

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 30 septembre 2020

(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 2020 de TOTAL SE 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 2020 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2019, à l'exception des évolutions normatives applicables obligatoirement à compter du 1^{er} janvier 2020.

A partir du 1^{er} janvier 2020, le Groupe applique les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence. Ces amendements permettent de ne pas tenir compte des effets de la réforme des taux jusqu'à ce que la transition vers les nouveaux indices soit effective, et donc de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture. Le Groupe est en cours d'analyse des impacts futurs de ces changements d'indices.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 2020 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction Générale et peuvent donc être sensiblement révisés en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2019.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par les crises sanitaire et pétrolière décrites au paragraphe 7 *Autres risques et engagements*. Le Groupe a tenu compte de cet environnement dans ses estimations, notamment celles relatives aux stocks, aux dépréciations d'actifs, aux engagements envers le personnel et aux impôts sur le résultat.

Au deuxième trimestre, le Groupe a revu les scénarios de prix retenus pour ses tests de dépréciation, ces nouvelles hypothèses ont conduit à comptabiliser des dépréciations d'actifs sur la période. En cohérence avec sa nouvelle ambition climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, le Groupe a passé en revue ses actifs qui auraient pu être qualifiés de *stranded assets* et a ainsi décidé de déprécier ses actifs *oil sands* au Canada. Ces dépréciations et les hypothèses retenues sont présentées dans le paragraphe 3.4 *Dépréciations d'actifs*.

D'autre part, les stocks de produits pétroliers et pétrochimiques évalués selon la méthode FIFO (*First in First out*) subissent l'effet de la baisse significative des prix sur la période, principalement dans le secteur Raffinage Chimie.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction Générale du Groupe exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

2) Evolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ Integrated Gas, Renewables & Power

- Le 28 février 2020, TOTAL a finalisé l'acquisition de 37,4% de la société Adani Gas Limited, l'un des quatre principaux distributeurs de gaz en Inde. Pour atteindre 37,4% du capital d'Adani Gas Limited, TOTAL a lancé une offre publique d'achat le 14 octobre 2019 qui s'est terminée le 14 janvier 2020, puis a acquis dans un deuxième temps les actions complémentaires directement auprès d'Adani les 27 et 28 février 2020.

➤ Exploration-Production

- Le 31 mars 2020, TOTAL a finalisé la cession de sa filiale Total E&P Deep Offshore Borneo BV, qui possède 86,95 % du bloc CA1 situé à 100 km au large des côtes de Brunei, à Shell.
- Le 6 août 2020, TOTAL a finalisé la vente à NEO Energy d'actifs non stratégiques en mer du Nord britannique.

2.2) Projet de cessions

➤ Exploration-Production

- Le 30 juillet 2020, TOTAL a annoncé que sa filiale Total Gabon, détenue à 58%, a signé un accord avec Perenco en vue de céder ses participations dans 7 champs offshore matures non opérés, ainsi que ses intérêts et le rôle d'opérateur dans le terminal pétrolier du Cap Lopez. L'opération reste soumise à l'approbation des autorités gabonaises.

Au 30 septembre 2020, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 379 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 145 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

➤ Raffinage-Chimie

- Le 27 juillet 2020, TOTAL a signé un accord en vue de céder au groupe Prax la raffinerie de Lindsey ainsi que les actifs logistiques et l'ensemble des droits et obligations qui y sont associés.

Au 30 septembre 2020, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 188 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 281 millions de dollars.

3) Informations par secteur d'activité

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.

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* ;
- 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.

Éléments 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*.

Dans le cadre de ses activités de *trading*, TOTAL conclut par ailleurs 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.

Enfin, TOTAL souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

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.

