

TotalEnergies

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 31 mars 2023

(non auditée)

1) Base de préparation des comptes consolidés

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 31 mars 2023 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 31 mars 2023 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2022.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 31 mars 2023 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 2022.

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

➤ Integrated LNG

- Le 12 juin 2022, TotalEnergies s'est vu attribuer à l'issue d'un processus d'appel d'offres relatif à la sélection des partenaires pour le projet de gaz naturel liquéfié (GNL) North Field East (NFE) une participation de 25 % dans une nouvelle joint-venture (JV), aux côtés de la compagnie nationale QatarEnergy (75 %). Cette JV détiendra 25 % dans le projet NFE de 32 millions de tonnes par an de GNL (Mtpa), équivalent à un train de 8 Mtpa. La finalisation de l'acquisition de la participation dans ce projet a eu lieu au mois de janvier 2023.

➤ Integrated Power

- Le 26 octobre 2022, TotalEnergies (TTE) et Casa dos Ventos (CDV), le 1er développeur renouvelable du Brésil, ont annoncé la création d'une joint-venture (TTE 34%/CDV 66%) en vue de développer, construire et exploiter le portefeuille de projets renouvelables de Casa Dos Ventos. Ce portefeuille comprend 700 MW de capacité éolienne terrestre en exploitation, 1 GW d'éolien terrestre en construction, ainsi que 2,8 GW d'éolien terrestre et 1,6 GW de projets solaires dont le développement est à un stade avancé (COD¹ dans les 5 ans). De plus, cette nouvelle JV aura le droit d'acquérir les projets actuels et nouveaux qui sont ou seront développés par CDV une fois atteint leur stade d'exécution. Le montant de la transaction s'élève à un paiement de 0,5G\$ et un complément de prix jusqu'à 30M\$ pour l'acquisition de 34% des parts dans la JV. De plus, TotalEnergies aura la possibilité d'acquérir 15% supplémentaires de parts en 2027. La finalisation de cette transaction a eu lieu au mois de janvier 2023.

➤ Exploration-Production

- En mars 2023, TotalEnergies a signé un accord avec CEPASA pour acquérir ses actifs amont aux Émirats arabes unis avec une date d'effet au 1er janvier 2023. Les actifs concernés par la transaction sont :
 - une participation de 20 % dans la concession offshore de Satah Al Razboot (SARB), Umm Lulu, Bin Nasher et Al Bateel (SARB et Umm Lulu). La concession de SARB et Umm Lulu couvre deux champs *offshore* majeurs et est détenue à 60 % par ADNOC, aux côtés d'OMV (20 %). La concession est opérée par ADNOC Offshore.
 - une participation indirecte de 12,88 % dans la concession de Mubarraz, détenue par Abu Dhabi Oil Company Ltd (ADOC), via l'acquisition de 20 % du capital de Cosmo Abu Dhabi Energy Exploration & Production Co. Ltd (CEPAD), entreprise détenant une participation de 64,4 % dans ADOC. La concession de Mubarraz compte quatre champs *offshore* en production.

La transaction SARB et Umm Lulu a été finalisée le 15 mars 2023. L'acquisition de la participation dans Mubarraz reste soumise aux conditions préalables usuelles, y compris la finalisation de la documentation et les approbations définitives.

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

➤ Exploration & Production

- **Acquisition de participations dans la concession de SARB et Umm Lulu**

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

¹ Commercial Operation Date

2.3) Projets de cessions

Au 31 mars 2023, aucun des projets de cession présenté en « actifs détenus en vue de la vente » n'est significatif.

➤ Exploration & Production

En ligne avec sa stratégie bas carbone, TotalEnergies a annoncé en septembre 2022 son intention de sortir des sables bitumineux canadiens.

Au 31 mars 2023, la filiale TotalEnergies EP Canada n'est pas présentée comme un actif détenu en vue de la vente dans les comptes consolidés, les critères de classement de la norme IFRS 5 n'étant pas réunis.

