

JDA#61

LE JOURNAL DES ACTIONNAIRES

Automne 2019

DÉVELOPPEMENT

Projet d'acquisition
des actifs d'Anadarko
en Afrique

IMMERSION

Démarrage
de la bioraffinerie
de La Mède

INNOVATION

Total accélère
sur le digital

Augmentation
du dividende
de 5 à 6 % par an





© Surte Alexandre - Total

L'aval contribue significativement à la croissance du cash. Le Raffinage-Chimie se concentre sur le développement de la pétrochimie. Le Marketing & Services se développe sur des marchés de grande taille et en forte croissance. Ces deux secteurs investissent aussi dans de nouvelles activités bas carbone (biocarburants, bioplastiques, recyclage du plastique, bornes de recharge pour véhicules électriques, gaz naturel pour camions et navires...).

La transition énergétique verra le gaz, surtout le gaz naturel liquéfié (GNL), ainsi que l'électricité jouer un rôle croissant dans le mix énergétique. Total va porter ses ventes de GNL à 50 millions de tonnes en 2025, ce qui contribuera à multiplier par 2,5 entre 2018 et 2025 le cash-flow de l'activité intégrée du GNL. Dans l'électricité bas carbone, Total investira 1,5 à 2 milliards de dollars par an, notamment en Europe avec pour objectif 8 millions de clients à horizon 2025. Dans le reste du monde, Total vise à tirer parti de la forte croissance de la demande électrique en investissant dans la production d'électricité renouvelable. Cette stratégie sur le GNL et l'électricité contribue à l'ambition du Groupe de réduire de 15 % l'intensité carbone des produits énergétiques utilisés par ses clients entre 2015 et 2030.

En conclusion, Total bénéficiera d'une croissance de production de plus de 5 % par an entre 2018 et 2021, puis après une stabilisation en 2022 et 2023, d'une croissance de plus de 3 %. Le cash-flow du Groupe augmentera de plus de 5 milliards de dollars à horizon 2025 dans un environnement à 60 \$ par baril.

J'ai ainsi le plaisir de vous annoncer que le Conseil d'administration a décidé d'accélérer la croissance du dividende et ce dès l'acompte au titre du 3^e trimestre 2019 qui sera de 0,68 euro par action. Le Conseil d'administration s'est donné comme orientation pour les prochaines années une augmentation du dividende de 5 à 6 % par an.

Je vous remercie pour votre fidélité.

Patrick Pouyanné
Président-directeur général de Total

Chers Actionnaires

Lors de notre Journée Investisseurs du 24 septembre, nous avons détaillé la feuille de route de Total à horizon 2025 et confirmé la stratégie que nous mettons en œuvre pour une croissance profitable et durable au bénéfice de l'ensemble de nos parties prenantes, en tenant compte des évolutions des marchés de l'énergie. Face à leur volatilité, Total met l'accent sur l'excellence opérationnelle et la discipline financière de façon à maintenir un point mort cash organique avant dividende à moins de 30 \$ par baril et un bilan solide avec un taux d'endettement en dessous de 20 %. Le Groupe lance aussi un programme supplémentaire de réduction des coûts d'1 milliard de dollars d'ici à 2023, porté notamment par une ambition forte dans le domaine du digital. Les investissements nets seront maintenus à 16-18 milliards de dollars par an entre 2019 et 2023.

Dans le pétrole et le gaz, Total bénéficie d'un portefeuille important de projets profitables pour nourrir sa croissance post-2023 et lance plus de 800 000 barils équivalent pétrole par jour de production nouvelle. Total a démontré son agilité en réalisant des acquisitions à contre-cycle qui ont amélioré significativement la qualité du portefeuille. L'acquisition des actifs africains d'Anadarko s'inscrit dans cette stratégie et donne de la visibilité sur le futur du Groupe.

