

TotalEnergies
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 septembre 2021

(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 2021 de TotalEnergies SE et ses filiales (la Compagnie) 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 2021 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2020. Depuis le 1er janvier 2020, la Compagnie applique par anticipation les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence phase II. Ces amendements permettent notamment de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 2021 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 révisés sensiblement 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 2020.

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 de la Compagnie 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 de la Compagnie

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ **Exploration-Production**

- En juillet 2021, TotalEnergies, via sa filiale Total Venezuela, a transféré sa participation de 30,32% dans Petrocedefío S.A. à la Corporation Venezolana de Petróleos (CVP), une filiale de Petróleos de Venezuela (PDVSA). Cette opération, réalisée pour un montant symbolique en contrepartie d'une couverture de responsabilité générale liée à la participation passée et future de TotalEnergies dans Petrocedefío, a conduit dans les états financiers de TotalEnergies à la reconnaissance d'une moins-value de cession de 1,38 milliard de dollars au 30 juin 2021.

➤ **Integrated Gas, Renewables & Power**

- En janvier 2021, TotalEnergies a acquis une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL) auprès du groupe Adani. Adani Green Energy Limited (AGEL) est une filiale du groupe Adani qui possède 14,6 GW de projets d'énergie renouvelable en exploitation, en construction ou attribués, destinés à des contreparties de première qualité.
- En juillet 2021, TotalEnergies a conclu avec GIP Australia (GIP) un accord de tolling avec une date effective au 1er janvier 2021, portant sur les installations aval du projet Gladstone LNG détenues par sa filiale Total GLNG Australia (TGA). En vertu de cet accord, GIP a versé un montant de plus de 750 millions de dollars et percevra pendant 15 ans un revenu de tolling fixé à partir des volumes de la quote-part de gaz de TGA passant par les installations aval de traitement. TGA conserve le plein contrôle et la pleine propriété de sa participation de 27,5 % dans la joint-venture aval Gladstone LNG.

➤ **Raffinage-Chimie**

- En février 2021, TotalEnergies a finalisé la cession au groupe Prax de la raffinerie de Lindsey ainsi que les actifs logistiques et l'ensemble des droits et obligations qui y sont associés.

2.2) Projets de cessions

➤ **Exploration-Production**

- Le 30 juillet 2020, TotalEnergies 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 2021, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 400 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 176 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

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 TotalEnergies qui est revue par le principal décideur opérationnel de la Compagnie, 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 de la Compagnie s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration-Production. Il inclut notamment à compter de septembre 2021 les activités de neutralité carbone auparavant reportées dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power. Les données de l'information sectorielle relatives à l'exercice 2020 n'ont pas été retraitées en raison du caractère non significatif de l'impact de ce changement ;
- 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.

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 de la Compagnie.

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 TotalEnergies 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*, TotalEnergies conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de la Compagnie, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise 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 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 5 178 | 19 070 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 515 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 23 021 | 2 794 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 28 199 | 21 864 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 336 |
| Charges d'exploitation | (11 310) | (18 823) | (76 732) | (40 812) | (553) | 45 138 | (103 092) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 473) | (1 105) | (1 184) | (793) | (82) | - | (9 637) |
| Résultat opérationnel | 10 416 | 1 936 | 2 954 | 1 816 | (515) | - | 16 607 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (834) | 1 464 | 290 | 25 | 13 | - | 958 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (4 382) | (365) | (834) | (574) | 77 | - | (6 078) |
| Résultat opérationnel net | 5 200 | 3 035 | 2 410 | 1 267 | (425) | - | 11 487 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 024) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (268) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 10 195 |

| 9 mois 2021 (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 externe | - | (44) | - | - | - | - | (44) |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | (44) | - | - | - | - | (44) |
| Charges d'exploitation | (55) | (214) | 1 432 | 257 | - | - | 1 420 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (155) | (25) | - | - | - | (180) |
| Résultat opérationnel^(b) | (55) | (413) | 1 407 | 257 | - | - | 1 196 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (1 728) | (99) | 33 | (55) | (60) | - | (1 909) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 69 | 63 | (386) | (74) | 2 | - | (326) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (1 714) | (449) | 1 054 | 128 | (58) | - | (1 039) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 15 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (16) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (1 040) |

