

RELAZIONE
282/2026/I/EEL

**MONITORAGGIO DELLO SVILUPPO DEGLI IMPIANTI DI
GENERAZIONE DISTRIBUITA, PER L'ANNO 2024**

30 luglio 2026

Premessa

Ai sensi dell'articolo 1, comma 89, della legge n. 239/04, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) è tenuta a effettuare annualmente il monitoraggio dello sviluppo degli impianti di piccola generazione e di microgenerazione (che è un sottoinsieme della piccola generazione), inviando una Relazione sugli effetti della generazione distribuita sul sistema elettrico al Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, al Ministro dell'Interno, alla Conferenza unificata e al Parlamento.

Con la presente Relazione, l'Autorità attua la predetta disposizione evidenziando lo stato di diffusione della generazione distribuita e della piccola generazione in Italia relativamente all'anno 2024.

La presente Relazione è stata predisposta dalla Direzione Mercati Energia dell'Autorità; i dati utilizzati per analizzare la diffusione della generazione distribuita e della piccola generazione nel territorio italiano sono stati forniti e in parte elaborati da Terna S.p.A. (di seguito: Terna), il cui Ufficio Statistiche, inserito nel Sistema Statistico Nazionale (Sistan), cura la raccolta dei dati statistici del settore elettrico nazionale sulla base della normativa vigente, tenendo conto anche dei dati in possesso del Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. (di seguito: GSE) e relativi agli impianti che accedono ai regimi incentivanti.

Indice

<u>Capitolo 1</u>	Pag. 4
<i>Introduzione</i>	

<u>Capitolo 2</u>	Pag. 8
<i>Analisi dei dati relativi alla generazione distribuita nell'anno 2024 in Italia</i>	

<u>Capitolo 3</u>	Pag. 36
<i>Analisi dei dati relativi alla piccola generazione nell'anno 2024 in Italia</i>	

<u>Capitolo 4</u>	Pag. 53
<i>Confronto dell'anno 2024 con gli anni precedenti</i>	

Appendice

<i>Dati relativi alla generazione distribuita (GD) e alla piccola generazione (PG) nell'anno 2024 in Italia</i>	
---	--

CAPITOLO 1

INTRODUZIONE

1.1 L'attività di monitoraggio dell'Autorità

Ai sensi dell'articolo 1, comma 89, della legge n. 239/04, l'Autorità è tenuta a effettuare annualmente il monitoraggio dello sviluppo degli impianti di piccola generazione (di seguito: PG) e di microgenerazione (di seguito: MG), inviando una Relazione sugli effetti della generazione distribuita (di seguito: GD) sul sistema elettrico al Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica, al Ministro dell'Interno, alla Conferenza unificata e al Parlamento.

L'Autorità ha già pubblicato una serie di monitoraggi, contenenti i dati a partire dall'anno 2004¹. La presente Relazione è relativa alla diffusione della GD e della PG in Italia nell'anno 2024.

Il rapporto è completato da un *Executive summary* e da un'Appendice che riporta puntualmente i dati del monitoraggio.

1.2 Definizioni

La direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, ha definito la "generazione distribuita" come l'insieme degli "impianti di generazione connessi al sistema di distribuzione", indipendentemente dal valore di potenza dei medesimi impianti.

In precedenza, l'Autorità aveva definito e analizzato la generazione distribuita come l'insieme degli impianti di generazione con potenza nominale inferiore a 10 MVA, prendendo spunto da alcuni riferimenti normativi quali la legge n. 239/04 e considerando che, storicamente, gli impianti di potenza inferiore a 10 MVA sono sempre stati trattati come impianti "non rilevanti" ai fini della gestione del sistema elettrico complessivo.