« La capacité du Groupe à assurer une croissance rentable et durable lui permet d'accélérer dès à présent la croissance de son dividende en visant 5 à 6 % par an. »

SOMMAIRE

- 02 ÉDITO** par Patrick Pouyanné
- 03 ACTUALITÉS** Les derniers faits marquants
- 04 CHIFFRES CLÉS** Le 3^e trimestre 2019 en chiffres
- 05 ANALYSE** par Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier du Groupe
- 06 DÉVELOPPEMENT** Projet d'acquisition des actifs d'Anadarko en Afrique
- 07 IMMERSION** Démarrage de la bioraffinerie de La Mède
- 08 INNOVATION** Total accélère sur le digital
- 09 VOS QUESTIONS**
- 10 POUR VOUS** Informations actionnaires

Japon **Solaire**

Mise en service en juin d'une deuxième centrale solaire à Miyako et lancement en octobre de la construction d'une troisième centrale solaire

à Miyagi. Ces projets sont en ligne avec l'ambition de Total de développer l'électricité bas carbone à travers le monde.



© Sunpower Japan



© Sovcomflot - Total

Russie **Gaz naturel liquéfié**

Lancement en septembre du projet majeur Arctic LNG 2 d'une capacité de production de 19,8 millions de tonnes par an. Ce projet s'appuie sur le succès de Yamal LNG et complète notre portefeuille en croissance de projets GNL compétitifs fondés sur des ressources géantes à bas coûts de production et destinées principalement aux marchés asiatiques. Première cargaison attendue en 2023.



Inde **Gaz naturel liquéfié**

Dans le cadre de sa stratégie de développement de nouveaux marchés gaziers, Total, deuxième acteur mondial du GNL, étend son partenariat avec le Groupe Adani, le plus grand conglomérat privé indien dans le domaine de l'énergie et des infrastructures en vue de contribuer au développement du marché indien du gaz naturel. Le partenariat entre Adani (50 %) et Total (50 %) concerne deux terminaux d'importation et regazéification de GNL, ainsi que la société Adani Gas Limited, un des 4 principaux distributeurs de gaz en Inde dont Adani détient 74,8 % et dont Total va acquérir 37,4 %.



© Johan Sverdrup

Norvège **Pétrole**

Démarrage en octobre du champ géant de Johan Sverdrup en Mer du Nord. Les réserves récupérables totales de Johan Sverdrup s'élèvent à 2,7 milliards de barils équivalent pétrole. C'est un des développements majeurs apportés au portefeuille de Total grâce à l'acquisition de Maersk Oil en 2018. La Norvège représente 8 % de la production mondiale du Groupe.

Monde **Recherche & Développement**

Signature en juillet avec IFP Energies Nouvelles (IFPEN) d'un partenariat stratégique de Recherche & Développement, incluant une convention de Chaire avec IFP School, sur le captage, stockage et utilisation du CO₂ (CCUS) ainsi que sur les technologies de réduction du CO₂ dans l'atmosphère. Un partenariat d'une durée de 5 ans, pour un montant de 40 millions d'euros.

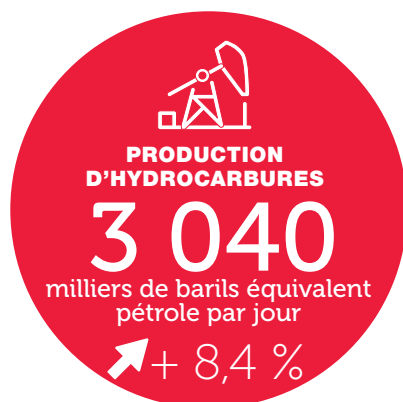
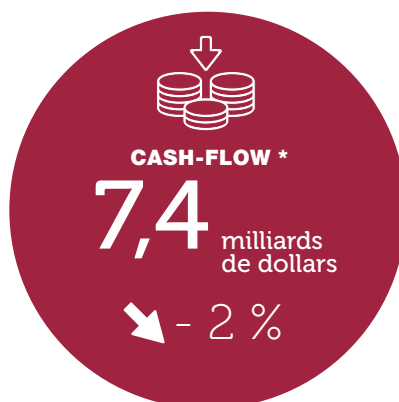


Retrouvez l'ensemble des communiqués de presse sur total.com dans la rubrique Médias.