^(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 2021 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 5 178 | 19 114 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 559 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 23 021 | 2 794 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 28 199 | 21 908 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 380 |
| Charges d'exploitation | (11 255) | (18 609) | (78 164) | (41 069) | (553) | 45 138 | (104 512) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 473) | (950) | (1 159) | (793) | (82) | - | (9 457) |
| Résultat opérationnel ajusté | 10 471 | 2 349 | 1 547 | 1 559 | (515) | - | 15 411 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 894 | 1 563 | 257 | 80 | 73 | - | 2 867 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (4 451) | (428) | (448) | (500) | 75 | - | (5 752) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 6 914 | 3 484 | 1 356 | 1 139 | (367) | - | 12 526 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 039) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (252) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 11 235 |

| 9 mois 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 4 949 | 4 870 | 915 | 599 | 62 | - | 11 395 |
| Désinvestissements | 537 | 810 | 146 | 138 | 20 | - | 1 651 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 13 385 | 884 | 4 027 | 1 947 | (1 454) | - | 18 789 |

| 9 mois 2020 | Exploration | Integrated Gas, | Raffinage | Marketing | Holding | Éliminations | Total |
|---|--------------------|------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | - | Renewables | - | & | | de | |
| | Production | & Power | Chimie | Services | | consolidation | |
| Chiffre d'affaires externe | 3 716 | 10 398 | 41 563 | 47 058 | 7 | - | 102 742 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 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 TotalEnergies | | | | | | | (8 133) |

| 9 mois 2020 (éléments d'ajustements)^(a) | Exploration | Integrated Gas, | Raffinage | Marketing | Holding | Éliminations | Total |
|---|--------------------|------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------------|-----------------|
| (en millions de dollars) | - | Renewables | - | & | | de | |
| | Production | & Power | Chimie | Services | | consolidation | |
| Chiffre d'affaires externe | - | 17 | - | - | - | - | 17 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 TotalEnergies | | | | | | | (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 | - | - | (1 509) | (239) | - | | |
| - Sur le résultat opérationnel net | - | - | (1 357) | (169) | - | | |

| 9 mois 2020 (ajusté) | Exploration | Integrated Gas, | Raffinage | Marketing | Holding | Éliminations | Total |
|---|--------------------|------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | - | Renewables | - | & | | de | |
| | Production | & Power | Chimie | Services | | consolidation | |
| Chiffre d'affaires externe | 3 716 | 10 381 | 41 563 | 47 058 | 7 | - | 102 725 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 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 TotalEnergies | | | | | | | 2 755 |

| 9 mois 2020 | Exploration | Integrated Gas, | Raffinage | Marketing | Holding | Éliminations | Total |
|-----------------------------------|--------------------|------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------------|--------------|
| (en millions de dollars) | - | Renewables | - | & | | de | |
| | Production | & Power | Chimie | Services | | consolidation | |
| 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 |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 921 | 8 482 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 8 588 | 1 239 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 10 509 | 9 721 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (3 958) | (8 502) | (28 153) | (15 302) | (179) | 17 006 | (39 088) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 156) | (343) | (397) | (267) | (28) | - | (3 191) |
| Résultat opérationnel | 4 395 | 876 | 1 006 | 676 | (162) | - | 6 791 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 139 | 782 | 79 | 2 | 18 | - | 1 020 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 007) | (208) | (273) | (222) | 23 | - | (2 687) |
| Résultat opérationnel net | 2 527 | 1 450 | 812 | 456 | (121) | - | 5 124 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (372) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (107) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 4 645 |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 (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 externe | - | - | - | - | - | - | - |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | - | - | - | - | - | - |
| Charges d'exploitation | (32) | (152) | 301 | 44 | - | - | 161 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (7) | (12) | - | - | - | (19) |
| Résultat opérationnel^(b) | (32) | (159) | 289 | 44 | - | - | 142 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (246) | (3) | 5 | (12) | 2 | - | (254) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 79 | 4 | (84) | (14) | - | - | (15) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (199) | (158) | 210 | 18 | 2 | - | (127) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 5 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (2) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (124) |

