

TotalEnergies
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 septembre 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 30 septembre 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 30 septembre 2022 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2021. Depuis le 1^{er} janvier 2020, la Compagnie applique par anticipation les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence phase II. Ces amendements permettent notamment de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 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 provisionné au 31 mars 2022 un montant de (4 095) millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2. Au 30 juin 2022, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes une provision de (3 513) millions de dollars liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de sa participation dans Novatek et au 30 septembre 2022, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes une provision complémentaire de (3 056) millions de dollars.

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 États-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.
- En septembre 2022, TotalEnergies a finalisé avec Global Infrastructure Partners (GIP) l'acquisition de 50 % de Clearway Energy Group (CEG), le 5ème acteur américain des énergies renouvelables. Dans le cadre de cette transaction, GIP a reçu 1,6 milliard de dollars en cash et une participation de 50 % moins une action dans la filiale de TotalEnergies qui détient 50,5 % dans SunPower.
Ces transactions ont un impact de 1 391 millions de dollars sur le résultat net part TotalEnergies et au 30 septembre 2022, les participations TotalEnergies dans Clearway Energy Group (CEG) et dans la filiale de TotalEnergies qui détient 50,5 % dans SunPower sont consolidées par mise en équivalence. Cet impact est traité en élément d'ajustement.

➤ 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.
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.
Ce retrait est devenu effectif le 20 juillet 2022.
- 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.
- En avril 2022, TotalEnergies a finalisé l'acquisition des champs pétroliers pré-salifères d'Atapu et de Sépia, mis aux enchères par l'Agence nationale brésilienne du pétrole, du gaz naturel et des biocarburants (ANP) dans le cadre de l'appel d'offre ToR *Surplus (Transfer of Rights Surplus)* qui a eu lieu en décembre 2021.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

➤ Exploration & Production

• Transfert de participations sur les champs d'Atapu et de Sépia au Brésil

Petrobras a transféré le 26 avril 2022 à TotalEnergies une participation de 22,5 % dans le champ pétrolier pré-salifère d'Atapu. La production a débuté en 2020 et a atteint un plateau de 160 000 barils par jour avec une première unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO). Il est prévu de lancer le développement d'un deuxième FPSO, ce qui porterait la production globale du champ à environ 350 000 barils par jour.

Petrobras a également transféré le 27 avril 2022 à TotalEnergies une participation de 28 % dans le champ pétrolier pré-salifère de Sépia. La production a débuté en 2021 et vise un plateau de 180 000 barils par jour avec une première unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO). Il est prévu de lancer le développement d'un deuxième FPSO, ce qui porterait la production globale du champ à environ 350 000 barils par jour.

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.

2.3) Projets de cessions

Au 30 septembre 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

9 mois 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	34 070	7 342	94 968	76 024	13	-	212 417
Chiffre d'affaires intersecteurs	5 113	42 324	34 127	1 159	185	(82 908)	-
Droits d'accises	-	-	(538)	(12 522)	-	-	(13 060)
Produits des ventes	39 183	49 666	128 557	64 661	198	(82 908)	199 357
Charges d'exploitation	(33 277)	(18 348)	(119 790)	(61 807)	(1 063)	82 908	(151 377)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(943)	(6 772)	(1 140)	(757)	(104)	-	(9 716)
Résultat opérationnel	4 963	24 546	7 627	2 097	(969)	-	38 264
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 513	(6 069)	724	42	175	-	(3 615)
Impôts du résultat opérationnel net	(1 331)	(12 810)	(1 646)	(674)	259	-	(16 202)
Résultat opérationnel net	5 145	5 667	6 705	1 465	(535)	-	18 447
Coût net de la dette nette							(844)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(341)
Résultat net - part TotalEnergies							17 262