CHIFFRES CLÉS du 3^e trimestre

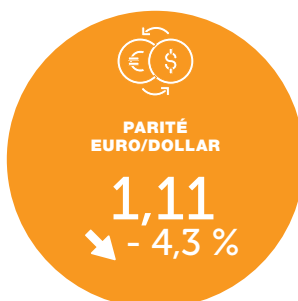
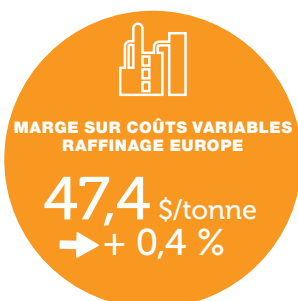
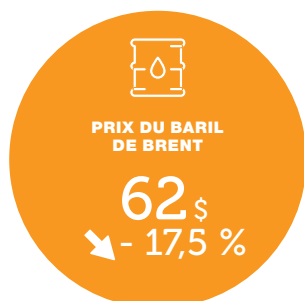
Retrouvez les principaux résultats du 3^e trimestre 2019 publiés le 30 octobre dernier et consultez les principaux indicateurs. Les variations sont exprimées par rapport au 3^e trimestre 2018.

Nos résultats



* Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)

Les indicateurs



ANALYSE

« Le Groupe continue à dégager des résultats solides malgré un environnement de prix marqué par un Brent en baisse de 18 % sur un an. »

Par Jean-Pierre Sbraire
Directeur Financier du Groupe



© Lurti Julien - Capa - Total

Le Groupe continue à dégager des résultats solides malgré un environnement de prix marqué par un Brent en baisse de 18 % sur un an à 62 dollars par baril en moyenne au troisième

trimestre et des prix du gaz en retrait de l'ordre de 55 % en Europe et en Asie.

En effet, le cash-flow (DACF) s'élève à 7,4 milliards de dollars, quasiment stable sur un an, grâce à la montée en puissance de projets fortement générateurs de cash pour une croissance de production de plus de 8 %. Ainsi le secteur iGRP voit son cash-flow sur les neuf premiers mois de l'année augmenter de près de 1 milliard de dollars porté par la croissance de 55 % de la production de GNL. Total a réduit ainsi son point mort cash organique avant dividende à moins de 25 dollars par baril. Dans ce contexte, le résultat net ajusté s'établit à 3,02 milliards de dollars sur le troisième trimestre et à près de 9 milliards de dollars sur les neuf premiers mois de l'année. La rentabilité des capitaux propres ressort à 10,3 %.

Dans l'Exploration-Production, le Groupe continue d'améliorer son portefeuille, notamment en Norvège avec le démarrage de Johan Sverdrup et, au Royaume-Uni, avec la montée en puissance de Culzean et la cession d'actifs matures à point mort élevé. Dans l'Exploration, le Groupe est devenu opérateur d'un nouveau bloc d'exploration au pré-sel à fort potentiel au Brésil et a participé à deux découvertes au Guyana.

Le Groupe poursuit sa stratégie dynamique de croissance dans le gaz naturel pour contribuer concrètement à la transition énergétique avec l'acquisition de la participation d'Anadarko dans Mozambique LNG, le lancement du projet Arctic LNG 2 en Russie et l'investissement sur le marché du gaz en partenariat avec le conglomérat Adani en Inde. Il poursuit également sa croissance dans l'électricité bas carbone avec 500 MW de nouveaux projets acquis en France au cours du trimestre, la construction d'une troisième centrale solaire au Japon et l'alliance avec la société Envision sur le marché de l'énergie solaire distribuée en Chine. La bonne performance de l'Aval qui s'appuie sur un portefeuille diversifié d'activités confirme l'efficacité du modèle intégré. La marge brute d'autofinancement de l'Aval s'établit à 2 milliards de dollars au troisième trimestre, en hausse de 14 % sur un an.

