

TotalEnergies

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 31 mars 2022

(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 2022 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 2022 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2021. 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 31 mars 2022 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 2021.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par le conflit Russo-Ukrainien décrit au paragraphe 7 Autres risques et engagements. La Compagnie a tenu compte de cet environnement dans ses estimations et a décidé de provisionner au 31 mars 2022 un montant de 4 095 millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2.

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 Gas, Renewables & Power

- Le 28 février 2022, TotalEnergies a été désigné vainqueur par le Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) de la concession maritime OCS-A 0538, à l'issue des enchères New York Bight organisées aux Etats-Unis.

Cet appel d'offres pour le développement d'une ferme éolienne en mer au large de New York et du New Jersey sur la côte Est des États-Unis a été obtenu pour un montant de 795 millions de dollars (100%) conjointement par TotalEnergies et EnBW.

Située jusqu'à 87 kilomètres des côtes, cette concession s'étend sur une zone de 341 kilomètres carrés qui doit permettre le développement d'au moins 3 GW de capacité de production, soit la fourniture en électricité de l'équivalent d'un million de foyers. Le projet a pour objectif une mise en service d'ici 2028.

➤ Exploration-Production

- En janvier 2022, TotalEnergies a annoncé sa décision d'initier le processus de retrait prévu aux contrats du champ de Yadana et de la société de transport MGTC au Myanmar, à la fois en tant qu'opérateur et en tant qu'actionnaire, et ce sans aucune contrepartie financière pour TotalEnergies. Ce retrait a été notifié aux partenaires de TotalEnergies dans Yadana et dans MGTC et sera effectif au plus tard à l'issue du délai de préavis de 6 mois prévu au contrat.

En conséquence, une dépréciation des actifs de la Compagnie avait été comptabilisée pour (201) millions de dollars en résultat opérationnel et (305) millions de dollars en résultat net part TotalEnergies dans les comptes au 31 décembre 2021.

- En février 2022, TotalEnergies a annoncé sa décision de ne pas approuver et de se retirer du projet North Platte en eaux profondes dans le Golfe du Mexique.

La décision de ne pas poursuivre ce projet a été prise car TotalEnergies dispose dans son portefeuille mondial de meilleures opportunités d'allocation de son capital.

La dépréciation des actifs relatifs à ce projet a été comptabilisée dans les comptes du premier trimestre 2022 pour un montant de 957 millions de dollars en résultat net part TotalEnergies.

2.2) Projets de cessions

Au 31 mars 2022, aucun des projets de cession présenté en « actifs détenus en vue de la vente » n'est significatif.

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 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 Exploration-Production. Il inclut notamment à compter de septembre 2021 les activités de neutralité carbone auparavant reportées dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power ;
- 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

1 ^{er} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	12 294	2 151	31 008	23 149	4	-	68 606
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
Produits des ventes	13 765	15 969	40 093	18 952	67	(24 896)	63 950
Charges d'exploitation	(11 632)	(5 708)	(37 411)	(17 984)	(293)	24 896	(48 132)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 661)	(380)	(273)	(44)	-	(3 679)
Résultat opérationnel	1 812	7 600	2 302	695	(270)	-	12 139
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2 500)	242	156	(42)	108	-	(2 036)
Impôts du résultat opérationnel net	(294)	(3 863)	(525)	(225)	105	-	(4 802)
Résultat opérationnel net	(982)	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) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	12	-	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	12	-	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(117)	(791)	947	268	(132)	-	175
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(493)	-	(29)	(9)	-	(531)
Résultat opérationnel^(b)	(105)	(1 284)	947	239	(141)	-	(344)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 939)	(14)	117	(3)	106	-	(3 733)
Impôts du résultat opérationnel net	11	262	(251)	(80)	20	-	(38)
Résultat opérationnel net^(b)	(4 033)	(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) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	12 282	2 151	31 008	23 149	4	-	68 594
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
Produits des ventes	13 753	15 969	40 093	18 952	67	(24 896)	63 938
Charges d'exploitation	(11 515)	(4 917)	(38 358)	(18 252)	(161)	24 896	(48 307)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 168)	(380)	(244)	(35)	-	(3 148)
Résultat opérationnel ajusté	1 917	8 884	1 355	456	(129)	-	12 483
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 439	256	39	(39)	2	-	1 697
Impôts du résultat opérationnel net	(305)	(4 125)	(274)	(145)	85	-	(4 764)
Résultat opérationnel net ajusté	3 051	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 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 439	1 971	228	140	9	-	3 787
Désinvestissements	1 015	283	27	79	5	-	1 409
Flux de trésorerie d'exploitation	315	5 768	1 107	898	(471)	-	7 617

