

18 maggio 2021

Le bioenergie per il Green Deal: Elettricità Futura incontra Bioenergy Europe e gli operatori del settore

#GreenDealOra: dialoghi con l'Europa

Cosetta Viganò, Valeria Magnolfi

Area Affari Normativi e Regolatori, Elettricità Futura



Indice

- 3. Introduzione Elettricità Futura
- 4. Il panorama della bioenergia
- 6. Novità normative
- 7. PNRR
- 9. Criticità e Prospettive



Siamo la principale associazione delle imprese che operano nel settore elettrico italiano.

Oltre 500 imprese di ogni dimensione attive nella produzione e commercializzazione di energia elettrica da fonti convenzionali e rinnovabili, nella distribuzione, nella fornitura di servizi per il settore, fanno parte di Elettricità Futura.

70 %

del mercato

75.000 MW

potenza elettrica installata

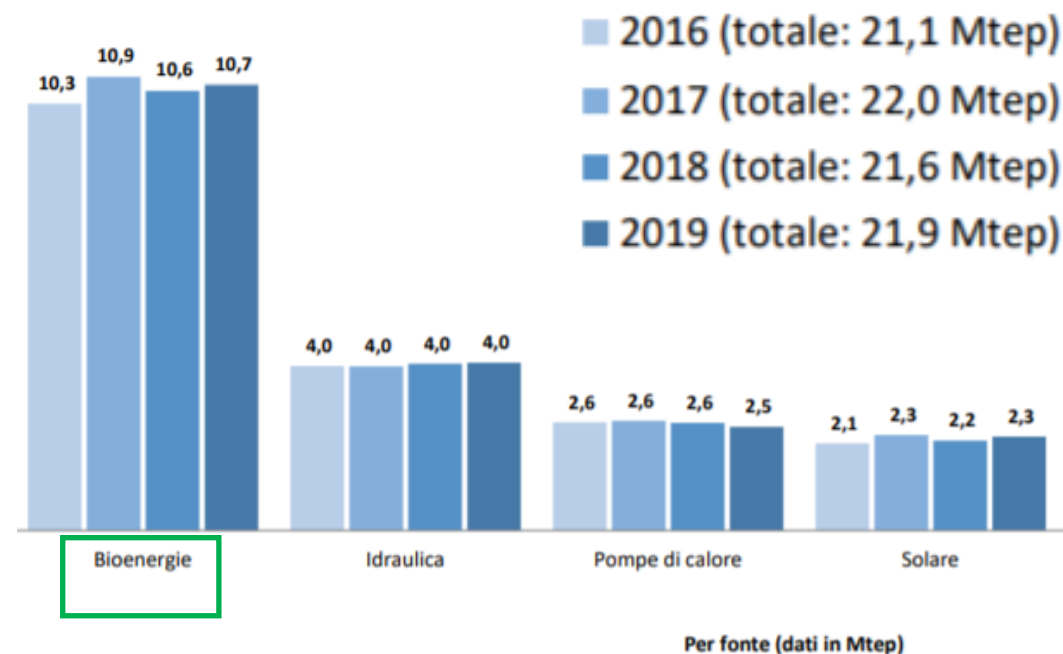
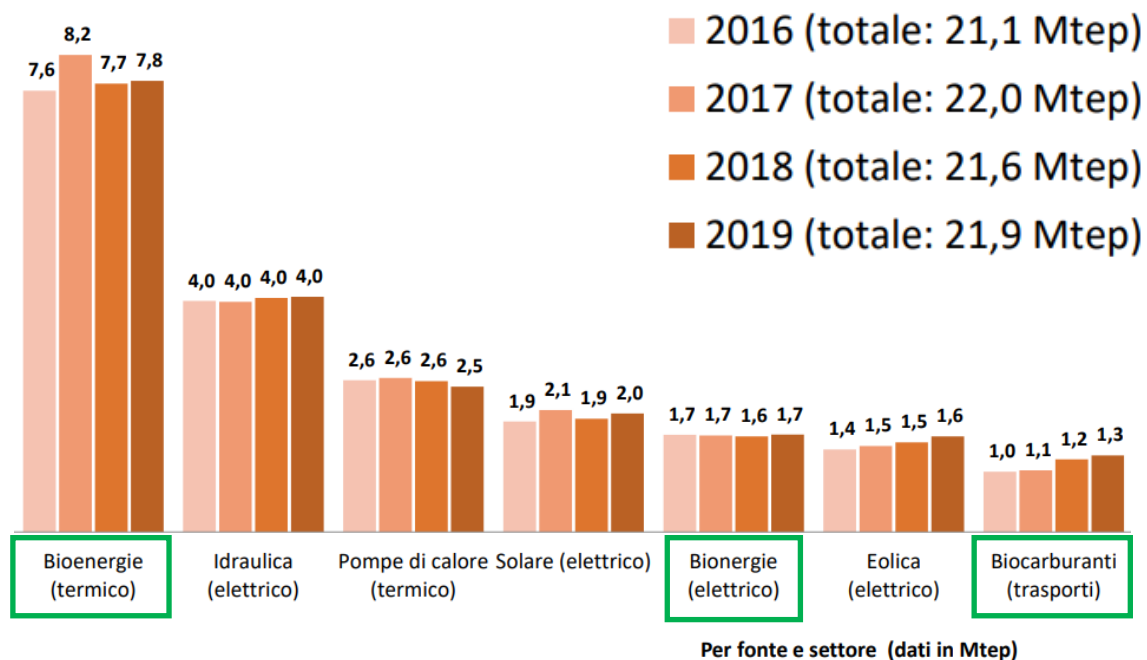
40.000

