

IL CARO ENERGIA: COME AFFRONTARLO!
Forum sulla sostenibilità ambientale ed economica

**TRANSIZIONE ED EFFICIENTAMENTO: LE POLITICHE EUROPEE E
NAZIONALI A SOSTEGNO DI IMPRESE E CONSUMATORI**

Intervento Elettricità Futura

Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura





Elettricità Futura rappresenta il 70% del mercato elettrico italiano

Oltre 500 imprese attive nella produzione e commercializzazione di energia elettrica da fonti convenzionali e rinnovabili, nella distribuzione, nella fornitura di servizi per il settore hanno scelto Elettricità Futura per crescere.

75.000 MW

potenza elettrica installata

1.150.000 km

linee di distribuzione

40.000

addetti

Andrea Zaghi

Direttore Generale Elettricità Futura



Siamo in grave emergenza climatica

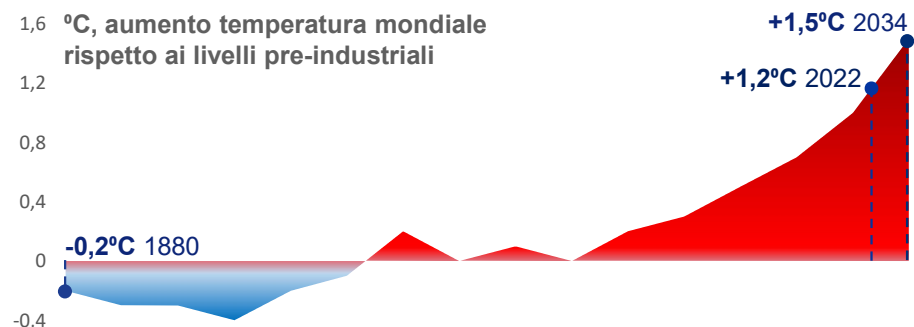
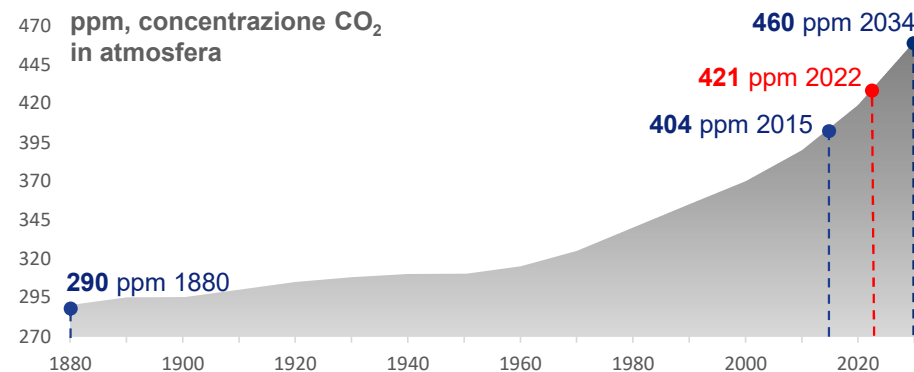
RECORD Aumento della temperatura media.

RECORD CO₂ in atmosfera: 421 ppm a maggio 2022 (+50% rispetto ai livelli pre-industriali).

RECORD Aumento del livello del mare.

RECORD Riscaldamento e acidificazione degli oceani.

- Oggi nel mondo la temperatura è già aumentata di +1,2°C.
- Abbiamo il 50% di possibilità di superare la soglia +1,5°C nei prossimi 5 anni.
- In Europa i danni ammontano a quasi 50 miliardi di € nel 2021.
- L'Italia è il 2° Paese europeo per danni collegati al cambiamento climatico.
- Stiamo sperimentando la siccità più grave degli ultimi 70 anni.



Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Fonti: Mauna Loa Global Monitoring Observatory (<https://www.noaa.gov/news-release/carbon-dioxide-now-more-than-50-higher-than-pre-industrial-levels>), EEA, Economic losses from climate-related extremes in Europe <https://www.eea.europa.eu/data-and-maps/indicators/direct-losses-from-weather-disasters-4/assessment>; Legambiente, con il contributo del Gruppo Unipol e con la collaborazione scientifica di Enel Foundation: Rapporto Città Clima 2021 (<https://cittaclima.it/>); Munich RE <https://forbes.it/2022/05/20/cambiamento-climatico-danni-record-2021/>. Copernicus: programma di osservazione della Terra dell'UE: <https://climate.copernicus.eu/how-close-are-we-reaching-global-warming-15degc>. CMCC «Impatti, vulnerabilità, adattamento: Focus sull'Europa e sul Mediterraneo» (https://files.cmcc.it/ar6/wg2/ar6_wg2_lionello_ita.pdf).

Stima concentrazione di CO₂ nel 2034: si è ipotizzato un incremento lineare rispetto al dato storico degli ultimi 10 anni nel caso in cui si mantenga il trend attuale.

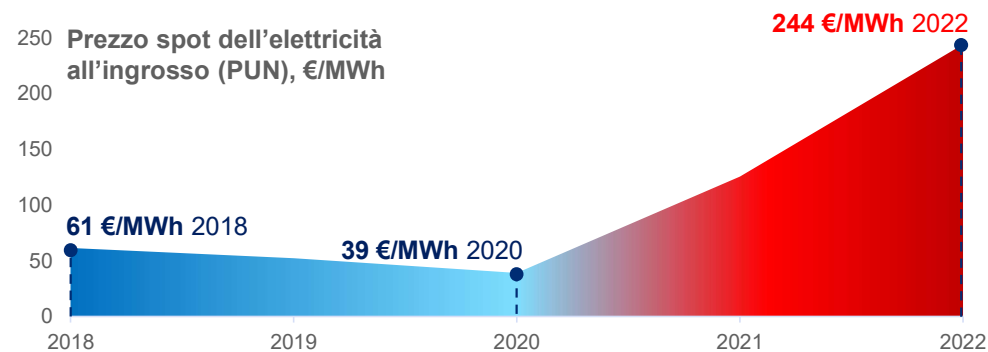
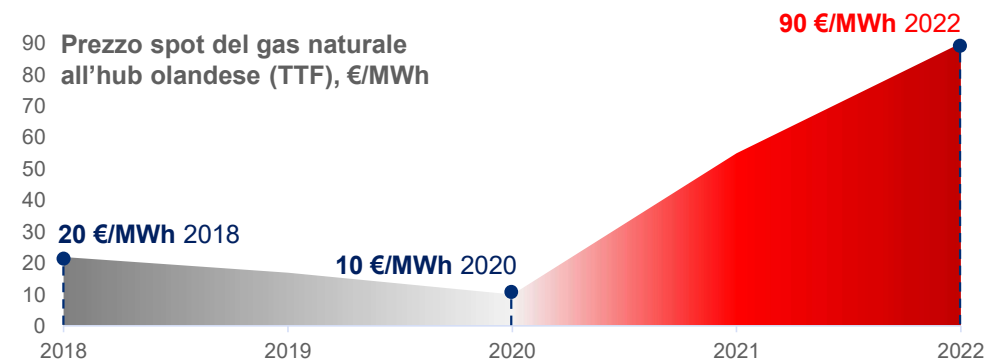
 **ELETTRICITÀ
FUTURA**
imprese elettriche italiane

L'Italia è in piena emergenza energetica

Il prezzo del gas è aumentato di quasi 5 volte rispetto alla media degli ultimi anni...

...e il prezzo dell'energia elettrica è aumentato di 4 volte perché quasi il 60% dell'elettricità in Italia viene ancora prodotta da fossili, prevalentemente gas.

Nonostante l'aumento del costo degli impianti, l'energia rinnovabile rimane la più conveniente.



Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Fonte: Elaborazioni EF su dati ICE, GSE, GME e Terna.
I dati 2022 per il gas al TTF e per il PUN sono la media nel periodo gennaio-maggio 2022.

Elettricità PIÙ rinnovabile!

