

# TotalEnergies

## ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

### au 30 septembre 2024

(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 30 septembre 2024 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 2024 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2023.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 2024 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 2023.

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 février 2024, TotalEnergies et son partenaire SOCAR (State Oil Company of the Republic of Azerbaijan) ont finalisé la cession d'une participation de 15% chacun dans le champ gazier d'Absheron à ADNOC (Abu Dhabi National Oil Company). Suite à la finalisation de cette transaction, TotalEnergies détient une participation de 35% dans le champ gazier d'Absheron aux côtés de SOCAR (35%) et ADNOC (30%).

### ➤ **Integrated Power**

- En février 2024, TotalEnergies a finalisé l'acquisition de trois centrales à gaz représentant 1,5 GW de capacité de génération électrique au Texas auprès de la société américaine TexGen pour un investissement net de 635 millions de dollars.

### ➤ **Marketing & Services**

- En janvier 2024, TotalEnergies a finalisé la cession partielle des réseaux de distribution en Belgique et au Luxembourg et la cession totale aux Pays-Bas à Alimentation Couche-Tard pour 1,4 milliards de dollars.

## **2.2) Principaux regroupements d'entreprises**

### ➤ **Integrated Power**

#### **Acquisition de 1,5 GW de capacité de production d'électricité au Texas**

Conformément à la norme IFRS 3, TotalEnergies procède à l'évaluation de la juste valeur des actifs, passifs et passifs éventuels identifiables acquis, sur la base des informations disponibles. Une affectation provisoire du prix d'acquisition a été effectuée au premier trimestre après le *closing* de l'acquisition et sera finalisée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

## **2.3) Principaux projets de cessions**

### ➤ **Exploration-Production**

- Le 24 avril 2024, TotalEnergies a annoncé la signature par sa filiale TotalEnergies EP Congo, détenue à 85 %, d'un accord avec Trident Energy portant simultanément sur l'acquisition auprès de Trident Energy d'une participation supplémentaire de 10 % dans le permis Moho et sur la vente à Trident Energy d'une participation de 53,5 % dans les permis Nkossa et Nsoko II.

Au 30 septembre 2024, les actifs et passifs relatifs aux permis Nkossa et Nsoko II ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 362 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 216 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

- Le 17 juillet 2024, TotalEnergies a annoncé que sa filiale TotalEnergies EP Nigeria a signé un accord avec la société Chappal Energies portant sur la vente de sa participation de 10% dans les licences de production de la joint-venture SPDC (« JV SPDC ») au Nigéria.

Au 30 septembre 2024, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 1 199 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 866 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

### ➤ **Integrated Power**

- En août 2024, TotalEnergies a conclu un accord en vue de céder 50% de sa participation dans le capital de West Burton Energy dont la Compagnie a fait l'acquisition de la totalité du capital au troisième trimestre. West Burton Energy possède et opère la centrale à gaz « West Burton B », qui est située en Angleterre, dans le comté de Nottinghamshire, et qui est dotée de trois turbines à cycle combiné (CCGT) pour une capacité totale de 1,3 GW.

Au 30 septembre 2024, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 828 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 462 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 TotalEnergies, 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 structure de *reporting* de l'information financière par secteur d'activité s'articule autour des cinq secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration-Production qui englobe les activités d'exploration et de production de pétrole et de gaz naturel, menées dans environ 50 pays ;
- un secteur Integrated LNG qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris les activités de GNL amont et *midstream*) 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 d'électricité ;
- 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.

#### **Définition de l'indicateur publié**

##### Résultat Opérationnel Net Ajusté :

TotalEnergies mesure la performance de ses secteurs sur la base du résultat opérationnel net ajusté. Le résultat opérationnel net ajusté inclut le résultat opérationnel des secteurs après déduction des amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles hors droits miniers, des écarts de change et des plus ou moins-values sur cessions d'actifs, ainsi que de tous les autres produits et charges liés aux capitaux employés (dividendes des sociétés non consolidées, résultats de sociétés mises en équivalence et frais financiers capitalisés...), et après l'impôt applicable à tous ces éléments, et après retraitements des éléments d'ajustement décrits ci-dessous.