1 ^{er} trimestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	5 502	1 514	19 201	17 513	7	-	43 737
Chiffre d'affaires intersecteurs	811	6 578	5 521	78	29	(13 017)	-
Droits d'accises	-	-	(405)	(4 699)	-	-	(5 104)
Produits des ventes	6 313	8 092	24 317	12 892	36	(13 017)	38 633
Charges d'exploitation	(5 218)	(3 068)	(22 933)	(12 076)	(167)	13 017	(30 445)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(471)	(2 183)	(391)	(255)	(25)	-	(3 325)
Résultat opérationnel	624	2 841	993	561	(156)	-	4 863
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	263	270	88	(34)	(28)	-	559
Impôts du résultat opérationnel net	(101)	(1 180)	(280)	(176)	38	-	(1 699)
Résultat opérationnel net	786	1 931	801	351	(146)	-	3 723
Coût net de la dette nette							(311)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(68)
Résultat net - part TotalEnergies							3 344

1 ^{er} trimestre 2021 (éléments d'ajustements) ^(a)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(35)	-	-	-	-	-	(35)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(35)	-	-	-	-	-	(35)
Charges d'exploitation	(8)	-	745	142	-	-	879
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(145)	-	-	-	-	-	(145)
Résultat opérationnel^(b)	(188)	-	745	142	-	-	699
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(49)	(46)	6	(35)	(40)	-	(164)
Impôts du résultat opérationnel net	38	2	(193)	(40)	2	-	(191)
Résultat opérationnel net^(b)	(199)	(44)	558	67	(38)	-	344
Coût net de la dette nette							6
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(9)
Résultat net - part TotalEnergies							341

^(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	-	-	746	137	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	606	98	-		

1 ^{er} trimestre 2021 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	5 537	1 514	19 201	17 513	7	-	43 772
Chiffre d'affaires intersecteurs	811	6 578	5 521	78	29	(13 017)	-
Droits d'accises	-	-	(405)	(4 699)	-	-	(5 104)
Produits des ventes	6 348	8 092	24 317	12 892	36	(13 017)	38 668
Charges d'exploitation	(5 210)	(3 068)	(23 678)	(12 218)	(167)	13 017	(31 324)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(326)	(2 183)	(391)	(255)	(25)	-	(3 180)
Résultat opérationnel ajusté	812	2 841	248	419	(156)	-	4 164
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	312	316	82	1	12	-	723
Impôts du résultat opérationnel net	(139)	(1 182)	(87)	(136)	36	-	(1 508)
Résultat opérationnel net ajusté	985	1 975	243	284	(108)	-	3 379
Coût net de la dette nette							(317)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(59)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							3 003

1 ^{er} trimestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	3 020	1 365	287	138	26	-	4 836
Désinvestissements	142	311	116	71	12	-	652
Flux de trésorerie d'exploitation	780	3 736	996	665	(579)	-	5 598

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

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.