3.1) Informations par secteur d'activité

9 mois 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 716	10 398	41 563	47 058	7	-	102 742
Chiffre d'affaires Groupe	12 909	1 375	13 218	259	83	(27 844)	-
Droits d'accises	-	-	(1 777)	(13 609)	-	-	(15 386)
Produits des ventes	16 625	11 773	53 004	33 708	90	(27 844)	87 356
Charges d'exploitation	(8 483)	(10 278)	(52 535)	(32 031)	(763)	27 844	(76 246)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14 498)	(1 958)	(1 466)	(743)	(56)	-	(18 721)
Résultat opérationnel	(6 356)	(463)	(997)	934	(729)	-	(7 611)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	691	645	(339)	46	160	-	1 203
Impôts du résultat opérationnel net	(299)	64	152	(346)	5	-	(424)
Résultat opérationnel net	(5 964)	246	(1 184)	634	(564)	-	(6 832)
Coût net de la dette nette							(1 407)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							106
Résultat net - part du groupe							(8 133)

9 mois 2020 (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	-	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	(88)	(367)	(1 685)	(347)	(91)	-	(2 578)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	(290)	-	-	-	(8 581)
Résultat opérationnel^(b)	(7 426)	(1 303)	(1 975)	(347)	(91)	-	(11 142)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	79	(356)	(486)	(11)	-	-	(774)
Impôts du résultat opérationnel net	88	381	408	100	12	-	989
Résultat opérationnel net^(b)	(7 259)	(1 278)	(2 053)	(258)	(79)	-	(10 927)
Coût net de la dette nette							(39)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							78
Résultat net - part du groupe							(10 888)

^(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 2020 (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	3 716	10 381	41 563	47 058	7	-	102 725
Chiffre d'affaires Groupe	12 909	1 375	13 218	259	83	(27 844)	-
Droits d'accises	-	-	(1 777)	(13 609)	-	-	(15 386)
Produits des ventes	16 625	11 756	53 004	33 708	90	(27 844)	87 339
Charges d'exploitation	(8 395)	(9 911)	(50 850)	(31 684)	(672)	27 844	(73 668)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 160)	(1 005)	(1 176)	(743)	(56)	-	(10 140)
Résultat opérationnel ajusté	1 070	840	978	1 281	(638)	-	3 531
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	612	1 001	147	57	160	-	1 977
Impôts du résultat opérationnel net	(387)	(317)	(256)	(446)	(7)	-	(1 413)
Résultat opérationnel net ajusté	1 295	1 524	869	892	(485)	-	4 095
Coût net de la dette nette							(1 368)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							28
Résultat net ajusté - part du groupe							2 755

9 mois 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 556	4 335	850	519	86	-	10 346
Désinvestissements	687	813	118	97	28	-	1 743
Flux de trésorerie d'exploitation	6 876	1 554	924	1 453	(1 678)	-	9 129

9 mois 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	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)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

3 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 142	1 995	13 607	16 397	1	-	33 142
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 475	17 116	11 193	25	(8 982)	27 217
Charges d'exploitation	(2 435)	(1 880)	(16 799)	(10 301)	(201)	8 982	(22 634)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(678)	(270)	(16)	-	(3 493)
Résultat opérationnel	768	253	(361)	622	(192)	-	1 090
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	251	225	(247)	14	(4)	-	239
Impôts du résultat opérationnel net	(243)	(266)	(51)	(187)	3	-	(744)
Résultat opérationnel net	776	212	(659)	449	(193)	-	585
Coût net de la dette nette							(404)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							21
Résultat net - part du groupe							202

3 ^{ème} trimestre 2020 (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	-	33	-	-	-	-	33
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	33	-	-	-	-	33
Charges d'exploitation	(51)	(49)	(48)	(6)	-	-	(154)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(290)	-	-	-	(290)
Résultat opérationnel^(b)	(51)	(16)	(338)	(6)	-	-	(411)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	8	(64)	(215)	(6)	-	-	(277)
Impôts du résultat opérationnel net	18	7	(18)	-	-	-	7
Résultat opérationnel net^(b)	(25)	(73)	(571)	(12)	-	-	(681)
Coût net de la dette nette							29
Intérêts ne conférant pas le contrôle							6
Résultat net - part du groupe							(646)