Total continue d'afficher une bonne solidité financière avec un taux d'endettement de 17,2 % hors leases (21,1 % y compris). Conformément à la décision du Conseil d'administration annoncée le 24 septembre, le Groupe accélère l'augmentation du dividende et distribuera un troisième acompte au titre de l'exercice 2019 d'un montant de 0,68 € par action, en hausse de 6 % par rapport à 2018. De plus, le Groupe a procédé à des rachats d'actions pour un montant de 1,15 milliard de dollars à fin septembre et rachètera un montant global de 1,75 milliard de dollars sur l'année 2019 compte tenu de la résilience de son cash-flow.

CASH-FLOW

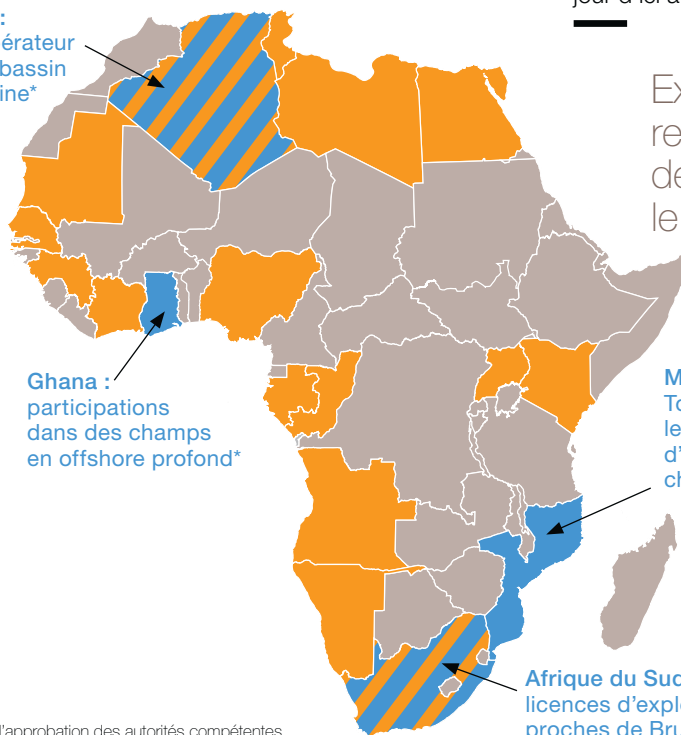
Total utilise le Debt-Adjusted Cash Flow (DACF) comme indicateur. Il est communément utilisé par les sociétés du secteur et il est suivi par les analystes financiers. Il traduit le montant des liquidités disponibles provenant des opérations du Groupe hors frais financiers.

Projet d'acquisition des actifs d'Anadarko en Afrique

Le projet d'acquisition des actifs d'Anadarko, pour 8,8 milliards de dollars, offre à Total l'opportunité de renforcer ses positions en Afrique, dans le gaz naturel liquéfié et dans l'offshore profond. Un projet qui est en bonne voie. Point d'étape.

Algérie :

Total opérateur dans le bassin du Berkine*



Ghana : participations dans des champs en offshore profond*

Exploration-Production : renforcement des positions de Total en Afrique, dans le GNL et l'offshore profond

Mozambique : Total opérateur depuis le 30 septembre 2019 d'un gigantesque champ de gaz

Afrique du Sud : licences d'exploration offshore proches de Brulpadda*

● Actifs de Total EP
● Actifs d'Anadarko

Total a signé au mois de mai un accord avec la société américaine Occidental, en vue de l'acquisition des actifs d'Anadarko en Afrique, dans l'éventualité du succès de l'offre d'Occidental pour le rachat d'Anadarko. Le succès était au rendez-vous pour Occidental qui a finalisé l'acquisition d'Anadarko le 8 août dernier. Total a finalisé à son tour la transaction avec Anadarko au Mozambique le 30 septembre 2019. La finalisation des autres acquisitions (Algérie, Ghana et Afrique du Sud) est en cours.