➤ Marketing & Services

Le 16 mars 2023, TotalEnergies et Alimentation Couche-Tard ont signé des accords portant sur les réseaux de stations-service de TotalEnergies dans quatre pays européens. Dans ce cadre, il est prévu que TotalEnergies s'associe à Couche-Tard en Belgique et au Luxembourg et lui cède ses réseaux en Allemagne et aux Pays-Bas.

Ce projet de transaction est soumis aux conditions usuelles de réalisation, notamment la conduite de processus de consultation d'instances représentatives du personnel et l'obtention des autorisations requises des autorités de la concurrence.

Au 31 mars 2023, ce projet n'a pas d'impact sur les comptes consolidés.

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.

La croissance rentable dans les chaînes de valeur intégrées du GNL et de l'électricité sont deux axes clés de la stratégie de TotalEnergies.

Afin de donner une meilleure visibilité à ces activités, le Conseil d'administration de TotalEnergies a décidé qu'à compter du 1^{er} trimestre 2023 les résultats d'Integrated LNG et Integrated Power précédemment regroupés dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP) sont distingués en deux secteurs.

Une nouvelle structure de *reporting* de l'information financière par secteur d'activité est donc effective depuis le 1^{er} janvier 2023. Elle s'articule autour des cinq secteurs d'activités suivants :

- un secteur Integrated LNG qui couvre les activités de production et de négoce de GNL ainsi que les activités biogaz, hydrogène et négoce de gaz ;
- un secteur Integrated Power qui couvre les activités de génération, stockage, négoce d'électricité et distribution B2B-B2C de gaz et électricité ;
- un secteur Exploration-Production ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

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

Cette nouvelle information sectorielle a été préparée conformément à IFRS 8 et selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne suivi par le Comité exécutif de la Compagnie.

Concernant les secteurs Integrated LNG et Integrated Power, les principes de préparation de cette information sectorielle sont les suivants :

- La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité depuis 2022 a été entièrement incluse dans le secteur Integrated LNG.
- Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel du secteur Integrated LNG.
- Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel du secteur Integrated Power.

Compte tenu du changement de la structure de l'organisation interne de la Compagnie modifiant la composition des secteurs d'activités, les données de l'information sectorielle relatives aux exercices 2021 et 2022 ont été retraitées.

Eléments d'ajustement

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

1 ^{er} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	4 872	8 555	1 954	24 855	22 359	8	-	62 603
Chiffre d'affaires intersecteurs	5 999	1 685	10 728	9 061	120	57	(27 650)	-
Droits d'accises	-	-	-	(184)	(4 186)	-	-	(4 370)
Produits des ventes	10 871	10 240	12 682	33 732	18 293	65	(27 650)	58 233
Charges d'exploitation	(9 445)	(9 831)	(4 762)	(31 892)	(17 787)	(161)	27 650	(46 228)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(288)	(47)	(2 066)	(414)	(224)	(23)	-	(3 062)
Résultat opérationnel	1 138	362	5 854	1 426	282	(119)	-	8 943
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	804	(70)	68	52	243	(21)	-	1 076
Impôts du résultat opérationnel net	(205)	(111)	(3 398)	(325)	(119)	63	-	(4 095)
Résultat opérationnel net	1 737	181	2 524	1 153	406	(77)	-	5 924
Coût net de la dette nette								(293)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(74)
Résultat net - part TotalEnergies								5 557

1 ^{er} trimestre 2023 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	(76)	-	-	-	-	-	-	(76)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(76)	-	-	-	-	-	-	(76)
Charges d'exploitation	(300)	(70)	(8)	(424)	(101)	-	-	(903)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	(36)	-	-	-	(36)
Résultat opérationnel^(b)	(376)	(70)	(8)	(460)	(101)	-	-	(1 015)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4)	(111)	(73)	(37)	217	-	-	(8)
Impôts du résultat opérationnel net	45	(8)	(48)	32	10	-	-	31
Résultat opérationnel net^(b)	(335)	(189)	(129)	(465)	126	-	-	(992)
Coût net de la dette nette								8
Intérêts ne conférant pas le contrôle								-
Résultat net - part TotalEnergies								(984)

