

**Agostino Re Rebaudengo**

Presidente

[@ReRebaudengo](https://twitter.com/ReRebaudengo)   
[www.rerebaudengo.it](http://www.rerebaudengo.it)

13 gennaio 2022

# Benefici delle Rinnovabili sulla Bolletta Elettrica



Elettricità Futura

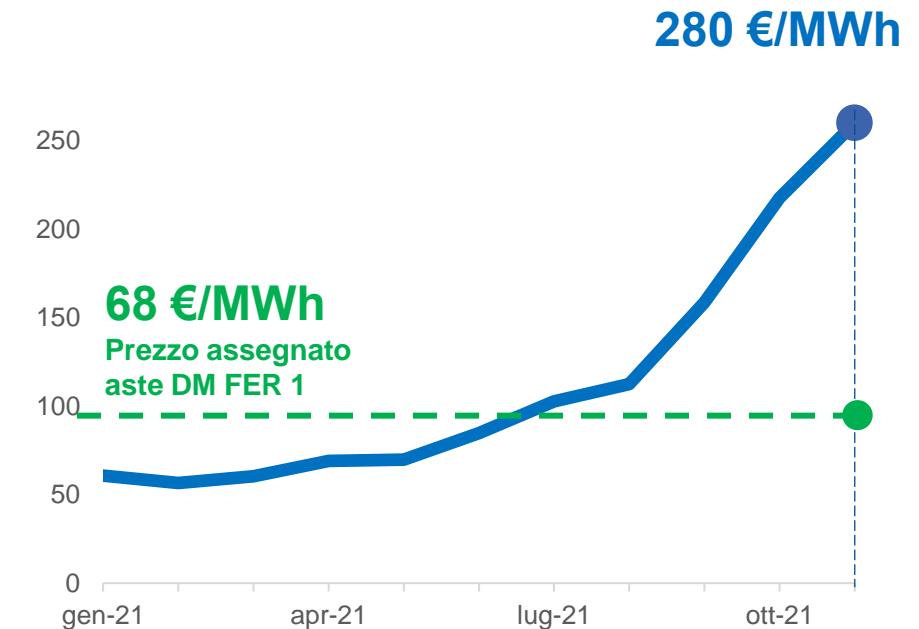
#GreenDealOra

## Le rinnovabili sono le energie più competitive! *Come è possibile dire no alle rinnovabili?*

**Le rinnovabili sono le energie che costano meno.**

Oggi in Italia è possibile fare **PPA** con un prezzo fisso per 20 anni inferiore a **68 €/MWh**, come dimostra il prezzo assegnato dalle aste del DM FER1 per eolico e fotovoltaico, un quarto rispetto al **prezzo spot** di dicembre di circa **280 €/MWh** e meno di un terzo del PUN degli scorsi giorni pari a circa **220 €/MWh**.

Andamento del prezzo del mercato elettrico spot in Italia 2021 (€/MWh)



Se avessimo avuto oggi la quota di rinnovabili prevista per il 2030, l'impatto dell'aumento del prezzo del gas sarebbe stato inferiore del 40%.

**Il costo dell'energia elettrica sale perché è aumentato di circa quattro volte il prezzo del gas rispetto alla media degli ultimi anni (oggi è circa 80 €/MWh al TTF a fronte di circa 20 €/MWh in media negli scorsi anni) con cui viene prodotta la maggior parte dell'elettricità in Italia e in molti Paesi europei.**

**Con l'attuale assetto del mix di generazione (40% FER sul totale di generazione elettrica), la bolletta elettrica complessiva in Italia sarà di circa 75 Mld€ nel 2021 (+70 % rispetto al 2019, pre-COVID, in cui era pari a 44 Mld€).**

**Se invece avessimo, ipoteticamente, già raggiunto il mix di generazione elettrica necessario a centrare il target Green Deal 2030, cioè 72% FER sul mix di generazione elettrica, il costo complessivo della bolletta sarebbe 45 Mld€ rispetto ai 75 Mld€, cioè inferiore del -40%.**

## **E l'Italia risparmierebbe 30 Mld€ all'anno!**

**NOTE**

Elaborazioni EF su dati GSE, GME, Terna ed Electrification Alliance.

**Mix attuale:** si è preso a riferimento un prezzo wholesale nel 2021 pari a 160 €/MWh. I consumi finali sono stati ipotizzati costanti rispetto al 2019 e pari a circa 300 TWh. Gli altri costi sono stati calcolati in base ai dati RSE (<http://www.rse-web.it/notizie/Anatomia-dei-costi-dell-energia-on-line-la-nuova-edizio.page>).

**Mix Green Deal 2030:** Ottenuto ipotizzando un prezzo medio wholesale pari a 60 €/MWh ed un consumo finale analogo a quello attuale pari a circa 300 TWh.

**Il costo totale della bolletta elettrica è dato dalla somma della Componente Energia e degli Altri Costi. Gli Altri Costi** includono: costi di rete di trasmissione e distribuzione, oneri di sistema, accise, costi di gestione (incluso il dispacciamento), costi di commercializzazione e vendita.

## **Le rinnovabili tagliono la bolletta elettrica Come è possibile dire no alle rinnovabili?**

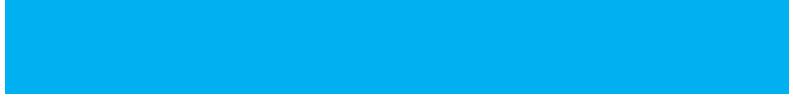
### **Bolletta elettrica complessiva per l'Italia [Mld€]**

**Bolletta  
2021  
(Mix Green  
Deal 2030)**



**45 Mld€**

**Bolletta  
2021  
(Mix attuale)**



**75 Mld€**

## Le misure urgenti per contrastare il caro prezzi dell'energia: La lettera di Elettricità Futura e Utilitalia al Governo, MiTE, MEF e ARERA

- Il quadro geopolitico e geoeconomico attuale, sommato alla crisi della *supply chain*, hanno portato a un **costante aumento dei prezzi dell'energia in UE**. In Italia, gli effetti degli aumenti si vedono sul **Mercato del Giorno Prima (MGP)** dove si forma il **Prezzo Unico Nazionale (PUN)** e che funziona secondo il **criterio del prezzo marginale**, che, considerato il del parco di generazione elettrica italiano, porta le unità termoelettriche a gas a dettare il prezzo dell'elettricità.
- **Rendite elevate** dovute ai prezzi elevati possono essersi realizzate **solo per quote minoritarie di elettricità venduta direttamente sui mercati spot**. Per il gas invece la stragrande maggioranza dei profitti si concentra nella parte *upstream*, i produttori di gas, praticamente tutti all'estero (il gas prodotto in Italia è circa il 5% di quello importato).
- **La generalità degli operatori elettrici stipula**, per importanti quote dell'energia prodotta dai propri impianti, **contratti a termine basati su prezzi di cessione stabiliti anche con molto anticipo** rispetto alla consegna. Inoltre, la maggioranza dei meccanismi incentivanti per le FER prevedono un sostegno inversamente proporzionale al valore dell'energia, escludendo del tutto la possibilità di generare extra profitti in capo all'operatore.
- **Le FER sono una delle principali soluzioni nel percorso di transizione energetica**. Introdurre misure penalizzanti (es. Robin Tax), non supportate da adeguate analisi, ne comprometterebbe la sostenibilità con impatti negativi sui progetti e gli investimenti pianificati per il prossimo decennio e sul raggiungimento dei target di decarbonizzazione al 2030.

**NOTE**

Lettera congiunta di Elettricità Futura e Utilitalia del 23 dicembre 2021