



## **Eni: confermata strategia di decarbonizzazione e rivisto scenario prezzi di lungo termine alla luce delle discontinuità di mercato dovute al Covid-19**

- **Confermata la strategia di decarbonizzazione con le relative azioni di implementazione, con possibili accelerazioni;**
- **Lo scenario prezzi Brent di lungo termine a partire dal 2023 è stabilito in 60\$ al barile (in termini reali), rispetto ai precedenti 70\$.**

L'AD di Eni, Claudio Descalzi, ha commentato:

*“Confermiamo la nostra strategia finalizzata a far diventare Eni leader nella decarbonizzazione, nonostante gli impatti di ampia portata che la pandemia COVID-19 sta avendo sull'economia e sul gruppo. Possibili accelerazioni del percorso sono in corso di valutazione. Questo ci consentirà di ottenere un miglior bilanciamento del portafoglio, riducendone l'esposizione alla volatilità dei prezzi degli idrocarburi, e di coniugare gli obiettivi di redditività e di sostenibilità che Eni si è posta. La revisione dello scenario, maturata a quattro mesi dall'inizio della pandemia, proietta le nostre aspettative sui prezzi futuri e sarà il nuovo riferimento per le valutazioni sull'allocazione delle nostre risorse.”*

Roma, 6 luglio 2020 – In seguito alla valutazione delle attuali discontinuità di mercato originate dalla pandemia di Covid-19, Eni conferma le linee strategiche al 2050 presentate a fine febbraio, che consentiranno al gruppo di diventare leader nella fornitura di prodotti decarbonizzati, contribuendo attivamente al processo di transizione energetica e coniugando

obiettivi di redditività e di sostenibilità. Gli sviluppi legati alla diffusione della pandemia COVID-19 hanno reso ancora più evidente la validità del percorso strategico della società.

Punto qualificante della strategia, come già comunicato al mercato, è il conseguimento di un target di riduzione dell'80% delle emissioni assolute nette GHG di tutti i prodotti al 2050, ben oltre la soglia di riduzione del 70% indicata dalla IEA nello scenario compatibile con gli obiettivi dell'Accordo di Parigi. L'evoluzione in chiave sempre più sostenibile del modello di business di Eni viene poi coniugato con il mantenimento di una rigorosa disciplina finanziaria nelle politiche di investimento e di una solida struttura patrimoniale di gruppo.

Valutati gli impatti della pandemia COVID-19 sullo scenario macroeconomico ed energetico di riferimento, Eni ha modificato le proprie proiezioni di mercato in risposta ad alcuni trend emergenti. In particolare, vengono aggiornate le previsioni dei prezzi degli idrocarburi, driver principale delle decisioni di investimento e delle valutazioni di recuperabilità dei valori di bilancio delle attività fisse.

### **Revisione dello scenario 2020-2024 e lungo termine**

Il nuovo scenario adottato da Eni prevede un prezzo Brent di 60 \$/barile in termini reali 2023 rispetto all'assunzione precedente di 70 \$/barile. Per gli anni 2020-2022, il prezzo è previsto rispettivamente a 40, 48 e 55 \$/barile (in precedenza 45, 55 e 70 \$/barile). Il prezzo del gas al mercato spot PSV Italia è previsto a 5,5 \$/mmBTU nel 2023 rispetto ai precedenti 7,8 \$/mmBTU, per gli anni 2020-2022 è previsto rispettivamente a 3,0, 4,6 e 5,2 \$/mmBTU (in precedenza 3,9, 5,1 e 7,3 \$/mmBTU). I margini di raffinazione di lungo termine per l'area mediterranea sono confermati di poco inferiori ai 5 \$/barile.

### **Effetti di bilancio della revisione dello scenario**

La verifica di recuperabilità dei valori d'iscrizione delle attività fisse è tuttora in corso e al momento per il management non è possibile quantificare in via definitiva l'impatto di bilancio delle rettifiche di valore dovute alle nuove assunzioni di prezzo.

A oggi, sulla base delle informazioni disponibili e dello stato corrente dei processi valutativi, nel secondo trimestre il management stima di rettificare i valori d'iscrizione delle attività non correnti, comprese imposte differite attive, per un valore post tasse di circa 3,5 miliardi di Euro a cui è applicabile un range di approssimazione di +/- 20%. Il valore centrale corrisponde a una riduzione limitata, 4% circa, delle attività non correnti.

Il valore ante imposte, stimato in 2,8 miliardi di Euro, è attribuibile per 2,0 miliardi di Euro a svalutazioni di asset upstream e per il resto al comparto della raffinazione. Non sono previste svalutazioni di asset esplorativi indotte dalla revisione dello scenario.

La riduzione delle imposte differite attive di 0,7 miliardi di Euro deriva dalle svalutazioni delle perdite fiscali al netto degli effetti connessi alle rettifiche di valore degli assets industriali.

Tali oneri nel loro ammontare definitivo saranno rilevati nei conti consolidati del secondo trimestre 2020, che saranno diffusi al mercato il 30 luglio prossimo, e nella relazione semestrale al 30 giugno, che sarà pubblicata indicativamente nella prima settimana di agosto al completamento delle attività di *limited review* da parte del revisore.