9 mois 2022 (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	(1 014)	(877)	951	411	(512)	-	(1 041)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14)	(546)	-	(35)	(9)	-	(604)
Résultat opérationnel^(b)	(993)	(1 423)	951	376	(521)	-	(1 610)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 182)	(6 900)	69	(14)	106	-	(9 921)
Impôts du résultat opérationnel net	65	39	(130)	(113)	118	-	(21)
Résultat opérationnel net^(b)	(4 110)	(8 284)	890	249	(297)	-	(11 552)
Coût net de la dette nette							269
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(91)
Résultat net - part TotalEnergies							(11 374)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	34 035	7 342	94 968	76 024	13	-	212 382
Chiffre d'affaires intersecteurs	5 113	42 324	34 127	1 159	185	(82 908)	-
Droits d'accises	-	-	(538)	(12 522)	-	-	(13 060)
Produits des ventes	39 148	49 666	128 557	64 661	198	(82 908)	199 322
Charges d'exploitation	(32 263)	(17 471)	(120 741)	(62 218)	(551)	82 908	(150 336)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(929)	(6 226)	(1 140)	(722)	(95)	-	(9 112)
Résultat opérationnel ajusté	5 956	25 969	6 676	1 721	(448)	-	39 874
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	4 695	831	655	56	69	-	6 306
Impôts du résultat opérationnel net	(1 396)	(12 849)	(1 516)	(561)	141	-	(16 181)
Résultat opérationnel net ajusté	9 255	13 951	5 815	1 216	(238)	-	29 999
Coût net de la dette nette							(1 113)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(250)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							28 636

9 mois 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	5 525	8 168	803	679	55	-	15 230
Désinvestissements	2 922	592	89	180	12	-	3 795
Flux de trésorerie d'exploitation	8 675	23 619	8 431	2 417	(1 393)	-	41 749

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

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

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	1 449	262	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	1 222	189	-		

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

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

3 ^{ème} trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	11 495	2 670	28 899	25 968	5	-	69 037
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 753	14 701	12 065	176	52	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(160)	(3 915)	-	-	(4 075)
Produits des ventes	13 248	17 371	40 804	22 229	57	(28 747)	64 962
Charges d'exploitation	(10 648)	(6 880)	(39 137)	(21 513)	(213)	28 747	(49 644)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(295)	(1 999)	(371)	(243)	(27)	-	(2 935)
Résultat opérationnel	2 305	8 492	1 296	473	(183)	-	12 383
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	3 190	(2 643)	219	(14)	(4)	-	748
Impôts du résultat opérationnel net	(777)	(5 071)	(255)	(153)	162	-	(6 094)
Résultat opérationnel net	4 718	778	1 260	306	(25)	-	7 037
Coût net de la dette nette							(289)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(122)
Résultat net - part TotalEnergies							6 626

3 ^{ème} trimestre 2022 (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	38	-	-	-	-	-	38
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	38	-	-	-	-	-	38
Charges d'exploitation	(291)	(4)	(771)	(230)	(79)	-	(1 375)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(7)	-	(2)	-	-	(9)
Résultat opérationnel^(b)	(253)	(11)	(771)	(232)	(79)	-	(1 346)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 315	(3 130)	(100)	(7)	-	-	(1 922)
Impôts du résultat opérationnel net	7	(298)	196	67	20	-	(8)
Résultat opérationnel net^(b)	1 069	(3 439)	(675)	(172)	(59)	-	(3 276)
Coût net de la dette nette							76
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(37)
Résultat net - part TotalEnergies							(3 237)

^(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	-	-	(771)	(239)	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(675)	(172)	-		

3 ^{ème} trimestre 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	11 457	2 670	28 899	25 968	5	-	68 999
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 753	14 701	12 065	176	52	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(160)	(3 915)	-	-	(4 075)
Produits des ventes	13 210	17 371	40 804	22 229	57	(28 747)	64 924
Charges d'exploitation	(10 357)	(6 876)	(38 366)	(21 283)	(134)	28 747	(48 269)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(295)	(1 992)	(371)	(241)	(27)	-	(2 926)
Résultat opérationnel ajusté	2 558	8 503	2 067	705	(104)	-	13 729
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 875	487	319	(7)	(4)	-	2 670
Impôts du résultat opérationnel net	(784)	(4 773)	(451)	(220)	142	-	(6 086)
Résultat opérationnel net ajusté	3 649	4 217	1 935	478	34	-	10 313
Coût net de la dette nette							(365)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(85)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							9 863

3 ^{ème} trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	3 214	2 069	242	251	21	-	5 797
Désinvestissements	1 441	246	6	29	-	-	1 722
Flux de trésorerie d'exploitation	4 390	9 083	3 798	939	(362)	-	17 848