Les produits et charges constituant la différence entre le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net part de TotalEnergies sont les frais financiers relatifs à la dette financière nette, après l'impôt qui leur est applicable (coût net de la dette nette), les intérêts ne conférant pas le contrôle et les éléments d'ajustements.

Les éléments d'ajustement comprennent :

##### a) 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.

##### b) l'effet de stock

Conformément à IAS 2, TotalEnergies valorise ses stocks de produits pétroliers selon la méthode du FIFO (*First-in, First-out*) et celui des autres stocks selon la méthode PMP (Prix Moyen Pondéré). Selon la méthode FIFO, le stock est valorisé au coût historique d'acquisition ou de production plutôt qu'au coût de remplacement. En cas de volatilité des marchés de l'énergie, cette méthode de valorisation peut avoir un effet de distorsion important sur le résultat.

Par conséquent, 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.

#### c) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour les stocks du trading et les contrats de stockage, 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 TotalEnergies, 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.

### 3.1) Informations par secteur d'activité

9 mois 2024	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	4 159	6 995	15 990	71 975	62 901	22	-	162 042
Chiffre d'affaires intersecteurs	29 164	7 623	1 583	24 273	651	198	(63 492)	-
Droits d'accises	-	-	-	(591)	(12 956)	-	-	(13 547)
<b>Produits des ventes</b>	<b>33 323</b>	<b>14 618</b>	<b>17 573</b>	<b>95 657</b>	<b>50 596</b>	<b>220</b>	<b>(63 492)</b>	<b>148 495</b>
Charges d'exploitation	(14 370)	(11 099)	(16 400)	(92 808)	(48 779)	(756)	63 492	(120 720)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 148)	(925)	(316)	(1 192)	(643)	(86)	-	(9 310)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	285	1 503	(863)	(24)	1 367	18	-	2 286
Impôts du résultat opérationnel net	(6 303)	(785)	(185)	(275)	(311)	149	-	(7 710)
Ajustements <sup>(a)</sup>	(912)	(125)	(1 789)	(484)	1 232	(36)	-	(2 114)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>7 699</b>	<b>3 437</b>	<b>1 598</b>	<b>1 842</b>	<b>998</b>	<b>(419)</b>	-	<b>15 155</b>
Ajustements <sup>(a)</sup>								(2 114)
Coût net de la dette nette								(1 029)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(210)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>								<b>11 802</b>

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

La gestion des positions bilancielles (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est 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.

9 mois 2024	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Investissements	7 242	2 008	4 799	1 266	732	120	-	16 167
Désinvestissements	545	178	393	234	1 222	8	-	2 580
Flux de trésorerie d'exploitation	12 888	2 971	1 771	(24)	2 123	(1 382)	-	18 347

<b>9 mois 2023</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	4 939	9 036	19 987	76 831	67 083	15	-	177 891
Chiffre d'affaires intersecteurs	31 965	11 138	2 850	27 785	474	180	(74 392)	-
Droits d'accises	-	-	-	(625)	(13 086)	-	-	(13 711)
<b>Produits des ventes</b>	<b>36 904</b>	<b>20 174</b>	<b>22 837</b>	<b>103 991</b>	<b>54 471</b>	<b>195</b>	<b>(74 392)</b>	<b>164 180</b>
Charges d'exploitation	(15 271)	(16 280)	(20 976)	(98 532)	(52 208)	(668)	74 392	(129 543)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 159)	(848)	(184)	(1 291)	(669)	(72)	-	(9 223)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	63	1 634	(328)	116	291	43	-	1 819
Impôts du résultat opérationnel net	(7 724)	(593)	(238)	(1 014)	(528)	180	-	(9 917)
Ajustements <sup>(a)</sup>	(327)	(657)	(215)	(751)	205	(77)	-	(1 822)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>8 140</b>	<b>4 744</b>	<b>1 326</b>	<b>4 021</b>	<b>1 152</b>	<b>(245)</b>	<b>-</b>	<b>19 138</b>
Ajustements <sup>(a)</sup>								(1 822)
Coût net de la dette nette								(843)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(152)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>								<b>16 321</b>

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

La gestion des positions bilancielles (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est 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.