^(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 | - | - | 309 | 56 | - | | |
| - Sur le résultat opérationnel net | - | - | 285 | 41 | - | | |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 921 | 8 482 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 8 588 | 1 239 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 10 509 | 9 721 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (3 926) | (8 350) | (28 454) | (15 346) | (179) | 17 006 | (39 249) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 156) | (336) | (385) | (267) | (28) | - | (3 172) |
| Résultat opérationnel ajusté | 4 427 | 1 035 | 717 | 632 | (162) | - | 6 649 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 385 | 785 | 74 | 14 | 16 | - | 1 274 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 086) | (212) | (189) | (208) | 23 | - | (2 672) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 726 | 1 608 | 602 | 438 | (123) | - | 5 251 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (377) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (105) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 4 769 |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 1 754 | 683 | 337 | 239 | 14 | - | 3 027 |
| Désinvestissements | 163 | 358 | 17 | 31 | 2 | - | 571 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 814 | (463) | 799 | 845 | (355) | - | 5 640 |

| 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 externe | 1 142 | 1 995 | 13 607 | 16 397 | 1 | - | 33 142 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 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 TotalEnergies | | | | | | | 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 externe | - | 33 | - | - | - | - | 33 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 TotalEnergies | | | | | | | (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 externe | 1 142 | 1 962 | 13 607 | 16 397 | 1 | - | 33 109 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 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 TotalEnergies | | | | | | | 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 |

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

| 9 mois 2021 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|----------------|--|---|
| Chiffre d'affaires | 145 559 | (44) | 145 515 |
| Droits d'accises | (16 179) | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 129 380 | (44) | 129 336 |
| Achats, nets de variation de stocks | (83 971) | 1 510 | (82 461) |
| Autres charges d'exploitation | (20 124) | (90) | (20 214) |
| Charges d'exploration | (417) | - | (417) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 457) | (180) | (9 637) |
| Autres produits | 749 | 27 | 776 |
| Autres charges | (451) | (1 111) | (1 562) |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 421) | - | (1 421) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 235 | 24 | 259 |
| Coût de l'endettement financier net | (1 186) | 24 | (1 162) |
| Autres produits financiers | 567 | - | 567 |
| Autres charges financières | (401) | - | (401) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 2 403 | (825) | 1 578 |
| Produit (Charge) d'impôt | (5 605) | (335) | (5 940) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 11 487 | (1 024) | 10 463 |
| Part TotalEnergies | 11 235 | (1 040) | 10 195 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 252 | 16 | 268 |

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

| 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 TotalEnergies | 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.

| 3^{ème} trimestre 2021 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|---------------|--|---|
| Chiffre d'affaires | 54 729 | - | 54 729 |
| Droits d'accises | (5 659) | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 49 070 | - | 49 070 |
| Achats, nets de variation de stocks | (32 574) | 230 | (32 344) |
| Autres charges d'exploitation | (6 548) | (69) | (6 617) |
| Charges d'exploration | (127) | - | (127) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (3 172) | (19) | (3 191) |
| Autres produits | 195 | - | 195 |
| Autres charges | (117) | (488) | (605) |
| Coût de l'endettement financier brut | (454) | - | (454) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 79 | 8 | 87 |
| Coût de l'endettement financier net | (375) | 8 | (367) |
| Autres produits financiers | 193 | - | 193 |
| Autres charges financières | (140) | - | (140) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 143 | 234 | 1 377 |
| Produit (Charge) d'impôt | (2 674) | (18) | (2 692) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 4 874 | (122) | 4 752 |
| Part TotalEnergies | 4 769 | (124) | 4 645 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 105 | 2 | 107 |

(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 TotalEnergies | 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.