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

3 ^{ème} trimestre 2021 (éléments d'ajustements) ^(a)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(152)	(32)	301	44	-	-	161
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7)	-	(12)	-	-	-	(19)
Résultat opérationnel^(b)	(159)	(32)	289	44	-	-	142
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3)	(246)	5	(12)	2	-	(254)
Impôts du résultat opérationnel net	4	79	(84)	(14)	-	-	(15)
Résultat opérationnel net^(b)	(158)	(199)	210	18	2	-	(127)
Coût net de la dette nette							5
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(2)
Résultat net - part TotalEnergies							(124)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	309	56	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	285	41	-		

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

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

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

9 mois 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	212 382	35	212 417
Droits d'accises	(13 060)	-	(13 060)
Produits des ventes	199 322	35	199 357
Achats, nets de variation de stocks	(128 294)	401	(127 893)
Autres charges d'exploitation	(21 718)	(717)	(22 435)
Charges d'exploration	(324)	(725)	(1 049)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 112)	(604)	(9 716)
Autres produits	713	1 552	2 265
Autres charges	(951)	(3 565)	(4 516)
Coût de l'endettement financier brut	(1 667)	-	(1 667)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	408	378	786
Coût de l'endettement financier net	(1 259)	378	(881)
Autres produits financiers	546	84	630
Autres charges financières	(383)	-	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	6 381	(7 992)	(1 611)
Produit (Charge) d'impôt	(16 035)	(130)	(16 165)
Résultat net de l'ensemble consolidé	28 886	(11 283)	17 603
Part TotalEnergies	28 636	(11 374)	17 262
Intérêts ne conférant pas le contrôle	250	91	341

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

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

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

3^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	68 999	38	69 037
Droits d'accises	(4 075)	-	(4 075)
Produits des ventes	64 924	38	64 962
Achats, nets de variation de stocks	(41 509)	(1 293)	(42 802)
Autres charges d'exploitation	(6 689)	(82)	(6 771)
Charges d'exploration	(71)	-	(71)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 926)	(9)	(2 935)
Autres produits	163	1 530	1 693
Autres charges	(153)	(768)	(921)
Coût de l'endettement financier brut	(633)	-	(633)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	219	108	327
Coût de l'endettement financier net	(414)	108	(306)
Autres produits financiers	196	-	196
Autres charges financières	(112)	-	(112)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 576	(2 684)	(108)
Produit (Charge) d'impôt	(6 037)	(40)	(6 077)
Résultat net de l'ensemble consolidé	9 948	(3 200)	6 748
Part TotalEnergies	9 863	(3 237)	6 626
Intérêts ne conférant pas le contrôle	85	37	122

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

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

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

3.3) Éléments d'ajustement

Les principaux éléments d'ajustement de la période sont les dépréciations et provisions exceptionnelles suivantes, en lien avec le conflit Russo-Ukrainien :

- Au premier trimestre, une provision de (4 095) millions de dollars en résultat net concernant notamment Arctic LNG 2
- Au deuxième trimestre, une provision de (3 513) millions de dollars en résultat net liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de la participation dans Novatek et au troisième trimestre, une provision complémentaire de (3 056) millions de dollars en résultat net.

Les éléments d'ajustement comprennent également un résultat de 1 391 millions de dollars dégagé sur la cession partielle de la participation de TotalEnergies dans sa filiale qui détient 50,5 % dans SunPower et sur la revalorisation de la quote-part conservée et consolidée par mise en équivalence.

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

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

(en millions de dollars)		Integrated	Exploration	Raffinage	Marketing	Holding	Total
		Gas, Renewables & Power	- Production	- Chimie	& Services		
3^{ème} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	(771)	(239)	-	(1 010)
	Effet des variations de juste valeur	(241)	-	-	-	-	(241)
	Charges de restructuration	(8)	-	-	-	-	(8)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	-	(7)	-	7	-	-
	Autres éléments	(4)	(4)	-	-	(79)	(87)
Total		(253)	(11)	(771)	(232)	(79)	(1 346)
3^{ème} trimestre 2021	Effet de stock	-	-	309	56	-	365
	Effet des variations de juste valeur	(122)	-	-	-	-	(122)
	Charges de restructuration	(3)	(36)	(8)	-	-	(47)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(7)	-	(12)	-	-	(19)
	Autres éléments	(27)	4	-	(12)	-	(35)
Total		(159)	(32)	289	44	-	142
9 mois 2022	Effet de stock	-	-	951	445	-	1 396
	Effet des variations de juste valeur	(926)	-	-	-	-	(926)
	Charges de restructuration	(30)	-	-	-	-	(30)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(18)	(1 337)	-	(58)	(9)	(1 422)
	Autres éléments	(19)	(86)	-	(11)	(512)	(628)
Total		(993)	(1 423)	951	376	(521)	(1 610)
9 mois 2021	Effet de stock	-	-	1 449	262	-	1 711
	Effet des variations de juste valeur	(180)	-	-	-	-	(180)
	Charges de restructuration	(13)	(36)	(16)	-	-	(65)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(155)	-	(25)	-	-	(180)
	Autres éléments	(65)	(19)	(1)	(5)	-	(90)
Total		(413)	(55)	1 407	257	-	1 196