<b>9 mois 2023</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Investissements	9 298	2 555	4 256	1 138	685	93	-	18 025
Désinvestissements	756	262	629	174	378	4	-	2 203
Flux de trésorerie d'exploitation	12 823	5 740	2 935	3 132	198	(299)	-	24 529

<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2024</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	1 425	2 350	4 444	22 926	20 872	4	-	52 021
Chiffre d'affaires intersecteurs	9 633	2 017	424	7 927	218	58	(20 277)	-
Droits d'accises	-	-	-	(213)	(4 379)	-	-	(4 592)
<b>Produits des ventes</b>	<b>11 058</b>	<b>4 367</b>	<b>4 868</b>	<b>30 640</b>	<b>16 711</b>	<b>62</b>	<b>(20 277)</b>	<b>47 429</b>
Charges d'exploitation	(5 257)	(3 393)	(4 329)	(30 273)	(16 082)	(209)	20 277	(39 266)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 324)	(294)	(114)	(400)	(229)	(31)	-	(3 392)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	47	482	(274)	(79)	(29)	(38)	-	109
Impôts du résultat opérationnel net	(1 879)	(250)	(66)	40	(102)	117	-	(2 140)
Ajustements <sup>(a)</sup>	(837)	(151)	(400)	(313)	(95)	(23)	-	(1 819)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 482</b>	<b>1 063</b>	<b>485</b>	<b>241</b>	<b>364</b>	<b>(76)</b>	<b>-</b>	<b>4 559</b>
Ajustements <sup>(a)</sup>								(1 819)
Coût net de la dette nette								(379)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(67)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>								<b>2 294</b>

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

La gestion des positions bilancielles (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est 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.

<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2024</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Investissements	2 251	599	2 291	388	329	52	-	5 910
Désinvestissements	90	99	70	69	19	1	-	348
Flux de trésorerie d'exploitation	4 763	830	373	564	581	60	-	7 171

<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2023</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	1 551	2 144	5 183	27 127	23 012	-	-	59 017
Chiffre d'affaires intersecteurs	11 129	2 361	495	10 094	153	59	(24 291)	-
Droits d'accises	-	-	-	(210)	(4 394)	-	-	(4 604)
<b>Produits des ventes</b>	<b>12 680</b>	<b>4 505</b>	<b>5 678</b>	<b>37 011</b>	<b>18 771</b>	<b>59</b>	<b>(24 291)</b>	<b>54 413</b>
Charges d'exploitation	(5 347)	(3 038)	(4 811)	(34 598)	(17 749)	(231)	24 291	(41 483)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 976)	(283)	(86)	(483)	(204)	(23)	-	(3 055)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	10	358	(8)	61	(16)	81	-	486
Impôts du résultat opérationnel net	(2 437)	(251)	(86)	(502)	(247)	157	-	(3 366)
Ajustements <sup>(a)</sup>	(208)	(51)	181	90	132	(37)	-	107
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 138</b>	<b>1 342</b>	<b>506</b>	<b>1 399</b>	<b>423</b>	<b>80</b>	<b>-</b>	<b>6 888</b>
Ajustements <sup>(a)</sup>								107
Coût net de la dette nette								(305)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(14)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>								<b>6 676</b>

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

La gestion des positions bilancielles (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est 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.

<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2023</b>	<b>Exploration - Production</b>	<b>Integrated LNG</b>	<b>Integrated Power</b>	<b>Raffinage - Chimie</b>	<b>Marketing &amp; Services</b>	<b>Holding</b>	<b>Éliminations de consolidation</b>	<b>Total</b>
(en millions de dollars)								
Investissements	2 677	734	2 215	424	270	28	-	6 348
Désinvestissements	699	168	331	114	49	-	-	1 361
Flux de trésorerie d'exploitation	4 240	872	1 936	2 060	206	182	-	9 496



### 3.2) *Éléments d'ajustement*

Les principaux éléments d'ajustement des neuf premiers mois de l'exercice 2024 sont les suivants :