Au Mozambique, avec une participation de 26,5 % dans Area 1, Total est devenu opérateur d'un gigantesque champ de gaz qui recèle plus de 60 Tcf de ressources. Le lancement de deux trains de liquéfaction permettra de produire 12,9 millions de tonnes de GNL par an dont le démarrage est attendu en 2024. Area 1 pourrait générer 1 milliard de dollars de cash-flow *from operations* par an dès 2025 sur la base d'un baril à 60 dollars.

En Algérie, Total obtiendrait une participation de 24,5 % dans les blocs 404a et 208 dans le bassin du Berkine dans lesquels il est déjà partenaire à hauteur de 12,25 % et deviendrait ainsi opérateur d'actifs pétroliers fortement générateurs de cash-flow.

Au Ghana, Total pourrait acquérir des participations dans des champs en offshore profond.

En Afrique du Sud, Total obtiendrait des licences d'exploration proches de sa découverte de Brulpadda (voir le communiqué de presse sur total.com).

L'ensemble des actifs acquis représenterait 3 milliards de ressources et permettrait à Total d'augmenter sa production de 160 000 barils équivalent pétrole par jour d'ici à 2025.

* Soumis à l'approbation des autorités compétentes



© 4VENTS

Démarrage de la bioraffinerie de La Mède

La bioraffinerie de La Mède, située dans le sud de la France, a produit ses premiers litres de biocarburants en juillet dernier. Ce démarrage marque l'aboutissement de la reconversion d'une raffinerie d'hydrocarbures en une plateforme de nouvelles énergies. Le projet a bénéficié d'un investissement de 275 millions d'euros et permet de maintenir 250 emplois directs sur site.

La plateforme de La Mède comprend :

- Une bioraffinerie
- Une ferme solaire
- Une unité de production d'AdBlue
- Une plateforme de logistique et de stockage
- Un centre de formation sur installations réelles



LA FERME SOLAIRE DE LA MÈDE, d'une capacité de 8 MW, peut alimenter 13 000 habitants.

© Imre Nédirm - Total



© Imre Nédirm - Total

LE CENTRE DE FORMATION sur installations réelles, baptisé Oleum Sud, propose des formations pour développer et évaluer les compétences du personnel des industries dans les domaines de la production, de l'exploitation, de la maintenance et de la sécurité. Il accueille 2 500 stagiaires par an.

L'UNITÉ DE PRODUCTION D'ADBLUE a une capacité de 50 000 m³ par an. L'AdBlue est un additif qui permet de réduire les émissions d'oxydes d'azote des poids lourds.

La bioraffinerie a une capacité de production de 500 000 tonnes d'HVO, un biocarburant de qualité premium. Elle produira du biodiesel. La bioraffinerie de La Mède a été conçue pour pouvoir traiter tout type d'huiles. Ainsi, les biocarburants seront produits :

- pour 60-70 % à partir d'huiles végétales 100 % durables (colza, palme, tournesol, etc.) ;
- pour 30-40 % à partir de retraitement de déchets (graisses animales, huiles de cuisson, huiles résiduelles, etc.) dans une logique d'économie circulaire.

Toutes les huiles utilisées seront certifiées durables selon les critères définis par l'Union Européenne. Par ailleurs, dans le cadre de son approvisionnement en huile de palme, Total va plus loin et a mis en place un dispositif de contrôle renforcé de la durabilité et de respect des Droits de l'Homme.

Total accélère sur le digital

Un gain de 1,5 milliard de dollars par an à horizon 2025 grâce au digital : c'est l'objectif que Total a annoncé au mois de septembre. Après avoir posé des bases solides en mettant en place les socles technologiques et en sensibilisant ses métiers opérationnels, le Groupe accélère sur le digital pour aller chercher plus de valeur.