1^{er} trimestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 772	(35)	43 737
Droits d'accises	(5 104)	-	(5 104)
Produits des ventes	38 668	(35)	38 633
Achats, nets de variation de stocks	(24 289)	891	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(6 868)	(12)	(6 880)
Charges d'exploration	(167)	-	(167)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 180)	(145)	(3 325)
Autres produits	416	(58)	358
Autres charges	(192)	(467)	(659)
Coût de l'endettement financier brut	(466)	-	(466)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	87	8	95
Coût de l'endettement financier net	(379)	8	(371)
Autres produits financiers	109	-	109
Autres charges financières	(130)	-	(130)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	520	361	881
Produit (Charge) d'impôt	(1 446)	(193)	(1 639)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 062	350	3 412
Part TotalEnergies	3 003	341	3 344
Intérêts ne conférant pas le contrôle	59	9	68

(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 Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)							
1^{er} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	947	308	-	1 255
	Effet des variations de juste valeur	(88)	-	-	-	-	(88)
	Charges de restructuration	(5)	-	-	-	-	(5)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	(1 284)	-	(69)	(9)	(1 362)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(12)	-	-	-	(132)	(144)
Total		(105)	(1 284)	947	239	(141)	(344)
1^{er} trimestre 2021	Effet de stock	-	-	746	137	-	883
	Effet des variations de juste valeur	(9)	-	-	-	-	(9)
	Charges de restructuration	(9)	-	-	-	-	(9)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(145)	-	-	-	-	(145)
	Autres éléments	(25)	-	(1)	5	-	(21)
Total		(188)	-	745	142	-	699

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE TotalEnergies

		Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)							
1^{er} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	835	205	-	1 040
	Effet des variations de juste valeur	(80)	-	-	-	-	(80)
	Charges de restructuration	(3)	-	-	-	-	(3)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(3 948)	(1 032)	-	(72)	(9)	(5 061)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	-	14	(32)	-	89	71
Total		(4 031)	(1 018)	803	133	80	(4 033)

1^{er} trimestre 2021	Effet de stock	-	-	599	90	-	689
	Effet des variations de juste valeur	(6)	-	-	-	-	(6)
	Charges de restructuration	(8)	(41)	(39)	(35)	(38)	(161)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(144)	-	-	-	-	(144)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(35)	3	(9)	4	-	(37)
Total		(193)	(38)	551	59	(38)	341

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

(1) Actions destinées à être annulées	19 179 676
(2) Actions destinées à la couverture de plans d'attribution d'actions de performance	205 983
<i>dont des plans divers</i>	<i>105 983</i>
<i>dont le plan 2020</i>	<i>100 000</i>
Total autodétention (1) + (2)	19 385 659

Le Conseil d'administration a, lors de sa réunion du 9 février 2022, décidé, sur autorisation de l'Assemblée générale extraordinaire du 26 mai 2017, d'annuler 30 665 526 actions autodétenues rachetées au cours de l'exercice 2021.

Dividende

TotalEnergies SE a procédé à la mise en paiement de trois acomptes sur dividende au titre de l'exercice 2021, chacun d'un montant de 0,66 euro par action.

Le Conseil d'administration a proposé à l'Assemblée générale des actionnaires du 25 mai 2022 de verser un dividende de 2,64 euros par action au titre de l'exercice 2021, soit un solde à distribuer de 0,66 euro par action en tenant compte de ces trois premiers acomptes. Le calendrier relatif au dividende au titre de l'exercice 2021 est le suivant :

Dividende 2021	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,66 €	0,66 €	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	28 avril 2021	28 juillet 2021	27 octobre 2021	25 mai 2022
Date de détachement	21 septembre 2021	3 janvier 2022	22 mars 2022	21 juin 2022
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2021	13 janvier 2022	1 ^{er} avril 2022	1 ^{er} juillet 2022

Le Conseil d'administration du 27 avril 2022 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 21 septembre 2022 et mis en paiement en numéraire le 3 octobre 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 1,67 euros par action au 1^{er} trimestre 2022 (1,88 euro par action au 4^{ème} trimestre 2021 et 1,03 euro par action au 1^{er} trimestre 2021). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,65 euros par action au 1^{er} trimestre 2022 (1,88 euro par action au 4^{ème} trimestre 2021 et 1,02 euro par action au 1^{er} trimestre 2021).

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

Titres subordonnés à durée indéterminée

Le 17 janvier 2022, TotalEnergies SE a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) :

- TSDI 2,000% perpétuels et remboursables à partir d'avril 2027, possiblement dès janvier 2027 en anticipation (1 000 millions d'euros) ; et
- TSDI 3,250% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2037, possiblement dès juillet 2036 en anticipation (750 millions d'euros).