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)						
3^{ème} trimestre 2022						
Effet de stock	-	-	(671)	(156)	-	(827)
Effet des variations de juste valeur	(224)	-	-	-	-	(224)
Charges de restructuration	(17)	-	-	-	-	(17)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(149)	(2 969)	-	-	-	(3 118)
Plus (moins) valeurs de cession	1 391	-	-	-	-	1 391
Autres éléments	11	(438)	-	-	(15)	(442)
Total	1 012	(3 407)	(671)	(156)	(15)	(3 237)
-						
3^{ème} trimestre 2021						
Effet de stock	-	-	282	38	-	320
Effet des variations de juste valeur	(119)	-	-	-	-	(119)
Charges de restructuration	(2)	2	(46)	1	2	(43)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(5)	-	(29)	(13)	-	(47)
Plus (moins) valeurs de cession	-	(177)	-	-	-	(177)
Autres éléments	(28)	(19)	-	(11)	-	(58)
Total	(154)	(194)	207	15	2	(124)
-						
9 mois 2022						
Effet de stock	-	-	902	304	-	1 206
Effet des variations de juste valeur	(855)	-	-	-	-	(855)
Charges de restructuration	(28)	-	-	-	-	(28)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(4 323)	(7 494)	-	(72)	(9)	(11 898)
Plus (moins) valeurs de cession	1 391	-	-	-	-	1 391
Autres éléments	(341)	(710)	(32)	(8)	(99)	(1 190)
Total	(4 156)	(8 204)	870	224	(108)	(11 374)
-						
9 mois 2021						
Effet de stock	-	-	1 208	176	-	1 384
Effet des variations de juste valeur	(169)	-	-	-	-	(169)
Charges de restructuration	(14)	(83)	(117)	(42)	(58)	(314)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(185)	-	(42)	(13)	-	(240)
Plus (moins) valeurs de cession	-	(1 556)*	-	-	-	(1 556)
Autres éléments	(70)	(60)	(9)	(6)	-	(145)
Total	(438)	(1 699)	1 040	115	(58)	(1 040)

*Dont 1 379 MUSD concernant la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

	31 décembre 2021	30 septembre 2022
Nombre d'actions autodétenues	33 841 104	94 357 781
Pourcentage du capital social	1,28%	3,60%
<i>Dont actions acquises et destinées à être annulées</i>	30 665 526	94 177 672
<i>Dont actions affectées aux plans d'attribution d'actions de performance</i>	3 103 018	91 335
<i>Dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'attribution d'actions de performance ou d'options d'achat</i>	72 560	88 774

Dividende

Le Conseil d'administration du 27 avril 2022 a décidé une augmentation des acomptes sur dividende de 5% et a fixé en conséquence le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action. Cet acompte a été détaché de l'action le 21 septembre 2022 et mis en paiement en numéraire le 3 octobre 2022.

De plus, le Conseil d'administration du 27 juillet 2022 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action, soit un montant identique à celui du premier acompte susvisé. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 2 janvier 2023 et mis en paiement en numéraire le 12 janvier 2023.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 26 octobre 2022 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action, soit un montant identique à celui des premier et deuxième acomptes au titre du même exercice. Ce troisième acompte sera détaché de l'action le 22 mars 2023 et mis en paiement en numéraire le 3 avril 2023.

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

Enfin, à 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 sera détaché de l'action le 6 décembre 2022 et mis en paiement en numéraire le 16 décembre 2022.