3.3) Éléments d'ajustement

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 2021 | | | | | | |
| Effet de stock | - | - | 309 | 56 | - | 365 |
| Effet des variations de juste valeur | - | (122) | - | - | - | (122) |
| Charges de restructuration | (36) | (3) | (8) | - | - | (47) |
| Dépréciations exceptionnelles | - | (7) | (12) | - | - | (19) |
| Autres éléments | 4 | (27) | - | (12) | - | (35) |
| Total | (32) | (159) | 289 | 44 | - | 142 |
| 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) |
| 9 mois 2021 | | | | | | |
| Effet de stock | - | - | 1 449 | 262 | - | 1 711 |
| Effet des variations de juste valeur | - | (180) | - | - | - | (180) |
| Charges de restructuration | (36) | (13) | (16) | - | - | (65) |
| Dépréciations exceptionnelles | - | (155) | (25) | - | - | (180) |
| Autres éléments | (19) | (65) | (1) | (5) | - | (90) |
| Total | (55) | (413) | 1 407 | 257 | - | 1 196 |
| 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) |

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE
TotalEnergies

| | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Total |
|--|--------------------------------|---|--------------------------|----------------------------|--------------|-----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | |
| 3^{ème} trimestre 2021 | | | | | | |
| Effet de stock | - | - | 282 | 38 | - | 320 |
| Effet des variations de juste valeur | - | (119) | - | - | - | (119) |
| Charges de restructuration | 2 | (2) | (46) | 1 | 2 | (43) |
| Dépréciations exceptionnelles | - | (5) | (29) | (13) | - | (47) |
| Plus (moins) values de cession | (177) | - | - | - | - | (177) |
| Autres éléments | (19) | (28) | - | (11) | - | (58) |
| Total | (194) | (154) | 207 | 15 | 2 | (124) |
| - | | | | | | |
| 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) |
| 9 mois 2021 | | | | | | |
| Effet de stock | - | - | 1 208 | 176 | - | 1 384 |
| Effet des variations de juste valeur | - | (169) | - | - | - | (169) |
| Charges de restructuration | (83) | (14) | (117) | (42) | (58) | (314) |
| Dépréciations exceptionnelles | - | (185) | (42) | (13) | - | (240) |
| Plus (moins) values de cession | (1 556)* | - | - | - | - | (1 556) |
| Autres éléments | (60) | (70) | (9) | (6) | - | (145) |
| Total | (1 699) | (438) | 1 040 | 115 | (58) | (1 040) |
| *Dont 1 379 MUSD concernant la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedefio à PDVSA. | | | | | | |
| 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) |

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

| Actions destinées à la couverture de plans d'attribution d'actions de performance | |
|---|----------------|
| <i>dont le plan 2019</i> | 99 480 |
| <i>dont des plans divers</i> | 73 930 |
| Total autodétention | 173 410 |

Dividende

Le Conseil d'administration du 27 octobre 2021 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 à 0,66 euro par action, montant identique à celui des premier et deuxième acomptes. Ce troisième acompte sera détaché de l'action le 22 mars 2022 et mis en paiement exclusivement en numéraire le 1^{er} avril 2022.

| Dividende 2021 | Premier acompte | Deuxième acompte | Troisième acompte |
|---------------------|------------------------------|------------------|----------------------------|
| Montant | 0,66 € | 0,66 € | 0,66 € |
| Date de fixation | 28 avril 2021 | 28 juillet 2021 | 27 octobre 2021 |
| Date de détachement | 21 septembre 2021 | 3 janvier 2022 | 22 mars 2022 |
| Date de paiement | 1 ^{er} octobre 2021 | 13 janvier 2022 | 1 ^{er} avril 2022 |

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 1,46 euros par action au 3^{ème} trimestre 2021 (0,66 euro par action au 2^{ème} trimestre 2021 et 0,04 euro par action au 3^{ème} trimestre 2020). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,44 euros par action au 3^{ème} trimestre 2021 (0,66 euro par action au 2^{ème} trimestre 2021 et 0,04 euro par action au 3^{ème} trimestre 2020).

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

Titres subordonnés à durée indéterminée

TotalEnergies SE a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) en janvier 2021 :

- TSDI 1,625% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2028, possiblement dès octobre 2027 en anticipation (1 500 millions d'euros) ; et
- TSDI 2,125% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2033, possiblement dès juillet 2032 en anticipation (1 500 millions d'euros).