- 1) Un « Effet de stock » d'un montant de (595) millions de dollars en résultat opérationnel net pour les secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services ;
- 2) Des « Effet de variations de juste valeur » d'un montant de (695) millions de dollars en résultat opérationnel net pour les secteurs Integrated LNG et Integrated Power ;
- 3) Des « Dépréciations et provisions exceptionnelles » d'un montant de (1 751) millions de dollars en résultat opérationnel net constitué principalement des dépréciations liées aux participations minoritaires de la Compagnie dans les sociétés Sunpower et Maxeon pour le secteur Integrated Power et de celles liées à la sortie des blocs 11B/12B et 5/6/7 en Afrique du Sud pour le secteur Exploration-Production ;
- 4) Des « Plus-values de cession » pour un montant de 1 397 millions de dollars en résultat opérationnel net dégagées notamment suite à la cession partielle des réseaux de distribution en Belgique et au Luxembourg et la cession totale aux Pays-Bas pour le secteur Marketing & Services. Ce montant inclut la revalorisation des titres conservés et mis en équivalence en Belgique et au Luxembourg ;
- 5) Des « Autres éléments » pour un montant de (449) millions de dollars en résultat opérationnel net principalement constitués des impacts de la contribution sur rente inframarginale en France et des réajustements d'impôts différés liés à des changements de taux.

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

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT  
OPÉRATIONNEL NET

(en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2024</b>							
Effet de stock	-	-	-	(290)	(85)	-	(375)
Effet des variations de juste valeur	-	(49)	(35)	-	-	-	(84)
Charges de restructuration	-	-	-	-	(10)	-	(10)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(811)	-	(281)	(15)	-	-	(1 107)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(26)	(102)	(84)	(8)	-	(23)	(243)
<b>Total</b>	<b>(837)</b>	<b>(151)</b>	<b>(400)</b>	<b>(313)</b>	<b>(95)</b>	<b>(23)</b>	<b>(1 819)</b>
<b>3<sup>ème</sup> trimestre 2023</b>							
Effet de stock	-	-	-	466	157	-	623
Effet des variations de juste valeur	-	44	321	-	-	-	365
Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-	-
Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	-	(427)	(271)	-	-	(698)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(208)	(95)	287	(105)	(25)	(37)	(183)
<b>Total</b>	<b>(208)</b>	<b>(51)</b>	<b>181</b>	<b>90</b>	<b>132</b>	<b>(37)</b>	<b>107</b>
<b>9 mois 2024</b>							
Effet de stock	-	-	-	(460)	(135)	-	(595)
Effet des variations de juste valeur	-	(23)	(672)	-	-	-	(695)
Charges de restructuration	-	-	(11)	-	(10)	-	(21)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(811)	-	(925)	(15)	-	-	(1 751)
Plus (moins) values de cession	(9)	-	29	-	1 377	-	1 397
Autres éléments	(92)	(102)	(210)	(9)	-	(36)	(449)
<b>Total</b>	<b>(912)</b>	<b>(125)</b>	<b>(1 789)</b>	<b>(484)</b>	<b>1 232</b>	<b>(36)</b>	<b>(2 114)</b>
<b>9 mois 2023</b>							
Effet de stock	-	-	-	(193)	48	-	(145)
Effet des variations de juste valeur	-	(573)	393	-	-	-	(180)
Charges de restructuration	-	-	(5)	-	-	-	(5)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(123)	-	(773)	(331)	-	-	(1 227)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	203	-	203
Autres éléments	(204)	(84)	170	(227)	(46)	(77)	(468)
<b>Total</b>	<b>(327)</b>	<b>(657)</b>	<b>(215)</b>	<b>(751)</b>	<b>205</b>	<b>(77)</b>	<b>(1 822)</b>

## 4) Capitaux propres

### Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

	31 décembre 2023	30 septembre 2024
Nombre d'actions autodétenues	60 543 213	117 137 028
Pourcentage du capital social	2,51%	4,89%

Le Conseil d'administration a, lors de sa réunion du 6 février 2024, décidé, sur autorisation de l'Assemblée générale extraordinaire du 25 mai 2022, d'annuler 25 405 361 actions auto-détenues rachetées entre le 25 août 2023 et le 26 octobre 2023.