Acompte sur dividende exceptionnel

Montant par action	1 €
Date de détachement	6 décembre 2022
Date de paiement	16 décembre 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 2,52 euros par action au 3^{ème} trimestre 2022 (2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022 et 1,46 euros par action au 3^{ème} trimestre 2021). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 2,50 euros par action au 3^{ème} trimestre 2022 (2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022 et 1,44 euros par action au 3^{ème} 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).

Le 18 mai 2022, TotalEnergies SE a procédé au remboursement intégral du montant nominal résiduel de 1 750 millions d'euros des TSDI 3,875% émis en mai 2016, 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 2022	9 mois 2021
Pertes et gains actuariels	187	446
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	114	(27)
Effet d'impôt	(40)	(149)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(11 776)	(5 302)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(11 515)	(5 032)
Écart de conversion de consolidation	5 406	3 037
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	5 499	3 198
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	93	161
Couverture de flux futurs	4 217	504
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	4 801	337
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	584	(167)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	79	(2)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	49	(39)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(30)	(37)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 655	635
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2 609	634
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(46)	(1)
Autres éléments	(19)	1
Effet d'impôt	(1 483)	(157)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	10 855	4 018
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(660)	(1 014)

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

(en millions de dollars)	9 mois 2022			9 mois 2021		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	187	(49)	138	446	(141)	305
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	114	9	123	(27)	(8)	(35)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(11 776)	-	(11 776)	(5 302)	-	(5 302)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(11 475)	(40)	(11 515)	(4 883)	(149)	(5 032)
Écart de conversion de consolidation	5 406	-	5 406	3 037	-	3 037
Couverture de flux futurs	4 217	(1 463)	2 754	504	(155)	349
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	79	(20)	59	(2)	(2)	(4)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 655	-	2 655	635	-	635
Autres éléments	(19)	-	(19)	1	-	1
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	12 338	(1 483)	10 855	4 175	(157)	4 018
Total autres éléments du résultat global	863	(1 523)	(660)	(708)	(306)	(1 014)

5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie n'a procédé à aucune nouvelle émission d'emprunt obligataire senior au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2022.

La Compagnie a effectué quatre remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des neuf 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)
- Emprunt 2,250% émis par TotalEnergies Capital International en 2015 et de maturité juin 2022 (400 millions de livres sterling).
- Emprunt 3,125% émis par TotalEnergies Capital en 2010 et de maturité septembre 2022 (500 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 neuf 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 provisionné au 31 mars 2022 un montant de (4 095) millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2.

L'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de la participation de TotalEnergies dans Novatek a conduit la Compagnie à identifier des indices de perte de valeur. Les tests de dépréciation effectués au 30 juin 2022 puis au 30 septembre 2022 pour déterminer la valeur d'utilité sur la base des flux de trésorerie futurs, en prenant en compte des hypothèses reflétant l'impact des sanctions sur les flux de trésorerie futurs, ont conduit à inscrire dans les comptes de TotalEnergies une provision de (3 513) millions de dollars au 30 juin 2022 et une provision complémentaire de (3 056) millions de dollars au 30 septembre 2022.

Le 18 juillet 2022, TotalEnergies et Novatek se sont accordés en vue de la cession par TotalEnergies de la participation de 49% dans la société Terneftegaz qui exploite le champ de gaz et de condensats de Termokarstovoye en Russie. Cette cession a été finalisée le 15 septembre 2022.

Le tableau ci-dessous présente la contribution des actifs russes aux principaux indicateurs de résultat et de flux de trésorerie :

Actifs <i>Upstream</i> russes (M\$)	3^{ème} trimestre 2022	2^{ème} trimestre 2022	9 mois 2022	2021
Résultat net part TotalEnergies	(1 907)	(3 202)	(8 113)	1 995
Flux de trésorerie d'exploitation	349	368	748	1 163

Les capitaux employés¹ par TotalEnergies en Russie au 30 septembre 2022 ressortent à 6 110 millions de dollars après prise en compte d'une provision de (3 056) millions de dollars au troisième trimestre 2022.

8) Evénements postérieurs à la clôture

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

¹ Les capitaux employés sont composés des actifs immobilisés et du besoin en fonds de roulement, retraités de l'effet de stock, nets des impôts différés et provisions non courantes.