2030, in Italia:

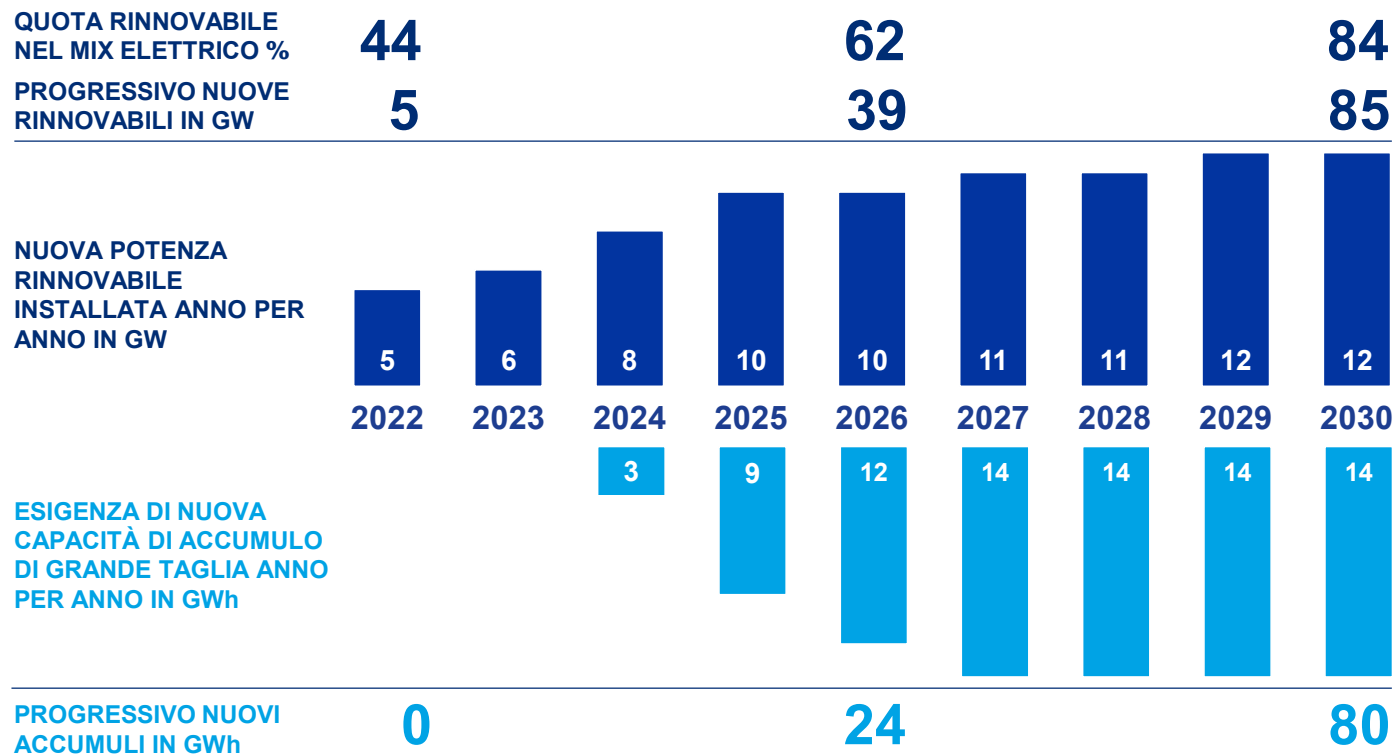
	Fit for 55	REPowerEU
Nuova potenza rinnovabile GW	+70	+85
Accumuli aggiuntivi GWh	+60	+80
Quota elettricità rinnovabile nel mix elettrico %	72	84
Riduzione emissioni di CO _{2eq} del settore elettrico % (base 1990)	-58	-75

Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Fonte: Studio Accenture «REPowerEU per L'Italia: Scenari 2030 per il sistema elettrico»

Il Piano 2030 di sviluppo elettrico REPowerEU per l'Italia

- 84% di rinnovabili nel mix elettrico
- 85 GW di nuova potenza rinnovabile
- 80 GWh di nuovi accumuli