addetti

1.150.000 km

linee di distribuzione

Contributo delle diverse fonti ai CFL di energia da FER





Impianti installati: 3000



Potenza efficiente lorda: 4.200 MW



Produzione elettrica su base annua: 20 TWh

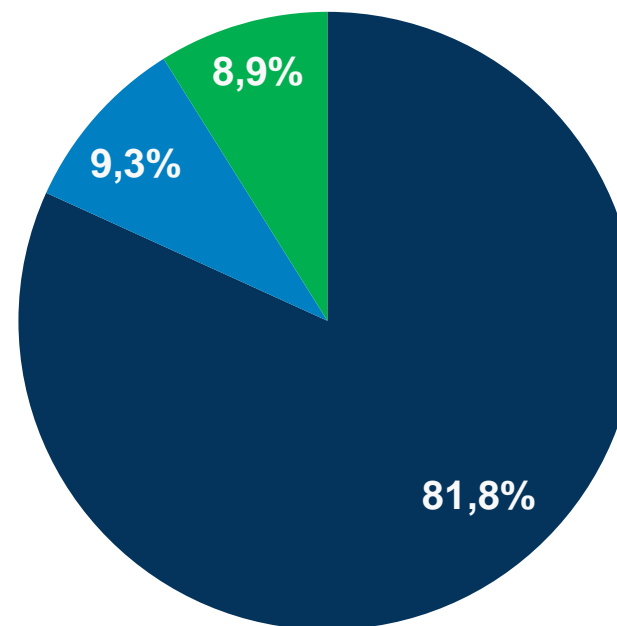


Unità lavorative impiegate: 43.700



Fatturato totale: 3,7 miliardi di euro

CFL Totali: 120,3 Mtep



■ Fonti fossili ■ Altre FER ■ Bioenergie

Recenti sviluppi

- Proroga regime di sostegno per gli impianti **biogas < 300 kW, parte del ciclo produttivo di un'impresa agricola**
 - Art. 12, co. 9/ter, Legge 26 febbraio 2021, n. 21, di conversione del DL Milleproroghe
- Principi e criteri direttivi per l'**attuazione della direttiva (UE) 2018/2001**
 - Art. 5 , Legge di delegazione europea 2019-2020

Misure attese

- Meccanismo di sostegno alle **FER meno mature o con costi di esercizio elevati**
 - DM FER 2
- Misure per l'incentivazione degli **impianti di produzione di energia elettrica esistenti, alimentati a biogas**
 - Decreto di attuazione dell'art. 1, co. 524 e 525, Legge n. 160/2019
- Definizione di **prezzi minimi garantiti/integrazioni dei ricavi** per impianti FER eserciti in assenza di incentivi
 - Decreto di attuazione dell'art. 24, co. 8, D.lgs. 3 marzo 2011 n. 28
- Meccanismo di sostegno per la produzione di **biometano e altri biocarburanti avanzati** post DM 2/3/2018

M2C2.1 Investimento 1.4: Sviluppo biometano – 1,92 mld €

Target: 2,3-2,5 mld m³ di biometano da riconversione da destinare al greening della rete gas.