^(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	-	-	(415)	(87)	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(327)	(64)	-		

1 ^{er} trimestre 2023 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	4 948	8 555	1 954	24 855	22 359	8	-	62 679
Chiffre d'affaires intersecteurs	5 999	1 685	10 728	9 061	120	57	(27 650)	-
Droits d'accises	-	-	-	(184)	(4 186)	-	-	(4 370)
Produits des ventes	10 947	10 240	12 682	33 732	18 293	65	(27 650)	58 309
Charges d'exploitation	(9 145)	(9 761)	(4 754)	(31 468)	(17 686)	(161)	27 650	(45 325)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(288)	(47)	(2 066)	(378)	(224)	(23)	-	(3 026)
Résultat opérationnel ajusté	1 514	432	5 862	1 886	383	(119)	-	9 958
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	808	41	141	89	26	(21)	-	1 084
Impôts du résultat opérationnel net	(250)	(103)	(3 350)	(357)	(129)	63	-	(4 126)
Résultat opérationnel net ajusté	2 072	370	2 653	1 618	280	(77)	-	6 916
Coût net de la dette nette								(301)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(74)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies								6 541

1 ^{er} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 195	1 234	4 052	225	159	35	-	6 900
Désinvestissements	49	149	31	8	301	-	-	538
Flux de trésorerie d'exploitation	3 536	(1 285)	4 536	(851)	(673)	(130)	-	5 133

1 ^{er} trimestre 2022	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	5 507	6 787	2 151	31 008	23 149	4	-	68 606
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 498	521	13 818	9 277	267	63	(27 444)	-
Droits d'accises	-	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
Produits des ventes	9 005	7 308	15 969	40 093	18 952	67	(27 444)	63 950
Charges d'exploitation	(6 886)	(7 294)	(5 708)	(37 411)	(17 984)	(293)	27 444	(48 132)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(278)	(43)	(2 661)	(380)	(273)	(44)	-	(3 679)
Résultat opérationnel	1 841	(29)	7 600	2 302	695	(270)	-	12 139
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2 495)	(5)	242	156	(42)	108	-	(2 036)
Impôts du résultat opérationnel net	(261)	(33)	(3 863)	(525)	(225)	105	-	(4 802)
Résultat opérationnel net	(915)	(67)	3 979	1 933	428	(57)	-	5 301
Coût net de la dette nette								(250)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(107)
Résultat net - part TotalEnergies								4 944

1 ^{er} trimestre 2022 (éléments d'ajustements) ^(a)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	(3)	15	-	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(3)	15	-	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(107)	(10)	(791)	947	268	(132)	-	175
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(493)	-	(29)	(9)	-	(531)
Résultat opérationnel ^(b)	(110)	5	(1 284)	947	239	(141)	-	(344)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 948)	9	(14)	117	(3)	106	-	(3 733)
Impôts du résultat opérationnel net	10	1	262	(251)	(80)	20	-	(38)
Résultat opérationnel net ^(b)	(4 048)	15	(1 036)	813	156	(15)	-	(4 115)
Coût net de la dette nette								113
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(31)
Résultat net - part TotalEnergies								(4 033)

^(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	-	-	947	308	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	845	228	-