### Dividende

Le Conseil d'administration du 25 avril 2024 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2024 à 0,79 euro par action. Cet acompte a été détaché de l'action le 25 septembre 2024 et mis en paiement en numéraire le 1<sup>er</sup> octobre 2024.

De plus, le Conseil d'administration du 24 juillet 2024 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2024 à 0,79 euros par action, soit un montant identique à celui du premier acompte susvisé. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 2 janvier 2025 et mis en paiement en numéraire le 6 janvier 2025.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 30 octobre 2024 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2024 à 0,79 euro par action, soit un montant identique à celui des premier et deuxième acomptes susvisés. Ce troisième acompte sera détaché de l'action le 26 mars 2025 et mis en paiement le 1<sup>er</sup> avril 2025.

Dividende 2024	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte
Montant	0,79 €	0,79 €	0,79 €
Date de fixation	25 avril 2024	24 juillet 2024	30 octobre 2024
Date de détachement	25 septembre 2024	2 janvier 2025	26 mars 2025
Date de paiement	1 octobre 2024	6 janvier 2025	1 avril 2025

### 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 0,88 euros par action au 3<sup>ème</sup> trimestre 2024 (1,51 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2024 et 2,51 euros par action au 3<sup>ème</sup> trimestre 2023). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,87 euros par action au 3<sup>ème</sup> trimestre 2024 (1,51 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2024 et 2,49 euros par action au 3<sup>ème</sup> trimestre 2023).

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 au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2024.

En avril 2024, TotalEnergies SE a procédé au remboursement intégral du montant nominal de 1 500 millions d'euros de titres subordonnés à durée indéterminée portant un coupon de 1,750% émis en avril 2019, à leur date de première option de remboursement.

## Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	9 mois 2024	9 mois 2023
Pertes et gains actuariels	23	137
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	2	6
Effet d'impôt	10	(53)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	962	(452)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>997</b>	<b>(362)</b>
<b>Écart de conversion de consolidation</b>	<b>(835)</b>	<b>(95)</b>
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(700)	(182)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	135	(87)
<b>Couverture de flux futurs</b>	<b>1 387</b>	<b>2 197</b>
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 259	2 139
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(128)	(58)
<b>Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère</b>	<b>(19)</b>	<b>5</b>
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(33)	(16)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(14)	(21)
<b>Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt</b>	<b>(322)</b>	<b>(64)</b>
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(318)	(47)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	4	17
<b>Autres éléments</b>	<b>2</b>	<b>(5)</b>
<b>Effet d'impôt</b>	<b>(373)</b>	<b>(518)</b>
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(160)</b>	<b>1 520</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>837</b>	<b>1 158</b>

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

(en millions de dollars)	9 mois 2024			9 mois 2023		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	23	10	33	137	(52)	85
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	2	-	2	6	(1)	5
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	962	-	962	(452)	-	(452)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>987</b>	<b>10</b>	<b>997</b>	<b>(309)</b>	<b>(53)</b>	<b>(362)</b>
Écart de conversion de consolidation	(835)	-	(835)	(95)	-	(95)
Couverture de flux futurs	1 387	(378)	1 009	2 197	(517)	1 680
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(19)	5	(14)	5	(1)	4
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(322)	-	(322)	(64)	-	(64)
Autres éléments	2	-	2	(5)	-	(5)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>213</b>	<b>(373)</b>	<b>(160)</b>	<b>2 038</b>	<b>(518)</b>	<b>1 520</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>1 200</b>	<b>(363)</b>	<b>837</b>	<b>1 729</b>	<b>(571)</b>	<b>1 158</b>

## 5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie a procédé à l'émission d'un emprunt obligataire senior composé de 3 tranches sur le marché américain en avril 2024 :

- Tranche 1 à 5,150% émis par TotalEnergies Capital et de maturité avril 2034 (1 250 millions de dollars) ;
- Tranche 2 à 5,488% émis par TotalEnergies Capital et de maturité avril 2054 (1 750 millions de dollars) ;
- Tranche 3 à 5,638% émis par TotalEnergies Capital et de maturité avril 2064 (1 250 millions de dollars).