- Upgrade dei biogas agricoli esistenti.
- Contributo del 40% agli investimenti in nuovi impianti per la produzione di biometano.
- Produzione del biogas secondo best practice ecologiche, poli consortili di trattamento centralizzato digestati e effluenti.
- Sostituzione di veicoli meccanici obsoleti con veicoli alimentati a metano/biometano.
- Maggior utilizzo calore e riduzione emissioni degli impianti agricoli di piccola scala che non possono essere riconvertiti.

M2C2.1 Riforma 1.2: Nuova normativa per la produzione e il consumo gas rinnovabile

• Meccanismo di promozione della produzione e del consumo di biometano (esclusi gli usi termoelettrici)	D. lgs. RED II	06/2021
• Criteri e modalità di attuazione	Decreto MiTE	12/2021
• Avviare le riconversioni		2022

M2C1.3 Investimento 3.2: Green communities – 0,14 mld €

Target: 30 Green communities compatibili con lo sviluppo sostenibile e resiliente dei territori rurali e di montagna.

- Elaborare/finanziare/realizzare piani di sviluppo incentrati su gestione integrata risorse naturali, FER locali, sviluppo edile e infrastrutturale a servizio di attività produttive, turismo, agricoltura e servizi di mobilità sostenibili.

M2C3.3 Investimento 3.1: Sviluppo di sistemi di TLR – 0,2 mld €, 65% per le reti (1,3 mln €/km) e 35% per lo sviluppo di nuovi impianti (0,65 mln €/MW)

Target: 330 km di reti TLR efficiente, costruzione impianti/conessioni per recupero di calore di scarto per 360 MW

- Conseguire, a regime, benefici di tipo energetico-ambientale pari a 20,0 Ktep annui di energia primaria fossile risparmiata e 0,04 MtCO₂ di emissione di gas serra evitati nei settori non ETS ogni anno.

Gli strumenti di pianificazione esistenti prevedono scarse prospettive di crescita per il settore delle bioenergie

Mancano le misure per il mantenimento in esercizio degli impianti esistenti

- PNIEC: **previsione di riduzione al 2030 del contributo delle bioenergie -9% potenza, -19% energia**
- RED 2 / PNIEC: Graduale **fuoriuscita bioliquidi** – Legge **Delegazione 2019-2020: uscita anticipata**
- Mancata introduzione schema incentivante (esclusione da **DM FER1**, mancata emanazione **FER2**)
- Imminente **scadenza** schema incentivante **biometano**
- Mancata attuazione misure di **sostegno impianti fine vita incentivata** (prezzi minimi Dlgs **28/11**)
- Blocchi/ritardi verifiche Mipaaf **biomasse da filiera**
- **Cattiva percezione della bioenergia** da parte dell'opinione pubblica e delle istituzioni (emissioni/costi/sfruttamento materie prime...)

- **Rappresentanza** presso le **istituzioni nazionali**
- Rappresentanza **europea**
- Rafforzamento **cooperazione tra le associazioni**
- Azioni di **comunicazione** e divulgazione

Criticità e Prospettive

Le azioni necessarie secondo EF

- [Interventi durante l'iter di approvazione della L. Delegazione Europea](#)
- [Lettera al MiTE sul ruolo delle bioenergie nella revisione del PNIEC](#)
- Segnalazioni al Mipaaf su biomasse da filiera
- Membership **Bioenergy Europe**
- Partecipazione consultazioni pubbliche CE
 - [Criteri di **sostenibilità** della biomassa forestale – Bozza di guida operativa](#)
 - [Recast **REDII**](#)
 - [Energy and Environmental Aid Guidelines – **EEAG**](#)
- [Manifesto **EF-AIEL-EBS -Fiper** “Proposte per la continuità e lo sviluppo degli impianti a biomasse legnose”](#)
- Lettere interassociative attuazione art.24 DLgs 28/11
- Lettere/azioni interassociative bioliquidi
- **Campagna social #GreenDealOra**
- **Pubblicazione ‘L’energia Spiegata – Le Bioenergie’**



Elettricità Futura
#GreenDealOra