Altre definizioni di rilievo derivano dal decreto legislativo n. 20/07, secondo cui:

¹ Si vedano in particolare:

- la deliberazione n. 160/06, a cui è allegato il primo monitoraggio dello sviluppo della GD relativo ai dati dell'anno 2004;
- la deliberazione n. 328/07, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2005;
- la deliberazione ARG/elt 25/09, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2006, oltre che due studi: il primo recante "*Analisi tecnico-economica delle modalità di gestione dell'energia nei contesti urbani ed industriali*" e il secondo recante "*Impatto della generazione diffusa sulle reti di distribuzione di media tensione*";
- la deliberazione ARG/elt 81/10, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2007 e 2008;
- la deliberazione ARG/elt 223/10, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2009, oltre che uno studio recante "*Impatto della generazione diffusa sulle reti di distribuzione di bassa tensione*";
- la deliberazione 98/2012/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2010;
- la deliberazione 129/2013/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2011;
- la deliberazione 427/2014/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2012;
- la deliberazione 225/2015/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2013;
- la deliberazione 304/2016/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2014;
- la deliberazione 278/2017/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2015;
- la deliberazione 222/2018/I/eel, a cui è allegato il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2016;
- la deliberazione 207/2019/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2017;
- la deliberazione 320/2020/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2018;
- la deliberazione 356/2021/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2019;
- la deliberazione 703/2022/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2020;
- la deliberazione 237/2024/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2021;
- la deliberazione 506/2024/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2022;
- la deliberazione 320/2025/I/eel che approva il monitoraggio relativo ai dati dell'anno 2023.

- impianto di piccola generazione è un impianto per la produzione di energia elettrica, anche in assetto cogenerativo, con capacità di generazione non superiore a 1 MW;
- impianto di microgenerazione è un impianto per la produzione di energia elettrica, anche in assetto cogenerativo, con capacità massima inferiore a 50 kWe.

Lo stesso decreto legislativo n. 20/07, all'articolo 2, comma 1, stabilisce anche che:

- unità di piccola cogenerazione è un'unità di cogenerazione con una capacità di generazione installata inferiore a 1 MWe²;
- unità di microcogenerazione è un'unità di cogenerazione con una capacità di generazione massima inferiore a 50 kWe.

Alla luce di quanto precedentemente descritto, nell'ambito del presente monitoraggio sono adottate le seguenti definizioni:

- **Generazione distribuita (GD):** l'insieme degli impianti di generazione connessi al sistema di distribuzione;
- **Piccola generazione (PG):** l'insieme degli impianti per la produzione di energia elettrica, anche in assetto cogenerativo, con capacità di generazione non superiore a 1 MW (non è strettamente un sottoinsieme della GD poiché esistono impianti di potenza non superiore a 1 MW connessi alla rete di trasmissione nazionale);
- **Microgenerazione (MG):** l'insieme degli impianti per la produzione di energia elettrica, anche in assetto cogenerativo, con capacità di generazione inferiore a 50 kWe (non è strettamente un sottoinsieme della GD ma è un sottoinsieme della PG).

La definizione di “generazione distribuita” introdotta dalla direttiva 2009/72/CE è stata utilizzata a partire dai dati dell'anno 2012; per tutti gli anni precedenti la generazione distribuita era stata analizzata come l'insieme degli impianti di generazione con potenza nominale inferiore a 10 MVA. Nel presente monitoraggio, come già in quelli relativi agli anni dal 2012 al 2023 (di cui alle deliberazioni 427/2014/I/eel, 225/2015/I/eel, 304/2016/I/eel, 278/2017/I/eel, 222/2018/I/eel, 207/2019/I/eel, 320/2020/I/eel, 356/2021/I/eel, 730/2022/I/eel, 237/2024/I/eel, 506/2024/I/eel e 320/2025/I/eel), i principali dati sono riportati anche con riferimento alla definizione di “generazione distribuita” precedentemente utilizzata, affinché sia possibile effettuare confronti su un arco temporale più ampio.