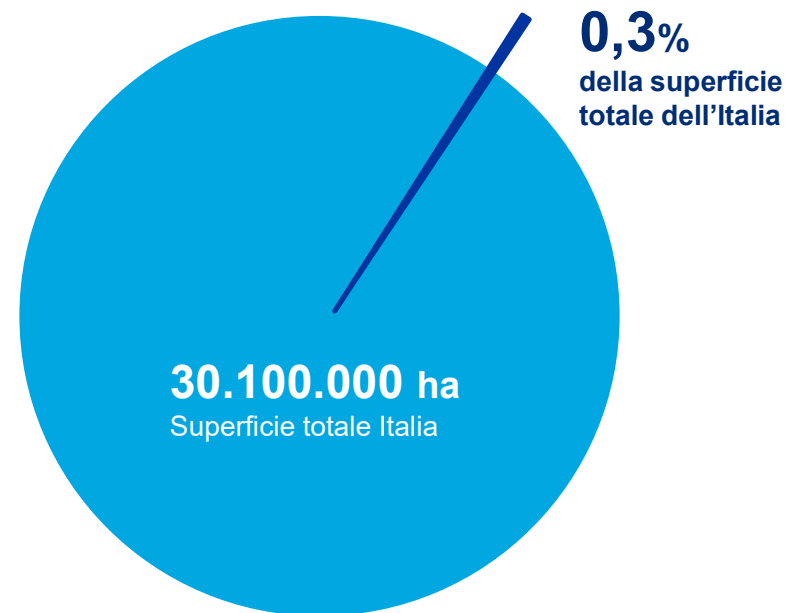
Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Fonte: Studio Accenture «REPowerEU per L'Italia: Scenari 2030 per il sistema elettrico»
I dati potrebbero variare in funzione dell'effettiva distribuzione territoriale degli impianti di generazione e accumuli.

85 GW di nuove rinnovabili: un utilizzo limitatissimo del suolo!

Per realizzare 85 GW occorre solo lo 0,3% della superficie totale dell'Italia, ovvero 90.000 ettari, cioè 10 volte meno della superficie occupata dalla rete stradale italiana (900.000 ettari).

La Germania ha appena varato un disegno di legge per destinare il 2% del territorio nazionale agli impianti eolici.



Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Tenendo conto del miglioramento delle performance degli impianti fotovoltaici ed eolici (attuali e prospettiche) e che una parte della nuova potenza sarà sulle coperture, stimiamo una occupazione media per gli 85 GW di poco superiore a 1 ha/MW.

Fonti: Istat, Linee guida per l'applicazione della legge 21 novembre 2000 n. 353; SNPA – Rapporto sul consumo suolo 2021.

Il quadro regolatorio italiano Le principali novità introdotte



Meccanismi di sostegno

> 1MW aste al ribasso
< 1MW impianti con costi generazione standard, accesso diretto
Impianti con costi di generazione alti, bandi



Comunità energetiche

Possibilità di farne parte estesa a diversi soggetti
Limite di Potenza per singolo impianto esteso a 1 MW
Esteso perimetro a cabina primaria



Agrivoltaico e flottante

Previsti incentivi



Aree idonee

Definite aree idonee di default:
aree confinanti con quelle industriali;
aree con impianti interessati da repowering;
aree adiacenti a rete autostradale;
aree non sottoposte a tutela entro 1 km FV e 7 km eolico;



FV sui tetti

Non richieste autorizzazioni e esteso Modello Unico fino a 200 kW

Andrea Zaghi

Direttore Generale Elettricità Futura

Il quadro regolatorio italiano

Le principali novità attese



Meccanismi di sostegno

Il MiTE dovrà emanare i decreti attuativi entro giugno 2022; attesa emanazione anche DM FER 2



Comunità energetiche

Attesi decreti attuativi del Ministero entro giugno 2022 e delibere ARERA entro settembre 2022



Agrivoltaico

Definizione dei sistemi di monitoraggio entro giugno 2022 da parte di GSE e CREA; Emanazione Linee Guida



Aree idonee

Attesi criteri generali di individuazione dal MiTE entro giugno 2022 e decreti attuativi delle Regioni entro i successivi 6 mesi



PNRR

Bandi per erogazione delle risorse nel periodo 2022 - 2026

Andrea Zaghi

Direttore Generale Elettività Futura

Comunità Energetiche: il quadro normativo di riferimento La nuova configurazione delle CER - il Decreto 199/2021