La Compagnie a procédé à l'émission d'un emprunt obligataire senior composé de 3 tranches sur le marché américain en septembre 2024 :

- Tranche 1 à 4,724% émis par TotalEnergies Capital et de maturité septembre 2034 (750 millions de dollars) ;
- Tranche 2 à 5,275 % émis par TotalEnergies Capital et de maturité septembre 2054 (1 000 millions de dollars) ;
- Tranche 3 à 5,425% émis par TotalEnergies Capital et de maturité septembre 2064 (1 250 millions de dollars).

La Compagnie a remboursé 4 emprunts obligataires seniors au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2024 :

- Emprunt à 5,125% émis par TotalEnergies Capital en 2009 et de maturité mars 2024 (950 millions d'euros) ;
- Emprunt à 3,700% émis par TotalEnergies Capital International en 2013 et de maturité janvier 2024 (1 000 millions de dollars) ;
- Emprunt à 3,750% émis par TotalEnergies Capital International en 2014 et de maturité avril 2024 (1 250 millions de dollars) ;
- Emprunt à 1,000% émis par TotalEnergies Capital international en 2014 et de maturité août 2024 (800 millions de francs suisses).

## **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 2024.

## **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 la compagnie 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 la compagnie 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, la compagnie 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 la Compagnie, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

### **Procédures judiciaires et d'arbitrage**

#### **- FERC**

L'Office of Enforcement of the U.S. Federal Energy Regulatory Commission (FERC) a lancé en 2015 une enquête en relation avec les activités de *trading* de gaz naturel aux États-Unis de TotalEnergies Gas & Power North America, Inc. (TGPNA), filiale américaine de TotalEnergies. Cette enquête portait sur des transactions réalisées par TGPNA sur le marché du gaz naturel entre juin 2009 et juin 2012. TGPNA a reçu une notification d'infraction présumée (*notice of alleged violations*) de la FERC le 21 septembre 2015. Le 28 avril 2016, la FERC a notifié à TGPNA et à deux de ses anciens employés, de même qu'à la Société et à TotalEnergies Gas & Power Ltd, une mise en cause (*order to show cause*) au titre des mêmes faits. Ce dossier a été renvoyé le 15 juillet 2021 devant le juge administratif de la FERC en vue de son instruction et examen au fond. TGPNA a saisi le tribunal fédéral de district du Texas en décembre 2022 en contestant la constitutionnalité de la procédure administrative de la FERC ; ce tribunal fédéral de district du Texas a ordonné la suspension de l'affaire au cours de 2023, dans l'attente de décisions de la Cour suprême des États-Unis dans d'autres affaires portant sur des questions constitutionnelles similaires. Le 27 juin 2024, la Cour Suprême a confirmé l'inconstitutionnalité de ce type de procédure administrative et la compétence du tribunal fédéral de district pour toute reprise de la procédure. La FERC a annulé en septembre 2024 sa procédure administrative (*Hearing order*) débutée en 2021 et précisé qu'aucune sanction contre les entités de la Compagnie ne serait prise sur la base de la mise en cause (*order to show cause*) de 2016, même si elle indique ne pas mettre fin à la procédure dans son intégralité. TGPNA conteste les faits qui lui sont reprochés.

#### **- Contentieux climatiques**

En France, la Société a été assignée en janvier 2020 devant le tribunal judiciaire de Nanterre par certaines associations et collectivités locales afin que soit complété son plan de vigilance par une identification détaillée des risques liés à un réchauffement planétaire au-delà de 1,5 °C et par l'indication du montant attendu des futures émissions de gaz à effet de serre liées aux activités de la Compagnie ainsi qu'à l'utilisation de ses produits par des tiers, et afin qu'il soit fait injonction à la Société de mettre fin à la recherche et à l'exploitation de nouveaux champs de pétrole ou de gaz, de réduire sa production de pétrole et de gaz à horizon 2030 et 2050 et de réduire ses émissions nettes de CO<sub>2</sub> directes et indirectes de 40% en 2040 par rapport à 2019. Cette action a été jugée irrecevable le 6 juillet 2023 par le tribunal judiciaire de Paris, auquel une nouvelle loi de procédure avait conduit à transférer l'affaire. Les demanderesse ont fait appel de ce jugement devant la cour d'appel de Paris, laquelle, dans un arrêt du 18 juin 2024 a jugé irrecevables 17 des 22 demandeurs ainsi que les mesures provisoires sollicitées, mais considéré comme recevable l'action engagée notamment sur le fondement de la loi sur le devoir de vigilance,