Total s'est fixé l'objectif de réaliser un gain de 1,5 milliard de dollars par an à horizon 2025 grâce au digital. Pour ce faire le Groupe crée une Digital Factory qui verra le jour en 2020 et qui viendra renforcer les activités digitales existantes. Concrètement, une nouvelle structure entièrement dédiée au digital va être mise en place. Environ 300 personnes vont travailler ensemble au cœur de Paris pour construire rapidement des solutions qui pourront être déployées sur les sites de Total. Parmi ces 300 personnes, des spécialistes du monde digital (spécialistes en intelligence artificielle, *data scientists*...) et des salariés de Total issus des métiers opérationnels du Groupe. Ces derniers se consacreront aux projets digitaux pendant toute leur durée de réalisation. Ils apporteront ainsi les cas d'usage, c'est-à-dire leurs besoins concrets. Quant aux spécialistes du digital, Total va certes s'appuyer sur un partenaire externe, mais il va également recruter de nouveaux talents pour renforcer son vivier.

Des gains concrets

Pour atteindre l'objectif visé, le Groupe s'appuiera sur trois leviers : réduire les coûts, optimiser la disponibilité des installations et augmenter les revenus. Quelques exemples concrets de ce que le digital peut apporter à Total ? À l'Exploration-Production, les technologies digitales peuvent permettre d'augmenter la production de 2 à 3 % et de réduire le montant des investissements en appréhendant mieux les réservoirs, en optimisant les forages et le placement des puits. Le Raffinage-Chimie peut augmenter sa marge grâce à un programme d'optimisation qui permet d'adapter de manière plus dynamique le fonctionnement des raffineries à l'évolution de leur environnement. Enfin, M&S* et GRP** peuvent augmenter leurs ventes par une meilleure connaissance de leurs clients et en proposant des nouveaux services entièrement basés sur le digital. Au cours des prochaines années, de nombreux projets digitaux vont venir s'ajouter à ceux déjà réalisés ou en voie de réalisation avec toujours une attention très particulière aux enjeux de cybersécurité. Deux tiers des gains devraient ainsi provenir de l'Exploration-Production et un tiers de l'Aval.



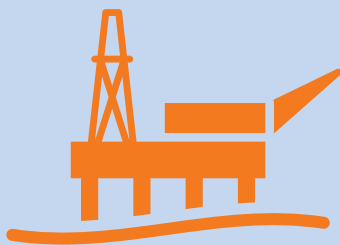
© Ducasse Jean-Michel - Total

* Marketing & Services
** Gas, Renewables & Power

Les technologies digitales peuvent permettre d'augmenter la production de 2 à 3 % et de réduire le montant des investissements.

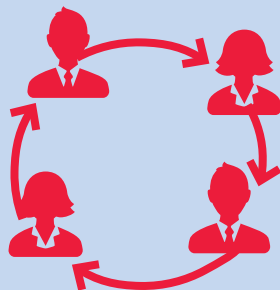
VOS QUESTIONS

Chez Total, notre priorité est de vous informer en privilégiant chaque jour l'écoute et le dialogue. Ces questions sont les vôtres.



Comment puis-je m'inscrire au Cercle des actionnaires ?

Pour devenir membre du Cercle des actionnaires, vous devez avoir une adresse e-mail et détenir au moins 100 actions au porteur (gérées par votre banque), ou 50 actions au nominatif (gérées par la banque mandataire de Total). Si vous remplissez ces conditions, il vous suffit de vous inscrire sur le site du Cercle des actionnaires : e-cercle.total.com. En cliquant sur « Je souhaite adhérer au Cercle des actionnaires », vous accéderez au formulaire à remplir. N'oubliez pas de joindre le justificatif qui montre le nombre d'actions que vous détenez. Si vous ne pouvez pas l'envoyer par Internet, vous pouvez l'envoyer par courrier à l'adresse mentionnée page 11 dans « Contactez-nous ». Dès que votre adhésion est validée, vous pouvez vous inscrire aux événements du Cercle via le site e-cercle.total.com.

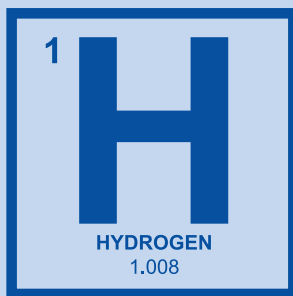


Combien d'années de réserves de pétrole et de gaz avez-vous ?