Con riferimento alle definizioni di “piccola generazione” e di “microgenerazione” si continuano a utilizzare le definizioni introdotte dal decreto legislativo n. 20/07, poiché esse sono di carattere nazionale. Peraltro, come meglio descritto nel capitolo 3, è minima la differenza tra l'insieme degli impianti di potenza fino a 1 MW e l'insieme degli impianti di potenza fino a 1 MW che, al tempo stesso, sono anche parte della generazione distribuita come definita dalla direttiva 2009/72/CE (cioè sono connessi alle reti di distribuzione).

Sulla base delle definizioni precedentemente richiamate:

- nel capitolo 2 è effettuata l'analisi della GD in Italia sulla base dei dati relativi all'anno 2024, ponendo in evidenza l'utilizzo delle diverse fonti primarie e la diffusione delle diverse tipologie impiantistiche installate e riportando i principali risultati anche in relazione alla generazione distribuita definita come l'insieme degli impianti di generazione con potenza nominale inferiore a 10 MVA;
- nel capitolo 3 è effettuata l'analisi della PG in Italia sulla base dei dati relativi all'anno 2024, con alcuni spunti relativi alla MG;

² Le definizioni di piccola generazione e di piccola cogenerazione presentano un profilo di incoerenza con riferimento alla piccola generazione e, in particolare, riguardo alla ricomprensione o meno nella definizione di piccola generazione degli impianti cogenerativi con potenza nominale pari a 1 MW.

- nel capitolo 4 è presentato un confronto tra la situazione rilevata nell'anno 2024 e quella rilevata negli anni precedenti, anche in relazione alla generazione distribuita definita come l'insieme degli impianti di generazione con potenza nominale inferiore a 10 MVA.

1.3 Introduzione generale ai fini dell'analisi dei dati della generazione distribuita e della piccola generazione

I dati utilizzati per analizzare la diffusione e il contributo della GD e della PG nel territorio italiano sono stati forniti e in parte elaborati da Terna, il cui Ufficio Statistiche³, inserito nel Sistema Statistico Nazionale (Sistan), cura la raccolta dei dati statistici del settore elettrico nazionale sulla base della normativa vigente. A tal fine Terna, in forza della deliberazione n. 160/06, ha avviato l'integrazione dei propri archivi con i *database* del GSE al fine di condividere i dati relativi agli impianti che accedono ai regimi incentivanti⁴.

Per l'analisi sono state adottate le definizioni di Eurelectric (già Unione Internazionale dei Produttori e Distributori di Energia Elettrica – UNIPEDE), nonché le definizioni di cui al decreto legislativo n. 28/11⁵.

In particolare, gli **impianti idroelettrici** sono classificati, in base alla durata di invaso dei serbatoi, in tre categorie: a serbatoio, a bacino, ad acqua fluente. La durata di invaso di un serbatoio è il tempo necessario per fornire al serbatoio stesso un volume d'acqua pari alla propria capacità utile con la portata media annua del o dei corsi d'acqua che in esso si riversano, escludendo gli eventuali apporti da pompaggio. In base alle rispettive “durate di invaso” i serbatoi sono classificati in:

- a) “serbatoi di regolazione stagionale”, con durata di invaso maggiore o uguale a 400 ore;
- b) “bacini di modulazione settimanale o giornaliera”, con durata di invaso maggiore di 2 ore e minore di 400 ore.

Le tre predette categorie di impianti sono pertanto così definite:

1. impianti a **serbatoio**: quelli che hanno un serbatoio classificato come “serbatoio di regolazione stagionale”;

³ L'Ufficio statistiche di Terna era già parte del Gestore della rete di trasmissione nazionale S.p.A. ed è stato accorpato in Terna a seguito dell'entrata in vigore del DPCM 11 maggio 2004, recante criteri, modalità e condizioni per l'unificazione della proprietà e della gestione della rete elettrica nazionale di trasmissione.

⁴ Potrebbero non essere censiti alcuni impianti di potenza fino a 20 kW già in esercizio prima dell'introduzione degli obblighi di registrazione presso Terna e per i quali non sono riconosciuti incentivi né altre forme di benefici.