renvoyant l'affaire pour jugement au fond devant le tribunal judiciaire de Paris. TotalEnergies SE considère qu'elle a rempli ses obligations au regard de la loi française sur le devoir de vigilance. Une nouvelle action contre la Société, comportant des demandes en injonction similaires, a été introduite en mars 2024 en Belgique devant le tribunal de l'entreprise de Tournai.

En France, plusieurs associations ont assigné TotalEnergies SE dans le cadre d'actions civiles et pénales ayant pour objet de faire juger que la communication *corporate* de la Société ainsi que la campagne publicitaire diffusée depuis mai 2021 après le changement de nom de TotalEnergies, contiennent des allégations environnementales fausses ou de nature à induire le consommateur en erreur. TotalEnergies SE estime que ces accusations sont infondées.

En France encore, neuf actionnaires (deux sociétés et sept personnes physiques détenant ensemble quelques actions de la Société) ont assigné la Société le 4 juillet 2023 devant le tribunal de commerce de Nanterre pour solliciter l'annulation de la résolution n°3 votée par l'assemblée générale de la Société le 26 mai 2023 constatant le résultat de l'exercice 2022 et fixant le montant du dividende à distribuer pour l'exercice 2022. Les demandeurs allèguent essentiellement d'une insuffisante provision pour dépréciation d'actifs de TotalEnergies dans les comptes de l'exercice 2022, en raison d'une prise en compte prétendument insuffisante des risques et coûts futurs liés aux conséquences des émissions de gaz à effet de serre émis par ses clients (scope 3) et d'hypothèses de coût du carbone présentées comme trop faibles. La Société considère que cette action est sans fondement.

Aux États-Unis, plusieurs filiales américaines de la Société ont été assignées, parmi de nombreuses sociétés et associations professionnelles, dans le cadre de plusieurs « contentieux climatiques » visant à faire reconnaître l'existence d'une responsabilité juridique pour les émissions passées de gaz à effet de serre, et à indemniser les collectivités publiques demanderessees en particulier pour les coûts d'adaptation qui en résulteraient. La Société, qui a été assignée aux côtés de ses filiales dans certains de ces contentieux, considère que les tribunaux saisis ne sont pas compétents pour les juger, qu'elle dispose de nombreux arguments à faire valoir pour faire échec aux actions engagées, et considère que le comportement passé et actuel de la Compagnie ne constitue pas une faute de nature à entraîner sa responsabilité.

#### - Mozambique

En France, des victimes et ayants droit de personnes décédées ont déposé plainte à l'encontre de TotalEnergies SE en octobre 2023 auprès du Parquet de Nanterre, à la suite des événements perpétrés par des terroristes dans la ville de Palma en mars 2021. Cette plainte tend à établir la supposée responsabilité de la Société, sous les qualificatifs « d'homicide involontaire » et « non-assistance à personne en danger ». La Société conteste le bien-fondé de ces accusations en droit comme en fait<sup>1</sup>.

#### - Kazakhstan

Le 1<sup>er</sup> avril 2024, la République du Kazakhstan a déposé un mémoire en demande (*Statement of Claims*) dans le cadre d'un arbitrage auquel sont parties TotalEnergies EP Kazakhstan et ses partenaires au titre du contrat de partage de production relatif à la mer Caspienne nord. TotalEnergies EP Kazakhstan et ses partenaires contestent le bien-fondé des demandes formulées dans ce mémoire. Il n'est pas possible à cette date d'évaluer de manière fiable les éventuelles conséquences de cet arbitrage, notamment financières, pas plus que la date de leur mise en œuvre.

## **8) Événements 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.

---

<sup>1</sup> Se reporter au communiqué de presse publié par la Compagnie le 11 octobre 2023 contestant ces accusations.