^(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 2020 (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	1 142	1 962	13 607	16 397	1	-	33 109
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 442	17 116	11 193	25	(8 982)	27 184
Charges d'exploitation	(2 384)	(1 831)	(16 751)	(10 295)	(201)	8 982	(22 480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(388)	(270)	(16)	-	(3 203)
Résultat opérationnel ajusté	819	269	(23)	628	(192)	-	1 501
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	243	289	(32)	20	(4)	-	516
Impôts du résultat opérationnel net	(261)	(273)	(33)	(187)	3	-	(751)
Résultat opérationnel net ajusté	801	285	(88)	461	(193)	-	1 266
Coût net de la dette nette							(433)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net ajusté - part du groupe							848

3 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 291	874	317	185	20	-	2 687
Désinvestissements	362	380	17	25	2	-	786
Flux de trésorerie d'exploitation	2 043	654	1 027	1 033	(406)	-	4 351

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

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

9 mois 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 725	17	102 742
Droits d'accises	(15 386)	-	(15 386)
Produits des ventes	87 339	17	87 356
Achats, nets de variation de stocks	(54 891)	(2 087)	(56 978)
Autres charges d'exploitation	(18 384)	(491)	(18 875)
Charges d'exploration	(393)	-	(393)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 140)	(8 581)	(18 721)
Autres produits	1 130	269	1 399
Autres charges	(409)	(400)	(809)
Coût de l'endettement financier brut	(1 643)	(3)	(1 646)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	36	(52)	(16)
Coût de l'endettement financier net	(1 607)	(55)	(1 662)
Autres produits financiers	741	-	741
Autres charges financières	(506)	(1)	(507)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 021	(642)	379
Produit (Charge) d'impôt	(1 174)	1 005	(169)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 727	(10 966)	(8 239)
Part du Groupe	2 755	(10 888)	(8 133)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(28)	(78)	(106)

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

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
Produit (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.

3^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	33 109	33	33 142
Droits d'accises	(5 925)	-	(5 925)
Produits des ventes	27 184	33	27 217
Achats, nets de variation de stocks	(16 942)	57	(16 885)
Autres charges d'exploitation	(5 399)	(211)	(5 610)
Charges d'exploration	(139)	-	(139)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 203)	(290)	(3 493)
Autres produits	310	147	457
Autres charges	(115)	(166)	(281)
Coût de l'endettement financier brut	(549)	2	(547)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	49	40	89
Coût de l'endettement financier net	(500)	42	(458)
Autres produits financiers	134	-	134
Autres charges financières	(165)	-	(165)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	352	(258)	94
Produit (Charge) d'impôt	(684)	(6)	(690)
Résultat net de l'ensemble consolidé	833	(652)	181
Part du Groupe	848	(646)	202
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(15)	(6)	(21)

(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
Produit (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.

3.3) Éléments d'ajustement

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

	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
3^{ème} trimestre 2020						
Effet de stock	-	-	95	(5)	-	90
Effet des variations de juste valeur	-	66	-	-	-	66
Charges de restructuration	(22)	(10)	-	-	-	(32)
Dépréciations exceptionnelles	-	-	(290)	-	-	(290)
Autres éléments	(29)	(72)	(143)	(1)	-	(245)
Total	(51)	(16)	(338)	(6)	-	(411)
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)
9 mois 2020						
Effet de stock	-	-	(1 509)	(239)	-	(1 748)
Effet des variations de juste valeur	-	(32)	-	-	-	(32)
Charges de restructuration	(32)	(28)	(7)	-	-	(67)
Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	(290)	-	-	(8 581)
Autres éléments	(56)	(290)	(169)	(108)	(91)	(714)
Total	(7 426)	(1 303)	(1 975)	(347)	(91)	(11 142)
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)

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 2020						
Effet de stock	-	-	10	(6)	-	4
Effet des variations de juste valeur	-	56	-	-	-	56
Charges de restructuration	(17)	(12)	(41)	-	-	(70)
Dépréciations exceptionnelles	-	-	(291)	(2)	-	(293)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(8)	(110)	(251)	(1)	27	(343)
Total	(25)	(66)	(573)	(9)	27	(646)
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)
9 mois 2020						
Effet de stock	-	-	(1 354)	(150)	-	(1 504)
Effet des variations de juste valeur	-	(23)	-	-	-	(23)
Charges de restructuration	(20)	(34)	(116)	-	-	(170)
Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	(291)	(2)	-	(8 394)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	43	(366)	(287)	(72)	(115)	(797)
Total	(7 249)	(1 252)	(2 048)	(224)	(115)	(10 888)
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

3.4) Dépréciations d'actifs

Les dépréciations portent sur certaines unités génératrices de trésorerie (UGT) pour lesquelles des indicateurs de perte de valeur ont été identifiés, en raison de l'évolution des conditions d'exploitation ou de l'environnement économique des activités concernées.