⁵ Il decreto legislativo n. 387/03, che recepisce la direttiva 2001/77/CE, definisce le fonti energetiche rinnovabili come “*le fonti energetiche rinnovabili non fossili (eolica, solare, geotermica, del moto ondoso, maremotrice, idraulica, biomasse, gas di discarica, gas residui dai processi di depurazione e biogas). In particolare, per biomasse si intende: la parte biodegradabile dei prodotti, rifiuti e residui provenienti dall'agricoltura (comprendente sostanze vegetali e animali) e dalla silvicoltura e dalle industrie connesse, nonché la parte biodegradabile dei rifiuti industriali e urbani*” L'articolo 17 del medesimo decreto legislativo include i rifiuti tra le fonti energetiche ammesse a beneficiare del regime riservato alle fonti rinnovabili. L'articolo 1120, lettera a), della legge n. 296/06 ha abrogato i commi 1, 3 e 4 dell'articolo 17 del decreto legislativo n. 387/03. Pertanto, a partire dal 1 gennaio 2007 i rifiuti non biodegradabili non sono più equiparati alle fonti rinnovabili. La quota di energia elettrica prodotta dagli impianti alimentati da rifiuti solidi urbani imputabile a fonti rinnovabili è convenzionalmente assunta pari al 50% della produzione complessiva dei medesimi impianti.

Il successivo decreto legislativo n. 28/11, che recepisce la direttiva 2009/28/CE, definisce l'energia da fonti rinnovabili come l'energia proveniente da fonti rinnovabili non fossili, vale a dire energia eolica, solare, aerotermica, geotermica, idrotermica e oceanica, idraulica, biomassa, gas di discarica, gas residui dai processi di depurazione e biogas; più in dettaglio, l'energia aerotermica è l'energia accumulata nell'aria ambiente sotto forma di calore; l'energia geotermica è l'energia immagazzinata sotto forma di calore nella crosta terrestre; l'energia idrotermica è l'energia immagazzinata nelle acque superficiali sotto forma di calore; la biomassa è la frazione biodegradabile dei prodotti, rifiuti e residui di origine biologica provenienti dall'agricoltura (comprendente sostanze vegetali e animali), dalla silvicoltura e dalle industrie connesse, comprese la pesca e l'acquacoltura, gli sfalci e le potature provenienti dal verde pubblico e privato, nonché la parte biodegradabile dei rifiuti industriali e urbani.

2. impianti a **bacino**: quelli che hanno un serbatoio classificato come “bacino di modulazione settimanale o giornaliera”;
3. impianti ad **acqua fluente**: quelli che non hanno serbatoio o hanno un serbatoio con durata di invaso minore o uguale a 2 ore.

Gli eventuali impianti idroelettrici di pompaggio di gronda presenti nella GD sono inclusi tra gli impianti alimentati da fonti rinnovabili poiché la relativa produzione da apporti da pompaggio, ai fini della presente Relazione, è trascurabile sul totale.

Gli **impianti termoelettrici** sono analizzati oltre che considerando l'impianto nella propria totalità, anche (nel caso dell'analisi relativa al solo termoelettrico, cioè i paragrafi 2.5 e 3.5) considerando le singole sezioni⁶ che costituiscono l'impianto medesimo.

Nei casi in cui non è specificato, per “potenza” e per “potenza installata” si intende la **potenza efficiente** lorda dell'impianto o della sezione di generazione. Per potenza efficiente di un impianto di generazione si intende la massima potenza elettrica ottenibile per una durata di funzionamento sufficientemente lunga, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza e nelle condizioni ottimali (di portata e di salto nel caso degli impianti idroelettrici e di disponibilità di combustibile e di acqua di raffreddamento nel caso degli impianti termoelettrici). La potenza efficiente è **lorda** se riferita ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto o **netta** se riferita all'uscita dello stesso, dedotta, quindi, della potenza dei servizi ausiliari dell'impianto e delle perdite nei trasformatori di centrale.