Suite aux deux opérations de rachats de TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de février 2021 (effectuées en avril 2019 et en septembre 2020 pour des montants d'un nominal de 1 500 millions d'euros et 703 millions d'euros respectivement), TotalEnergies SE a procédé le 26 février 2021 au remboursement intégral du montant nominal résiduel de cette tranche à sa date de première option de remboursement, pour un montant de 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 2021 | 9 mois 2020 |
|---|----------------|----------------|
| Pertes et gains actuariels | 446 | (229) |
| Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | (27) | 147 |
| Effet d'impôt | (149) | 86 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (5 302) | 3 467 |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (5 032) | 3 471 |
| Écart de conversion de consolidation | 3 037 | (2 770) |
| - Gains/(Pertes) de la période non réalisés | 3 198 | (2 738) |
| - Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | 161 | 32 |
| Couverture de flux futurs | 504 | (930) |
| - Gains/(Pertes) de la période non réalisés | 337 | (877) |
| - Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (167) | 53 |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | (2) | 35 |
| - Gains/(Pertes) de la période non réalisés | (39) | (3) |
| - Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (37) | (38) |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 635 | (1 731) |
| - Gains/(Pertes) de la période non réalisés | 634 | (1 741) |
| - Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (1) | (10) |
| Autres éléments | 1 | (4) |
| Effet d'impôt | (157) | 252 |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 4 018 | (5 148) |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (1 014) | (1 677) |

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

| (en millions de dollars) | 9 mois 2021 | | | 9 mois 2020 | | |
|---|----------------|--------------|----------------|----------------|------------|----------------|
| | Avant impôt | Impôt | Après impôt | Avant impôt | Impôt | Après impôt |
| Pertes et gains actuariels | 446 | (141) | 305 | (229) | 53 | (176) |
| Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | (27) | (8) | (35) | 147 | 33 | 180 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (5 302) | - | (5 302) | 3 467 | - | 3 467 |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (4 883) | (149) | (5 032) | 3 385 | 86 | 3 471 |
| Écart de conversion de consolidation | 3 037 | - | 3 037 | (2 770) | - | (2 770) |
| Couverture de flux futurs | 504 | (155) | 349 | (930) | 263 | (667) |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | (2) | (2) | (4) | 35 | (11) | 24 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 635 | - | 635 | (1 731) | - | (1 731) |
| Autres éléments | 1 | - | 1 | (4) | - | (4) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 4 175 | (157) | 4 018 | (5 400) | 252 | (5 148) |
| Total autres éléments du résultat global | (708) | (306) | (1 014) | (2 015) | 338 | (1 677) |

Intérêts ne conférant pas le contrôle

Comme indiqué dans la note 2.1, « Principales acquisitions et cessions de la période », TotalEnergies a conclu avec GIP Australia (GIP) un accord de tolling avec une date effective au 1er janvier 2021. En vertu de cet accord, GIP a versé un montant de plus de 750 millions de dollars. La participation de GIP est comptabilisée en intérêts ne conférant pas le contrôle.

5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie n'a procédé à aucune nouvelle émission d'emprunt obligataire senior au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2021.

La Compagnie a effectué trois remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2021 :

- Emprunt 4,125% émis en 2011 et de maturité janvier 2021 (500 millions de dollars)
- Emprunt 2,750% émis en 2014 et de maturité juin 2021 (1 000 millions de dollars)
- Emprunt 2,218% émis en 2019 et de maturité juillet 2021 (750 millions de dollars).

Par ailleurs, la Compagnie avait mis en place le 2 avril 2020 une 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 TotalEnergies SE).

La Compagnie a procédé le 1^{er} avril 2021 au remboursement intégral du solde de cette ligne de crédit bancaire syndiquée pour un montant de 2 646 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 2021.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TotalEnergies, 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 de TotalEnergies, autres que ceux mentionnés ci-après.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle TotalEnergies 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.

Mozambique

Compte tenu de l'évolution de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado au Mozambique, TotalEnergies a confirmé le 26 avril 2021 le retrait de l'ensemble du personnel du projet Mozambique LNG du site d'Afungi. Cette situation a conduit TotalEnergies, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

8) Evénements postérieurs à la clôture

Il n'existe pas d'événements post-clôture de nature à avoir une incidence significative sur les comptes de la Compagnie.