Pour réaliser ses tests de dépréciation d'actifs, TOTAL a établi en 2019 un scénario de prix du Brent qui vise à horizon 2050 un prix de 50\$/b en ligne avec le scénario 2019 « well below 2°C » de l'AIE. Ce scénario est décrit dans le document d'enregistrement universel (note 3 du Chapitre 8).

Compte tenu de l'évolution à la baisse du prix du baril en 2020, TOTAL a décidé de réviser les hypothèses de prix sur les prochaines années et a retenu pour le prix du Brent le profil suivant: 35\$/b en 2020, 40\$/b en 2021, 50\$/b en 2022, 60\$/b en 2023; les prix du gaz ont été ajustés en conséquence.

A plus long terme, TOTAL maintient son analyse selon laquelle la faiblesse des investissements dans le secteur des hydrocarbures depuis 2015 accentuée par la crise sanitaire et économique de 2020 va se traduire à horizon 2025 par une insuffisance de capacités de production au niveau mondial et un rebond des prix. Au-delà de 2030, compte tenu des évolutions technologiques notamment dans le domaine des transports, la demande de pétrole ne devrait plus connaître de croissance et les prix du Brent tendraient vers le prix long terme de 50\$/b, en ligne avec le scénario SDS de l'AIE 2019.

La moyenne de prix du Brent sur la période 2020-2050 s'établit ainsi à 56,8\$₂₀₂₀/b.

Pour la détermination des coûts opérationnels futurs, il a été pris en compte les technologies actuelles, la fluctuation du prix des services pétroliers en fonction de l'évolution des marchés et les programmes internes de maîtrise des coûts effectivement mis en œuvre.

Les flux de trésorerie futurs sont établis sur une période cohérente avec la durée de vie des actifs compris dans l'UGT. Ils sont établis après impôt et intègrent les risques spécifiques aux actifs. Ils sont actualisés à un taux de 7% après impôt, ce taux correspondant au coût moyen pondéré du capital du Groupe estimé à partir de données historiques de marché.

Les UGT du secteur Exploration-Production sont définies comme des champs ou groupements de champs d'hydrocarbures intégrant des actifs industriels permettant la production, le traitement et l'évacuation de ces hydrocarbures. Au titre des 9 premiers mois 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur des UGT du secteur Exploration-Production pour (1 878) millions de dollars en résultat opérationnel et (1 798) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées en 2020 concernent principalement les actifs *oil sands* du Canada.

Les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power sont des filiales ou groupes de filiales organisés par activité ou par zone géographique pertinente, et des champs ou groupements de champs pour les activités amont de GNL. Au titre des 9 premiers mois 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power pour (953) millions de dollars en résultat opérationnel et (829) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées concernent les actifs GNL en Australie.

Les UGT du secteur Raffinage-Chimie sont définies aux bornes des entités juridiques ayant des activités opérationnelles pour les activités de raffinage et de pétrochimie. Au titre des 9 premiers mois 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur les UGT de raffinage en France et au Royaume-Uni pour (290) millions de dollars en résultat opérationnel et (291) millions de dollars en résultat net part du Groupe.

Les UGT du secteur Marketing & Services sont des filiales ou groupes de filiales organisés par zone géographique pertinente. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Marketing & Services au titre des 9 premiers mois 2020.

Par ailleurs, en cohérence avec sa nouvelle ambition Climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, TOTAL a passé en revue ses actifs pétroliers pouvant être qualifiés de *stranded assets*, c'est-à-dire présentant des réserves de plus de 20 ans et des coûts de production élevés, dont la totalité des réserves pourraient donc ne pas être produites avant 2050. Les seuls projets concernés sont les projets *oil sands* canadiens de Fort Hills et Surmont.

