364	(39 567)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 520)	(174)	(294)	(176)	(11)	-	(3 175)
Résultat opérationnel ajusté	3 947	373	966	522	(150)	-	5 658
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	410	470	212	109	39	-	1 240
Impôts du résultat opérationnel net	(1 918)	(146)	(240)	(157)	146	-	(2 315)
Résultat opérationnel net ajusté	2 439	697	938	474	35	-	4 583
Coût net de la dette nette							(475)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(150)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 958

3 ^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 472	3 325	377	293	17	-	6 484
Désinvestissements	494	198	88	117	-	-	897
Flux de trésorerie d'exploitation	4 431	(164)	1 338	752	(621)	-	5 736

9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

9 mois 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	151 110	(74)	151 036
Droits d'accises	(18 172)	-	(18 172)
Produits des ventes	132 938	(74)	132 864
Achats, nets de variation de stocks	(88 338)	329	(88 009)
Autres charges d'exploitation	(19 998)	(167)	(20 165)
Charges d'exploration	(554)	-	(554)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 050)	(250)	(11 300)
Autres produits	620	115	735
Autres charges	(322)	(635)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(1 715)	(12)	(1 727)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 785)	(12)	(1 797)
Autres produits financiers	649	-	649
Autres charges financières	(561)	-	(561)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 592	1 312	2 904
Charge d'impôt	(4 334)	(686)	(5 020)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 857	(68)	8 789
Part du Groupe	8 663	4	8 667
Intérêts ne conférant pas le contrôle	194	(72)	122

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	156 855	13	156 868
Droits d'accises	(19 074)	-	(19 074)
Produits des ventes	137 781	13	137 794
Achats, nets de variation de stocks	(93 190)	794	(92 396)
Autres charges d'exploitation	(20 262)	(309)	(20 571)
Charges d'exploration	(596)	-	(596)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 080)	(550)	(9 630)
Autres produits	1 093	263	1 356
Autres charges	(324)	(634)	(958)
Coût de l'endettement financier brut	(1 341)	(63)	(1 404)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(158)	-	(158)
Coût de l'endettement financier net	(1 499)	(63)	(1 562)
Autres produits financiers	851	-	851
Autres charges financières	(500)	-	(500)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 268	237	2 505
Charge d'impôt	(5 825)	(98)	(5 923)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 717	(347)	10 370
Part du Groupe	10 395	(81)	10 314
Intérêts ne conférant pas le contrôle	322	(266)	56

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	48 577	12	48 589
Droits d'accises	(6 051)	-	(6 051)
Produits des ventes	42 526	12	42 538
Achats, nets de variation de stocks	(27 805)	(93)	(27 898)
Autres charges d'exploitation	(6 240)	(122)	(6 362)
Charges d'exploration	(96)	-	(96)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 987)	(186)	(4 173)
Autres produits	167	-	167
Autres charges	(132)	(427)	(559)
Coût de l'endettement financier brut	(594)	(4)	(598)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	-	-	-
Coût de l'endettement financier net	(594)	(4)	(598)
Autres produits financiers	163	-	163
Autres charges financières	(178)	-	(178)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	521	860	1 381
Charge d'impôt	(1 258)	(282)	(1 540)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 087	(242)	2 845
Part du Groupe	3 017	(217)	2 800
Intérêts ne conférant pas le contrôle	70	(25)	45

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	54 717	-	54 717
Droits d'accises	(6 317)	-	(6 317)
Produits des ventes	48 400	-	48 400
Achats, nets de variation de stocks	(32 567)	216	(32 351)
Autres charges d'exploitation	(6 766)	(107)	(6 873)
Charges d'exploration	(234)	-	(234)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 175)	(104)	(3 279)
Autres produits	465	116	581
Autres charges	(209)	(146)	(355)
Coût de l'endettement financier brut	(492)	(44)	(536)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(63)	-	(63)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(44)	(599)
Autres produits financiers	290	-	290
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	865	53	918
Charge d'impôt	(2 235)	(5)	(2 240)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 108	(21)	4 087
Part du Groupe	3 958	(1)	3 957
Intérêts ne conférant pas le contrôle	150	(20)	130

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

10) Evénements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événement postérieur à la clôture.