Fin 2018, Total possède un portefeuille solide et diversifié de réserves prouvées et probables représentant environ 20 ans de durée de vie au niveau de production moyen de 2018. Total a un taux de renouvellement de ses réserves prouvées de 157 % en 2018. Cette capacité de renouvellement assure à Total des réserves à horizon d'environ 20 ans depuis de nombreuses années.

(Retrouvez ces éléments et les définitions des réserves prouvées et probables dans le Document de Référence 2018.)

Est-ce que Total s'intéresse à l'hydrogène ?



Total est membre fondateur de l'Hydrogen Council au côté de plus d'une quarantaine d'industriels mondiaux regroupés pour étudier les conditions de développement de l'hydrogène bas carbone. Une production décarbonée compétitive est en effet indispensable à l'essor de l'hydrogène pour qu'il puisse jouer un rôle dans la transition énergétique. Total s'implique également activement dans l'écosystème des start-up gravitant autour de l'hydrogène. L'objectif est de faire émerger des technologies propres et compétitives de production.

Dans la mobilité, Total a ouvert sa première station hydrogène en Allemagne en 2002. Malgré un développement très lent de la demande et du marché, Total y a maintenant 25 stations hydrogène dans le cadre de la JV H2 Mobility Allemagne. L'hydrogène a également un potentiel important dans le domaine des poids lourds et des bus où l'utilisation de véhicules électriques à batterie peut trouver des limites. Total dispose déjà de 3 stations en fonctionnement pour des bus à hydrogène au Benelux et une station en cours de construction au Mans. Total suit de près également les développements en cours au niveau mondial dans ce domaine avec les constructeurs de camions.

Aujourd'hui, Total s'intéresse surtout à l'hydrogène comme possible vecteur de stockage d'énergie dans le domaine des renouvelables (photovoltaïque et éolien).

DIVIDENDE

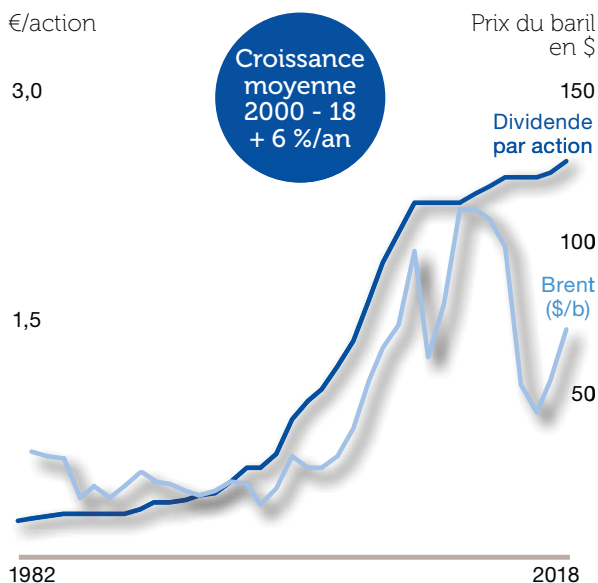
Accélération de la croissance du dividende

Les perspectives de développement de Total confortent la confiance du Conseil d'administration dans la capacité du Groupe à assurer une croissance rentable et durable. Réuni le 23 septembre, le Conseil d'administration a donc décidé d'accélérer la croissance du dividende pour les années à venir et s'est donné comme orientation une augmentation du dividende de 5 à 6 % par an au lieu de 3 % par an comme annoncé précédemment. Cela s'est traduit dès la fixation du troisième acompte sur dividende au titre de l'année 2019 détachable en mars 2020, dont le montant sera de 0,68 € par action, en hausse de 6 % par rapport au troisième acompte sur dividende au titre de l'année 2018.

Le deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2019, d'un montant de 0,66 € par action sera détaché le 6 janvier 2020 et mis en paiement le 8 janvier 2020.