TOTAL a décidé de ne prendre en compte pour les calculs de dépréciation sur ces deux actifs que les seules réserves prouvées – contrairement à la pratique générale qui considère les réserves dites prouvées et probables. Ceci conduit à une dépréciation exceptionnelle complémentaire de (5 460) millions de dollars en résultat opérationnel et (5 474) millions de dollars en résultat net part du Groupe.

Au total, les dépréciations d'actifs enregistrées sur les 9 premiers mois 2020 ont un impact de (8 581) millions de dollars sur le résultat opérationnel et (8 394) millions de dollars sur le résultat net part du Groupe, dont (6 988) millions de dollars sur les seuls actifs *oil sands* canadiens.

Ces dépréciations ont été qualifiées d'éléments d'ajustement du résultat opérationnel et du résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités du secteur Exploration-Production :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 1 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de (10)% du prix des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 2,9 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,7 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités des activités amont de GNL et des UGT incluant un goodwill significatif :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 0,8 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de (10)% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,9 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues directement par TOTAL SE)

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020 mise en œuvre depuis février 2018, la Société a procédé au rachat de ses propres actions jusqu'à l'annonce de la suspension du programme de rachat le 23 mars 2020, dans le contexte de la forte baisse des prix du pétrole brut.

Au cours de cette période, TOTAL SE a également racheté des actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions.

Au 30 septembre 2020, TOTAL SE détient ainsi directement 24 412 776 actions TOTAL, représentant 0,92% de son capital, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

Actions destinées à être annulées (1)	23 284 409
dont les actions rachetées au T4 2019	11 051 144
dont les actions rachetées au T1 2020	12 233 265
Actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions (2)	1 128 367
dont le plan 2018	1 064 436
dont des plans divers	63 931
Total autodétention (1)+(2)	24 412 776

Dividende

Le Conseil d'administration du 29 octobre 2020 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 à 0,66 euro, montant identique à celui des premier et deuxième acomptes. Ce troisième acompte sera détaché de l'action le 25 mars 2021 et mis en paiement en numéraire exclusivement le 1^{er} avril 2021.

Dividende 2020	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	4 mai 2020	29 juillet 2020	29 octobre 2020
Date de détachement	25 septembre 2020	4 janvier 2021	25 mars 2021
Date de paiement	2 octobre 2020	11 janvier 2021	1 ^{er} avril 2021

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 0,04 euros par action au 3^{ème} trimestre 2020 ((2,98) euro par action au 2^{ème} trimestre 2020 et 0,95 euro par action au 3^{ème} trimestre 2019). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,04 euros par action au 3^{ème} trimestre 2020 ((2,98) euro par action au 2^{ème} trimestre 2020 et 0,94 euro par action au 3^{ème} trimestre 2019).

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 septembre 2020 :

- TSDI 2,000% perpétuels et remboursables à partir de septembre 2030, possiblement dès juin 2030 en anticipation (1 000 millions d'euros).

Le Groupe a effectué une opération de rachat sur des TSDI en septembre 2020 :

- TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de février 2021 pour 703 millions d'euros ; l'encours résiduel de ces titres s'élève à 297 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 2020	9 mois 2019
Pertes et gains actuariels	(229)	(54)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	147	126
Effet d'impôt	86	13
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3 467	(3 994)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 471	(3 909)
Écart de conversion de consolidation	(2 770)	1 394
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(2 738)	1 449
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	32	55
Couverture de flux futurs	(930)	(575)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(877)	(533)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	53	42
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	35	50
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(3)	6
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(38)	(44)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 731)	326
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 741)	335
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(10)	9
Autres éléments	(4)	(4)
Effet d'impôt	252	176
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 148)	1 367
Total autres éléments du résultat global	(1 677)	(2 542)