1 ^{er} trimestre 2022 (ajusté)	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	5 510	6 772	2 151	31 008	23 149	4	-	68 594
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 498	521	13 818	9 277	267	63	(27 444)	-
Droits d'accises	-	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
Produits des ventes	9 008	7 293	15 969	40 093	18 952	67	(27 444)	63 938
Charges d'exploitation	(6 779)	(7 284)	(4 917)	(38 358)	(18 252)	(161)	27 444	(48 307)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(278)	(43)	(2 168)	(380)	(244)	(35)	-	(3 148)
Résultat opérationnel ajusté	1 951	(34)	8 884	1 355	456	(129)	-	12 483
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 453	(14)	256	39	(39)	2	-	1 697
Impôts du résultat opérationnel net	(271)	(34)	(4 125)	(274)	(145)	85	-	(4 764)
Résultat opérationnel net ajusté	3 133	(82)	5 015	1 120	272	(42)	-	9 416
Coût net de la dette nette								(363)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(76)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies								8 977

1 ^{er} trimestre 2022	Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Investissements	290	1 149	1 971	228	140	9	-	3 787
Désinvestissements	844	171	283	27	79	5	-	1 409
Flux de trésorerie d'exploitation	2 219	(1 904)	5 768	1 107	898	(471)	-	7 617

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

1^{er} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	62 679	(76)	62 603
Droits d'accises	(4 370)	-	(4 370)
Produits des ventes	58 309	(76)	58 233
Achats, nets de variation de stocks	(37 479)	(872)	(38 351)
Autres charges d'exploitation	(7 752)	(33)	(7 785)
Charges d'exploration	(94)	2	(92)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 026)	(36)	(3 062)
Autres produits	77	264	341
Autres charges	(137)	(163)	(300)
Coût de l'endettement financier brut	(710)	-	(710)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	373	20	393
Coût de l'endettement financier net	(337)	20	(317)
Autres produits financiers	248	10	258
Autres charges financières	(183)	-	(183)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 079	(119)	960
Produit (Charge) d'impôt	(4 090)	19	(4 071)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 615	(984)	5 631
Part TotalEnergies	6 541	(984)	5 557
Intérêts ne conférant pas le contrôle	74	-	74

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

1^{er} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	68 594	12	68 606
Droits d'accises	(4 656)	-	(4 656)
Produits des ventes	63 938	12	63 950
Achats, nets de variation de stocks	(40 762)	1 114	(39 648)
Autres charges d'exploitation	(7 409)	(214)	(7 623)
Charges d'exploration	(136)	(725)	(861)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 148)	(531)	(3 679)
Autres produits	121	22	143
Autres charges	(269)	(2 021)	(2 290)
Coût de l'endettement financier brut	(462)	-	(462)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	155	214
Coût de l'endettement financier net	(403)	155	(248)
Autres produits financiers	119	84	203
Autres charges financières	(135)	-	(135)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 861	(1 818)	43
Produit (Charge) d'impôt	(4 724)	(80)	(4 804)
Résultat net de l'ensemble consolidé	9 053	(4 002)	5 051
Part TotalEnergies	8 977	(4 033)	4 944
Intérêts ne conférant pas le contrôle	76	31	107

(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

		Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)								
1^{er} trimestre 2023	Effet de stock	-	-	-	(415)	(87)	-	(502)
	Effet des variations de juste valeur	(376)	(70)	-	-	-	-	(446)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-	-
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	-	-	(45)	-	-	(45)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	(14)	-	(14)
	Autres éléments	-	-	(8)	-	-	-	(8)
Total		(376)	(70)	(8)	(460)	(101)	-	(1 015)
1^{er} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	-	947	308	-	1 255
	Effet des variations de juste valeur	(110)	22	-	-	-	-	(88)
	Charges de restructuration	-	(5)	-	-	-	-	(5)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	-	(1 284)	-	(69)	(9)	(1 362)
	Autres éléments	-	(12)	-	-	-	(132)	(144)
Total		(110)	5	(1 284)	947	239	(141)	(344)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE TotalEnergies

		Integrated LNG	Integrated Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)								
1^{er} trimestre 2023	Effet de stock	-	-	-	(325)	(66)	-	(391)
	Effet des variations de juste valeur	(331)	(103)	-	-	-	-	(434)
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-	-
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	-	-	(60)	-	-	(60)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	203	-	203
	Autres éléments	(4)	(86)	(85)	(78)	(13)	(36)	(302)
Total		(335)	(189)	(85)	(463)	124	(36)	(984)