**Contatti societari:**

**Ufficio Stampa: Tel. +39.0252031875 – +39.0659822030**

**Numero verde azionisti (dall'Italia): 800940924**

**Numero verde azionisti (dall'estero): +800 11 22 34 56**

**Centralino: +39.0659821**

[ufficio.stampa@eni.com](mailto:ufficio.stampa@eni.com)

[segreteriasocietaria.azionisti@eni.com](mailto:segreteriasocietaria.azionisti@eni.com)

[investor.relations@eni.com](mailto:investor.relations@eni.com)

**Sito internet: [www.eni.com](http://www.eni.com)**





## **Eni remains committed to its decarbonization strategy, revises long-term prices assumptions, having assessed the disruptions in the trading environment due to COVID-19**

- **Strategy and implementation actions to reduce the Company’s carbon footprint confirmed, and possibly speeded up;**
- **Long-term prices assumptions for Brent crude oil set at \$60 /barrel (from 2023 onwards, in real terms), compared to \$70/barrel previously**

Claudio Descalzi, Eni’s CEO, commented:

*“We confirm our strategy to become a leader in the decarbonization process, notwithstanding the enduring impacts of the COVID-19 pandemic on the global economy and the Company. We are assessing how to speed up our plans. This ongoing evolution will allow the Company to achieve a better balanced portfolio, reducing the exposure to the volatility of hydrocarbon prices, while progressing towards our targets of sustainability and profitability. Our changed long-term assumptions, reached four months after the outbreak of the COVID-19 pandemic, reflect our current expectations about future prices and will be incorporated in our processes of capital allocation.”*

*Rome, 6 July 2020* – Following the assessment of the disruptions in the trading environment due to Covid-19 pandemic, Eni confirms the long-term strategy presented at the end of February 2020 setting out the evolution of the Company in the next 30 years that will allow Eni to be a leader in the market supplying decarbonised products and actively contributing to the energy transition process, thus combining targets of returns and environmental sustainability.

The market developments linked to the spread of the COVID-19 pandemic have made even more compelling the robustness of our strategic path and of our long-term choices.

The distinctive element of this strategy – as Eni already announced to the market - is the fixed 2050 absolute emissions reduction target of 80% covering all of the Company's products, which is well above the 70% threshold indicated by the IEA in the Sustainable Development Scenario that tracks the reduction of emissions compatible with the Paris Agreement. The even more sustainable evolution of Eni's business model is underpinned by maintaining rigorous financial discipline in capital allocation and a robust capital structure.

Having considered the prospect of the pandemic having an enduring impact on the global economy and the energy scenario, Eni has revised its view of market fundamentals to factor in certain emerging trends. In Particular, the Company has revised its forecast for hydrocarbon prices, which are the main driver of capital allocation decisions and of the recoverability assessment of the book values of Eni's non-current assets.

#### **Revision of the 2020-2024 and long-term pricing scenario**

The revised scenario adopted by Eni foresees a long-term price of the marker Brent of 60 \$/barrel in 2023 real terms compared to the previous assumption of 70 \$/barrel. For the years 2020-2022, Brent prices are expected respectively at 40, 48 and 55 \$/barrel (compared to the previous assumptions of 45, 55 and 70 \$/barrel).

The price of natural gas at the Italian spot market "PSV" is estimated at 5.5 \$/mmBTU in real terms 2023 compared to the previous assumption of 7.8 \$/mmBTU. For the years 2020-2022 it is expected respectively at 3.0, 4.6 e 5.2 \$/mmBTU (previously 3.9, 5.1 and 7.3 \$/mmBTU). Long-term refining margins in the Mediterranean area are confirmed slightly lower than 5 \$/barrel.

#### **Impact on the Group's financial statements**

Eni's impairment assessments are in progress and it is not possible at this time to precisely determine the impact of the revised impairment testing price assumptions on the group's financial statements.

Based on information available to management and on the current progress of assessments, Eni currently expects to record in the results of the second quarter 2020 estimated non-cash, post-tax impairment charges against non-current assets, including a devaluation of tax credits recorded in connection with tax-losses carryforwards, of € 3.5 billion, plus/minus 20%. At its

mid-point, this estimation represents a limited decrease of around 4% in the value of non-current assets.

Pre-tax impairment charges estimated at € 2.8 billion relate for € 2 billion to upstream assets, with the remaining charges to be recorded in the refining business. Management does not expect any impairment charge against the value of explorations assets triggered by the revision of the pricing scenario.

The reduction in tax credits of € 0.7 billion is due to an impairment loss recorded at tax-losses carryforwards net of the tax effects associated with the charges recorded against the book values of property, plant and equipment.

The ultimate amount of the above mentioned estimated impairment losses are expected to be recorded in Eni's consolidated results for the second-quarter 2020 due to be released on July 30, 2020 and in Eni's interim consolidated financial report for the first half of 2020 due to be published by the first week of August upon completion of a limited review by the Group's Independent external Auditors.

#### **Company Contacts:**

**Press Office: Tel. +39.0252031875 – +39.0659822030**  
**Freephone for shareholders (from Italy): 800940924**  
**Freephone for shareholders (from abroad): + 80011223456**  
**Switchboard: +39-0659821**

[ufficio.stampa@eni.com](mailto:ufficio.stampa@eni.com)  
[segreteria.societaria.azionisti@eni.com](mailto:segreteria.societaria.azionisti@eni.com)  
[investor.relations@eni.com](mailto:investor.relations@eni.com)

**Web site: [www.eni.com](http://www.eni.com)**