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

(en millions de dollars)	9 mois 2020			9 mois 2019		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	(229)	53	(176)	(54)	16	(38)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	147	33	180	126	(3)	123
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3 467	-	3 467	(3 994)	-	(3 994)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 385	86	3 471	(3 922)	13	(3 909)
Écart de conversion de consolidation	(2 770)	-	(2 770)	1 394	-	1 394
Couverture de flux futurs	(930)	263	(667)	(575)	193	(382)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	35	(11)	24	50	(17)	33
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 731)	-	(1 731)	326	-	326
Autres éléments	(4)	-	(4)	(4)	-	(4)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 400)	252	(5 148)	1 191	176	1 367
Total autres éléments du résultat global	(2 015)	338	(1 677)	(2 731)	189	(2 542)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 1,491% de maturité avril 2027 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,952% de maturité mai 2031 (500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,994% de maturité avril 2032 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,618% de maturité mai 2040 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt 2,986% de maturité juin 2041 (800 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,127% de maturité mai 2050 (2 500 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,386% de maturité juin 2060 (800 millions de dollars).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 4,750% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars néo-zélandais) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars canadiens) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 30 points de base émis en 2014 et de maturité mars 2020 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 31 points de base émis en 2013 et de maturité mai 2020 (300 millions d'euros) ;
- Emprunt 4,450% émis en 2010 et de maturité juin 2020 (1 250 millions de dollars) ;
- Emprunt 1,875% émis en 2013 et de maturité juillet 2020 (750 millions d'euros) ;
- Emprunt Libor 3 mois Dollar + 75 points de base émis en 2013 et de maturité juillet 2020 (300 millions de dollars) ;
- Emprunt 5,000% émis en 2014 et de maturité septembre 2020 (100 millions de dollars néo-zélandais).

Par ailleurs, le Groupe a mis en place au cours du mois d'avril 2020 une nouvelle ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant initial de 6 350 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TOTAL). Au 30 septembre 2020, le solde de la ligne de crédit bancaire syndiquée s'élève à 3 646 millions de dollars.

6) Parties liées

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

Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2020.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, 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, autres que ceux mentionnés ci-après.

Crises sanitaire et pétrolière

Après un deuxième trimestre au cours duquel le Groupe a fait face à des circonstances exceptionnelles avec un prix du pétrole passé sous les 20 \$/b et un très fort ralentissement de l'activité mondiale lié à la crise sanitaire, le Groupe a bénéficié au cours du troisième trimestre d'un environnement plus favorable, avec un prix du pétrole supérieur à 40 \$/b grâce à la forte discipline des pays de l'OPEP+ et une reprise de la demande en produits pétroliers dans le transport routier. Cet environnement est toutefois contrasté avec des prix du gaz bas et des marges de raffinage très dégradées du fait de surcapacités de production au regard de la demande et de stocks élevés.

L'environnement pétrolier reste incertain et dépendra notamment de la vitesse de la reprise de la demande mondiale, affectée par la pandémie du Covid-19.

Le prix du pétrole s'est maintenu au-dessus de 40 \$/b depuis le mois de juin, soutenu par la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+ et par la baisse des productions d'hydrocarbures en Amérique du Nord. Dans ce contexte, compte tenu des quotas, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 inférieure à 2,9 Mbep/j.

Total anticipe de plus que la hausse du prix du pétrole observée sur les deuxième et troisième trimestres aura un impact positif sur son prix moyen de vente du GNL au quatrième trimestre, qui devrait s'établir à plus de 4 \$/Mbtu.

Dans l'Aval, depuis le début du quatrième trimestre, les marges européennes de raffinage se sont établies en moyenne au-dessus de 10 \$/t et restent fragiles compte tenu de la faiblesse de la demande en jet fuel qui pèse sur la valorisation de l'ensemble des distillats.

Dans ce contexte, le Groupe maintient la discipline forte sur les dépenses. Le Groupe dépassera en 2020 son programme de réduction des coûts opératoires avec plus de 1 G\$ d'économies. Les investissements nets s'établiront à moins de 13 G\$ en 2020, dont 2 G\$ sur les renouvelables et l'électricité.

La priorité du Groupe demeure la génération d'un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de soutenir le dividende et de maintenir un bilan solide. Les équipes du Groupe restent pleinement mobilisées sur les 4 priorités que sont HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

8) Evénements postérieurs à la clôture

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