1^{er} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	-	835	205	-	1 040
	Effet des variations de juste valeur	(100)	20	-	-	-	-	(80)
	Charges de restructuration	-	(3)	-	-	-	-	(3)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(3 948)	-	(1 032)	-	(72)	(9)	(5 061)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	-	-	14	(32)	-	89	71
Total		(4 048)	17	(1 018)	803	133	80	(4 033)

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

	31 décembre 2022	31 mars 2023
Nombre d'actions autodétenues	137 187 667	35 714 880
Pourcentage du capital social	5,24%	1,43%
<i>Dont actions acquises et destinées à être annulées</i>	128 869 261	32 238 645
<i>Dont actions affectées aux plans d'attribution d'actions de performance</i>	8 231 365	3 389 344
<i>Dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'attribution d'actions de performance ou d'options d'achat</i>	87 041	86 891

Le Conseil d'administration a, lors de sa réunion du 7 février 2023, décidé, sur autorisation de l'Assemblée générale extraordinaire du 25 mai 2022, d'annuler les 128 869 261 actions autodétenues rachetées au cours de l'exercice 2022.

Dividende

Le Conseil d'administration du 7 février 2023, après avoir arrêté les comptes sociaux de l'exercice 2022, a décidé de proposer à l'Assemblée générale du 26 mai 2023 la distribution d'un dividende ordinaire de 2,81 euros par action au titre de l'exercice 2022. Sous réserve de la décision de l'Assemblée générale, compte tenu des trois premiers acomptes sur dividende déjà décidés par le Conseil d'administration, le solde du dividende ordinaire au titre de l'exercice 2022 s'élèvera à 0,74 euro par action.

Dividende 2022	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,69 €	0,69 €	0,69 €	0,74 €
Date de fixation	27 avril 2022	27 juillet 2022	26 octobre 2022	26 mai 2023
Date de détachement	21 septembre 2022	2 janvier 2023	22 mars 2023	21 juin 2023
Date de paiement	3 octobre 2022	12 janvier 2023	3 avril 2023	3 juillet 2023

A la suite de ses décisions du 28 septembre 2022, le Conseil d'administration du 26 octobre 2022 a confirmé la distribution d'un acompte sur dividende exceptionnel d'un montant de 1 euro par action. Cet acompte a été détaché le 6 décembre 2022 et mis en paiement en numéraire le 16 décembre 2022.

Sous réserve de la décision l'Assemblée générale du 26 mai 2023, compte tenu de l'acompte sur dividende à titre exceptionnel au titre de l'exercice 2022 déjà versé, ce dividende exceptionnel de 1 euro par action ne donnera pas lieu au paiement d'un solde.

Acompte sur dividende exceptionnel

Montant par action	1 €
Date de détachement	6 décembre 2022
Date de paiement	16 décembre 2022

Sous réserve de l'approbation par l'Assemblée générale du 26 mai 2023, le dividende total (ordinaire plus exceptionnel) au titre de 2022 s'élèvera à 3,81 euros par action.

Le Conseil d'administration du 26 avril 2023 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2023 à 0,74 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 20 septembre 2023 et mis en paiement en numéraire le 2 octobre 2023.

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 2,08 euros par action au 1^{er} trimestre 2023 (1,30 euros par action au 4^{ème} trimestre 2022 et 1,67 euros par action au 1^{er} trimestre 2022). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 2,06 euros par action au 1^{er} trimestre 2023 (1,28 euros par action au 4^{ème} trimestre 2022 et 1,65 euros par action au 1^{er} trimestre 2022).

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

Titres subordonnés à durée indéterminée

TotalEnergies SE n'a procédé à aucune émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) au cours des trois premiers mois de l'exercice 2023.