Nei casi in cui non è specificato, per “produzione” si intende la **produzione lorda dell'impianto** o della sezione. Essa è la quantità di energia elettrica prodotta e misurata ai morsetti dei generatori elettrici. Nel caso in cui la misura dell'energia elettrica prodotta sia effettuata in uscita dall'impianto, sottraendo, quindi, la quantità di energia elettrica destinata ai servizi ausiliari della produzione (servizi ausiliari di centrale e perdite nei trasformatori di centrale), si parla di **produzione netta**. La produzione netta è suddivisa tra produzione consumata in loco e produzione immessa in rete.

Nelle tabelle relative agli impianti di produzione combinata di energia elettrica e calore si sono riportati anche i quantitativi di calore utile prodotto. Tali quantità sono ricavate tramite l'utilizzo di parametri di riferimento teorici di ciascuna sezione (potere calorifico inferiore del combustibile in kcal/kg o kcal/m³, consumo specifico elettrico in kcal/kWh, rendimento di caldaia per la produzione di vapore pari al 90%): ai fini della presente analisi non sono quindi valori misurati, bensì stimati.

Nella presente Relazione sono esposte alcune considerazioni relative all'attuale diffusione della GD e della PG, le più significative delle quali sono anche evidenziate con specifici grafici. Tutti i dati puntuali, a livello regionale e nazionale, sono riportati nell'Appendice, a cui si rimanda.

Infine, si rammenta che nel riportare i dati contenuti nella presente Relazione, nonché nelle tabelle riportate in Appendice, si è adottato il criterio di arrotondamento commerciale dei dati elementari da kW(h) a MW(h) o a GW(h) e TW(h). Tale evidenza può determinare alcune lievi differenze sull'ultima cifra significativa sia tra una tabella e un'altra per le stesse voci elettriche che nei totali di tabella.

Si noti anche che i dati relativi all'energia termica utile, ove presente, potrebbero presentare delle difformità rispetto alla situazione reale. Tali dati, su cui in generale non gravano obblighi fiscali, spesso sono stimati da Terna. Queste ultime considerazioni sono valide soprattutto nel caso di impianti di PG e MG.

⁶ La sezione di un impianto termoelettrico è costituita dal gruppo (o dai gruppi) di generazione che possono generare energia elettrica in modo indipendente dalle altre parti dell'impianto. In pratica, la singola sezione coincide con il singolo gruppo di generazione per tutte le tipologie di sezione tranne per i cicli combinati, per i quali ciascuna sezione è composta da due o più gruppi tra di essi interdipendenti.

CAPITOLO 2

ANALISI DEI DATI RELATIVI ALLA GENERAZIONE DISTRIBUITA NELL'ANNO 2024 IN ITALIA

2.1 Quadro generale

Nel presente capitolo si riporta prioritariamente l'analisi di dettaglio relativa alla GD definita come l'insieme degli impianti di generazione connessi alle reti di distribuzione. Al fine di potere confrontare le informazioni riportate nel presente monitoraggio con quelle riportate nei monitoraggi pubblicati negli anni precedenti, sono anche riportate alcune analisi relative all'insieme degli impianti di generazione con potenza nominale inferiore a 10 MVA (di seguito: GD-10 MVA).

Nell'anno 2024, in Italia, la produzione lorda di energia elettrica da impianti di GD è stata pari a 82,1 TWh (il 30,3% dell'intera produzione nazionale di energia elettrica), con un aumento pari a 7,8 TWh rispetto all'anno 2023.

La produzione lorda di energia elettrica da impianti di GD-10 MVA è stata pari a 69,3 TWh (il 25,6% dell'intera produzione nazionale di energia elettrica), con un incremento pari a 7,6 TWh rispetto all'anno 2023.