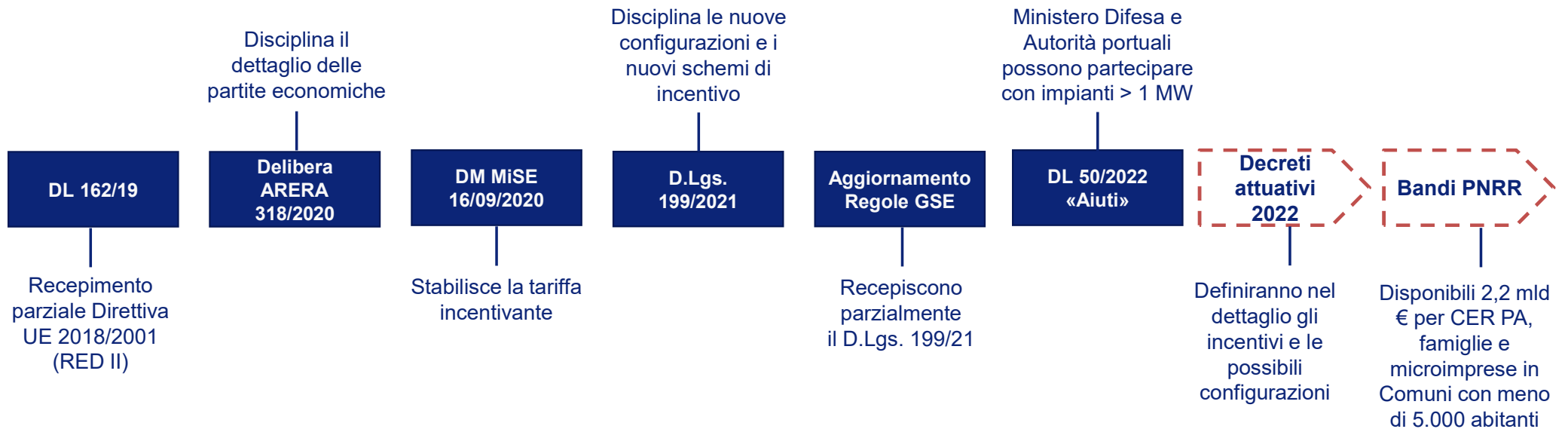
Il Decreto di recepimento della Direttiva UE RED II, amplia notevolmente il perimetro dei soggetti che possono far parte di una comunità energetica.

- Partecipazione aperta a tutti i consumatori e clienti finali (inclusi domestici).
- Impianti entrati in esercizio dal 16/12/2021, e impianti **esistenti** fino al **30%** della potenza complessiva della comunità.
- Obiettivo benefici **ambientali, economici e sociali**.
- CER soggetto di diritto autonomo, **poteri di controllo** in capo a: persone fisiche, PMI, enti territoriali e autorità locali (amm. comunali, enti ricerca-formazione, enti religiosi, terzo settore e protezione ambientale, oltre a indice PA ISTAT).
- Per le imprese, la partecipazione alla comunità **non può essere attività commerciale principale**.
- Appartenenza alla **medesima cabina primaria (AT/MT)**.
- Utilizzo della **rete di distribuzione** per condividere l'energia prodotta, anche con impianti di **stoccaggio**.
- Condivisione possibile nella stessa zona di mercato; per accesso ad incentivi vige però il limite della medesima cabina AT/MT.
- L'energia **eccedentaria** può essere **venduta** anche tramite **accordi di compravendita** di energia, direttamente o mediante **aggregazione**.
- La CER può produrre **altre forme di energia FER**, offrire servizi **ricarica veicoli** ai membri, assumere il ruolo di **società di vendita al dettaglio** e offrire altri servizi ancillari.
- **Ministero della Difesa** e **Autorità portuali** possono far parte delle CER anche con impianti di potenza **> 1MW**

Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

Comunità Energetiche: il quadro normativo di riferimento

Sviluppi recenti e futuri



Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

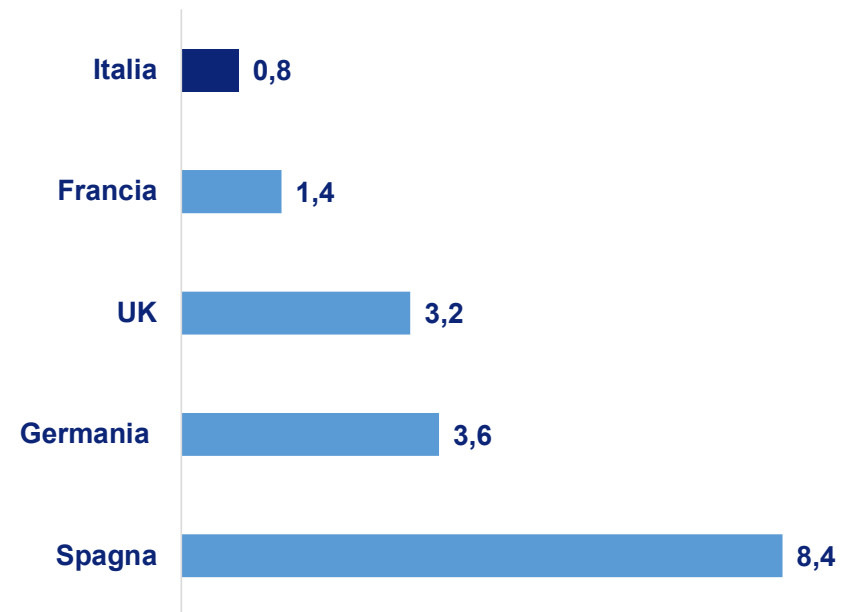
Focus: Promuovere i PPA

In Europa, l'energia totale contrattualizzata nel periodo 2010-2021 attraverso PPA green è stata circa **37 TWh**, di cui solo 0,8 TWh in Italia (2% del totale), la più bassa tra le grandi economie europee. Al 2030, l'energia tramite PPA in Europa potrebbe aumentare di **almeno 20 volte**.

Nel 2021, a fronte di **13,4 TWh** di nuova energia contrattualizzata in Europa, la quota italiana ammonta a circa **0,6 TWh** (4,5 % del totale). Ciò è dovuto a molteplici e significative **barriere alla diffusione dei PPA in Italia**:

- × Incertezza dell'evoluzione del **quadro normativo-regolatorio**, con impatti sia sulla contrattazione tra privati che sulle forniture di energia verde alla PA (**Green Public Procurement**).
- × Assenza di **piattaforme apposite** per facilitare la stipula dei PPA.
- × Mancanza di strumenti per mitigare i **rischi di controparte** (finanziari e di mercato) e le complessità dello strumento stesso.

Energia contrattualizzata attraverso PPA rinnovabili nel periodo 2010-2021 [TWh]



Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettricità Futura

NOTE

Elaborazione Elettricità Futura su dati Re-Source (<https://resource-platform.eu/buyers-toolkit/>). Il volume complessivo contrattualizzato in Europa nel periodo 2010-2021 è circa 16 GW. Per calcolare l'energia elettrica prodotta si è ipotizzato una media di 2000 ore di produzione annue. Nel 2020, il nuovo volume contrattualizzato è stato 3,6 GW in Europa.

Focus: Promuovere i PPA

Per superare le attuali criticità e favorire lo sviluppo dei PPA in Italia come strumento essenziale per abilitare il raggiungimento dei target 2030 occorre perciò:

- Inserire lo strumento dei PPA in una **riforma organica e profonda dell'attuale mercato elettrico per renderlo "Fit-for-55"**, consentendo di raggiungere gli obiettivi di decarbonizzazione e al contempo mantenere adeguati standard di sicurezza e adeguatezza.
- Definire vincolo progressivo (100% entro 5 anni) da parte della Pubblica Amministrazione di approvvigionamento di energia elettrica da FER tramite PPA a 10 anni (**Green Public Procurement**).
- Realizzare una **piattaforma per la stipula dei PPA** per facilitare l'incontro tra domanda e offerta e aumentare la liquidità del mercato dei PPA, a partecipazione facoltativa e dotate di meccanismi di garanzie pubbliche per rimuovere o mitigare il rischio controparte.

Andrea Zaghi

Direttore Generale Elettività Futura

Grazie per l'attenzione.

Andrea Zaghi
Direttore Generale Elettrocità Futura