TotalEnergies SE a annoncé qu'elle procédera au remboursement intégral du montant résiduel de 1 000 millions d'euros des TSDI 2,708% émis en octobre 2016, à leur date de première option de remboursement, le 5 mai 2023.

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2023	1 ^{er} trimestre 2022
Pertes et gains actuariels	3	-
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	4	3
Effet d'impôt	(8)	11
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 466	(1 750)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 465	(1 736)
Écart de conversion de consolidation	(1 250)	1 012
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 334)	1 012
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(84)	-
Couverture de flux futurs	1 202	(263)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 022	(151)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(180)	112
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(3)	49
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(12)	60
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(9)	11
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(98)	(84)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(91)	(97)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	7	(13)
Autres éléments	3	-
Effet d'impôt	(336)	53
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(482)	767
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	983	(969)

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2023			1 ^{er} trimestre 2022		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	3	(7)	(4)	-	-	-
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	4	-	4	3	11	14
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 466	-	1 466	(1 750)	-	(1 750)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 473	(7)	1 466	(1 747)	11	(1 736)
Écart de conversion de consolidation	(1 250)	-	(1 250)	1 012	-	1 012
Couverture de flux futurs	1 202	(337)	865	(263)	66	(197)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(3)	1	(2)	49	(13)	36
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(98)	-	(98)	(84)	-	(84)
Autres éléments	3	-	3	-	-	-
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(146)	(336)	(482)	714	53	767
Total autres éléments du résultat global	1 327	(343)	984	(1 033)	64	(969)

5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie n'a procédé à aucune nouvelle émission d'emprunt obligataire senior au cours des trois premiers mois de l'exercice 2023.

La Compagnie a effectué deux remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des trois premiers mois de l'exercice 2023 :

- Emprunt 2,700% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 et de maturité janvier 2023 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,125% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 (500 millions d'euros) et augmenté en 2013 (250 millions d'euros) formant une seule et même série (750 millions d'euros) et de maturité mars 2023.

Par ailleurs, la ligne de crédit de 8 milliards de dollars, mise en place en mars 2022, n'a pas été étendue et est donc arrivée à échéance en mars 2023.

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 trois premiers mois de l'exercice 2023.

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'Afunji. Cette situation a conduit TotalEnergies, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

8) Evénements postérieurs à la clôture

Le 26 avril 2023, le Conseil d'administration de TotalEnergies a accepté une offre de Suncor pour le rachat de ses actifs dans les sables bitumeux.

Suite à l'annonce du projet de *spin-off* de ses actifs canadiens, TotalEnergies a reçu plusieurs offres spontanées dont une de la part de Suncor Energy Inc pour l'acquisition de l'intégralité des titres de TotalEnergies EP Canada Ltd, offre qui s'est récemment concrétisée.

Dans le cadre de l'accord signé, Suncor devrait ainsi acquérir l'intégralité des titres de TotalEnergies EP Canada Ltd pour une considération comprenant un paiement comptant au *closing* de 5,5 milliards de dollars canadiens (soit environ 4,1 milliards de dollars américains) ainsi que des paiements additionnels pouvant atteindre un maximum de 600 millions de dollars canadiens (environ 450 millions de dollars américains) sous certaines conditions.

Ce montant est en ligne avec les valorisations comprises entre 5 et 6 milliards de dollars canadiens envisagées pour la cotation initiale de la société dans le cadre du projet de *spin-off* ; cette transaction constitue donc une alternative au *spin-off* envisagé, dans l'intérêt de la Compagnie et de ses actionnaires.

Cette transaction est soumise au non-exercice du droit de préemption des partenaires de TotalEnergies EP Canada Ltd et aux conditions usuelles de réalisation, notamment l'obtention des autorisations requises des autorités publiques. L'objectif de TotalEnergies et de Suncor est de finaliser la transaction avant la fin du 3^{ème} trimestre 2023.