Le Conseil d'administration s'est donné comme orientation une augmentation du dividende de 5 à 6 % par an.

CROISSANCE DURABLE DU DIVIDENDE DEPUIS 1982 Évolution du dividende vs Brent



Un rendement brut du dividende attractif

La moyenne des rendements bruts annuels du dividende des 10 dernières années (2009 à 2018) s'établit à 5,6 %.

Le rendement brut annuel est calculé sur la base du dividende de l'exercice et du cours moyen de l'action sur Euronext Paris la même année.



COMMUNICATION FINANCIÈRE

Un nouveau Directeur

© Jelleouï Faïma - Total



Ladislas Paszkiewicz est le nouveau directeur de la Communication financière de Total depuis le 1^{er} juillet 2019 et est membre du Comité Performance Groupe. Ladislas Paszkiewicz a débuté sa carrière chez Total en 1985 au sein de la direction Financière. En 2005, il rejoint la direction générale Exploration & Production où il y prend successivement les responsabilités de directeur général de Total Austral (filiale en Argentine), de directeur Moyen-Orient puis de directeur Amériques. En 2015, il devient directeur Acquisition/Cessions à la direction Financière avant de prendre en 2016 le poste de directeur Stratégie et Climat du Groupe.

Vos rendez-vous

RÉUNIONS

19 novembre 2019

Réunion d'actionnaires à Montpellier

2 décembre 2019

Réunion d'actionnaires à Strasbourg

DIVIDENDE

6 janvier 2020

Détachement du 2^e acompte sur dividende au titre de 2019

30 mars 2020

Détachement du 3^e acompte sur dividende au titre de 2019

ASSEMBLÉE GÉNÉRALE

29 mai 2020

Assemblée générale de Total



**CAPITALISATION
BOURSIÈRE
AU 30/09/2019**

127,71
milliards d'euros



**COURS DE L'ACTION
TOTAL (MOYENNE
AU 3^e TRIMESTRE 2019)**

46,73 €



**DIVIDENDE
(3^e ACOMPTÉ TRIMESTRIEL
AU TITRE DE 2019)**

0,68 €
par action

contactez-nous

Service Relations actionnaires individuels

2, place Jean Millier
Arche Nord - Coupole/Regnault
92078 Paris La Défense cedex

Écrivez-nous à partir du site

total.com > rubrique Actionnaires >
Vous avez une question ?
Appel gratuit depuis la France

0 800 039 039

N° d'appel depuis l'étranger :

Allemagne : +49 30 2027 7700
Belgique : +32 (0)2 288 3309
États-Unis : +1 713 483 5070
Royaume-Uni : +44 (0)20 7719 6084
Autres pays : +33 (0)1 47 44 24 02



À CHAQUE ACTIONNAIRE SES RAISONS D'INVESTIR

J'INVESTIS DANS LA MAJOR ENGAGÉE
POUR UNE ÉNERGIE RESPONSABLE⁽¹⁾

J'AI BÉNÉFICIÉ D'UN RENDEMENT
DU DIVIDENDE DE 5,6 % PAR AN EN
MOYENNE SUR LES 10 DERNIÈRES ANNÉES⁽²⁾

JE CONSTRUIS MON PATRIMOINE
À MON RYTHME⁽¹⁾



0 800 039 039 

 actionnaires@total.com

 total.com/actionnaires

 Application Total Investors

(1) Veuillez vous référer au Document de Référence, consultable sur total.com, pour prendre connaissance des facteurs de risques associés à nos activités. L'investisseur doit être conscient qu'un investissement en actions comporte un risque de perte en capital. L'investisseur est averti que son capital n'est pas garanti et qu'il peut ne pas le récupérer en tout ou partie lors de la revente de ses titres.

(2) Moyenne des rendements bruts annuels du dividende des 10 dernières années (2009 à 2018). Le rendement brut annuel est calculé sur la base du dividende de l'exercice et du cours moyen de l'action sur Euronext Paris la même année. Les performances passées ne préjugent pas des performances futures.