Con riferimento alla GD, al 31 dicembre 2024 risultavano installati 1.892.786 impianti per una potenza efficiente lorda totale pari a 48.239 MW (il 35,3% della potenza efficiente lorda del parco di generazione nazionale). In particolare risultavano installati 4.492 impianti idroelettrici per una potenza efficiente lorda pari a 3.815 MW e produzione di 13,5 TWh (16,4% della produzione da GD), 6.882 impianti termoelettrici per una potenza pari a 7.723 MW e produzione di 30,4 TWh (37,1% della produzione da GD), 2 impianti geotermoelettrici per una potenza efficiente lorda pari a 21 MW e produzione di 0,2 TWh (0,2% della produzione da GD), 5.758 impianti eolici per una potenza efficiente lorda pari a 3.638 MW e produzione di 6,1 TWh (7,4% della produzione da GD) e 1.875.652 impianti fotovoltaici per una potenza pari a 33.043 MW e produzione di 31,9 TWh (38,9% della produzione da GD).

Con riferimento alla GD-10 MVA, al 31 dicembre 2024 risultavano installati 1.892.831 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 43.331 MW (il 31,7% della potenza efficiente lorda del parco di generazione nazionale). In particolare risultavano installati 4.540 impianti idroelettrici per una potenza efficiente lorda pari a 3.312 MW e produzione di 12 TWh (17,3% della produzione da GD-10 MVA), 6.833 impianti termoelettrici per una potenza pari a 5.084 MW e produzione di 22,6 TWh (32,6% della produzione da GD-10 MVA), 1 impianto geotermoelettrico di potenza efficiente lorda pari a 1 MW e produzione di 0,008 TWh (0,01% della produzione da GD-10 MVA), 5.686 impianti eolici per una potenza efficiente lorda pari a 1.309 MW e produzione di 2,1 TWh (3% della produzione da GD-10 MVA) e 1.875.771 impianti fotovoltaici per una potenza pari a 33.625 MW e produzione di 32,6 TWh (47,1% della produzione da GD-10 MVA).

Continua a presentarsi, come negli anni scorsi, la rilevante differenza tra i dati afferenti alla GD e quelli afferenti alla GD-10 MVA. Nella prima definizione, infatti, rientrano tutti gli impianti connessi alle reti di distribuzione (anche quelli con potenza superiore a 10 MVA) ma non rientrano gli impianti, pur di potenza inferiore a 10 MVA, che risultano connessi alla rete di trasmissione nazionale. Nella seconda definizione, invece, rientrano tutti gli impianti di potenza inferiore a 10 MVA indipendentemente dalla rete elettrica a cui sono connessi.

Per questo motivo, gli impianti afferenti alla GD, pur essendo simili in numero rispetto a quelli afferenti alla GD-10 MVA, presentano una potenza efficiente lorda complessiva e una produzione lorda complessiva di energia elettrica più rilevante. Le differenze più marcate in termini di potenza installata tra GD e GD-10 MVA riguardano principalmente gli impianti eolici (2.329 MW) e termoelettrici (2.639 MW), in particolare alimentati da fonti non rinnovabili (1.964 MW).

Alcuni impianti rientranti nella definizione di GD ma non anche nella definizione di GD-10 MVA risultano formalmente connessi alla rete elettrica di distribuzione ma, di fatto, è come se fossero direttamente connessi alla rete di trasmissione nazionale: tali impianti sono connessi alla sbarra della rete elettrica gestita dall'impresa distributrice a sua volta connessa, per il tramite della cabina primaria di trasformazione, alla rete di trasmissione nazionale. A essi è imputabile la maggior parte della differenza tra la GD e la GD-10 MVA, stimata pari a 7,8 TWh in relazione ai termoelettrici (per lo più alimentati da fonti non rinnovabili), 4 TWh in relazione agli impianti eolici e la restante parte relativa soprattutto agli impianti idroelettrici.

Nella tabella 2.A riferita alla GD e nella tabella 2.B riferita alla GD-10 MVA sono riportati, per ogni tipologia di impianto⁷, il numero di impianti, la potenza efficiente lorda, la produzione lorda di energia elettrica e la produzione netta di energia elettrica, distinta tra la quota consumata in loco e la quota immessa in rete.