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2022	1 ^{er} trimestre 2021
Pertes et gains actuariels	-	-
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	12
Effet d'impôt	11	(12)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 750)	(4 173)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 736)	(4 173)
Écart de conversion de consolidation	1 012	2 523
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 012	2 623
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	100
Couverture de flux futurs	(263)	504
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(151)	441
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	112	(63)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	49	-
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	60	(14)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	11	(14)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(84)	469
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(97)	467
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(13)	(2)
Autres éléments	-	1
Effet d'impôt	53	(157)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	767	3 340
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(969)	(833)

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2022			1 ^{er} trimestre 2021		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	-	-	-	-	-	-
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	11	14	12	(12)	-
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 750)	-	(1 750)	(4 173)	-	(4 173)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 747)	11	(1 736)	(4 161)	(12)	(4 173)
Écart de conversion de consolidation	1 012	-	1 012	2 523	-	2 523
Couverture de flux futurs	(263)	66	(197)	504	(157)	347
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	49	(13)	36	-	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(84)	-	(84)	469	-	469
Autres éléments	-	-	-	1	-	1
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	714	53	767	3 497	(157)	3 340
Total autres éléments du résultat global	(1 033)	64	(969)	(664)	(169)	(833)

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 2022.

La Compagnie a effectué deux remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des trois premiers mois de l'exercice 2022 :

- Emprunt 2,875% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 et de maturité février 2022 (1 000 millions de dollars)
- Emprunt 1,125% émis par TotalEnergies Capital Canada en 2014 et de maturité mars 2022 (1 000 millions d'euros).

Par ailleurs, la Compagnie a mis en place le 4 mars 2022 une ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant de 8 000 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TotalEnergies SE).

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 2022.

L'impact du conflit Russo-Ukrainien sur les transactions avec les parties liées en Russie est décrit dans le paragraphe 7 Autres risques et engagements.

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.

Conflit russo-ukrainien

Depuis le mois de février 2022, l'invasion de l'Ukraine par la Russie a conduit les autorités européennes et américaines à adopter plusieurs trains de mesures de sanctions visant des personnes et entités russes et biélorusses, ainsi que le secteur financier.

TotalEnergies participe dans ce pays à d'importants projets GNL (Yamal LNG et Arctic LNG 2) directement et via sa participation dans la société PAO Novatek, dont la production et la vente de GNL ne sont pas affectées de façon significative par les sanctions adoptées à ce jour.

En fonction de l'évolution du conflit russo-ukrainien et des mesures que les autorités européennes et américaines pourraient être amenées à prendre, les activités de TotalEnergies en Russie pourraient s'en trouver affectées à l'avenir.

TotalEnergies a annoncé, le 1er mars 2022, condamner l'agression militaire de la Russie envers l'Ukraine et vouloir mettre en œuvre les sanctions qu'elles qu'en soient les conséquences sur la gestion de ses actifs.

Le 22 mars 2022, TotalEnergies a annoncé que, compte tenu des incertitudes que font peser les sanctions technologiques et financières sur la capacité à réaliser le projet Arctic LNG 2 en cours de construction et de leur probable montée en puissance face à l'aggravation du conflit, TotalEnergies SE avait décidé de ne plus enregistrer de réserves prouvées au titre du projet Arctic LNG 2.

Depuis cette date, le 8 avril dernier, de nouvelles sanctions ont effectivement été adoptées par les autorités européennes, interdisant notamment l'exportation depuis le territoire de l'Union européenne de biens et technologies destinés à la liquéfaction du gaz naturel au profit d'une société russe. Il apparaît que ces nouvelles interdictions font peser des risques supplémentaires sur la capacité d'exécution du projet Arctic LNG 2.

En conséquence, TotalEnergies a décidé de provisionner au 31 mars 2022 un montant de 4 095 millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2.

8) Evénements postérieurs à la clôture

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