	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Immessa in rete
Idroelettrici	4.492	3.815	13.485.497	158.081	13.081.924
<i>Biomasse, biogas e bioliquidi</i>	2.991	1.949	9.757.931	401.083	8.507.166
<i>Rifiuti solidi urbani</i>	41	347	1.719.553	102.212	1.332.212
<i>Fonti non rinnovabili</i>	3.808	5.128	17.135.250	12.817.898	3.728.489
<i>Ibridi</i>	42	298	1.834.504	169.158	1.594.751
Totale termoelettrici	6.882	7.723	30.447.239	13.490.352	15.162.619
Geotermoelettrici	2	21	182.277	0	171.442
Eolici	5.758	3.638	6.069.769	8.017	5.990.622
Fotovoltaici	1.875.652	33.043	31.947.597	10.491.021	20.981.363
TOTALE	1.892.786	48.239	82.132.378	24.147.470	55.387.969

Tabella 2.A: Impianti di GD

	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Immessa in rete
Idroelettrici	4.540	3.312	11.976.761	346.873	11.391.130
<i>Biomasse, biogas e bioliquidi</i>	2.979	1.782	8.852.818	335.135	7.768.320
<i>Rifiuti solidi urbani</i>	21	77	205.996	33.149	127.557
<i>Fonti non rinnovabili</i>	3.793	3.164	13.294.005	10.650.827	2.211.593
<i>Ibridi</i>	40	62	248.474	79.888	152.536
Totale termoelettrici	6.833	5.084	22.601.293	11.098.998	10.260.006
Geotermoelettrici	1	1	8.223	0	6.481
Eolici	5.686	1.309	2.077.261	1.058	2.051.255
Fotovoltaici	1.875.771	33.625	32.637.477	10.596.160	21.546.688
TOTALE	1.892.831	43.331	69.301.016	22.043.090	45.255.559

Tabella 2.B: Impianti di GD-10 MVA

In relazione alla fonte utilizzata, si nota che (figura 2.1):

- nel caso della GD, il 77,8% dell'energia elettrica prodotta è di origine rinnovabile⁸ e, tra le fonti rinnovabili, la solare occupa un posto di rilievo con una produzione pari al 38,9% dell'intera produzione da GD;
- nel caso della GD-10 MVA, il 80,5% dell'energia elettrica prodotta è di origine rinnovabile e, tra le fonti rinnovabili, la solare occupa un posto di rilievo con una produzione pari al 47,1% dell'intera produzione da GD-10 MVA;

⁷ Nel caso degli impianti termoelettrici, la suddivisione è effettuata in base alla tipologia di combustibile utilizzato: biomasse, biogas e bioliquidi, rifiuti solidi urbani, fonti non rinnovabili e impianti ibridi.

⁸ Nel caso degli impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, convenzionalmente il 50% dell'energia elettrica prodotta è stato imputato a fonti rinnovabili, mentre il restante 50% è stato imputato a fonti non rinnovabili; nel caso di impianti alimentati sia da rifiuti solidi urbani che da fonti rinnovabili o fonti non rinnovabili l'energia elettrica prodotta

- il mix produttivo è molto diverso rispetto a quello totale nazionale; infatti, il 50,4% della produzione (inclusa la produzione degli impianti idroelettrici da apporti da pompaggio) proviene da fonti non rinnovabili e, tra le fonti rinnovabili, quella più utilizzata è la fonte idrica con incidenza pari al 19,6% (al netto degli apporti da pompaggio). Rispetto all'anno 2023, la produzione totale nazionale è aumentata di 6,3 TWh e, in termini percentuali, l'apporto da fonti non rinnovabili è diminuito (dal 56,1% al 50,4%). In relazione alle fonti rinnovabili, conseguentemente, si evidenzia un aumento rispetto all'anno 2023. Si registra, in particolare, un aumento della fonte idrica (dal 15,2% al 19,6%) e della fonte solare (dal 11,6% al 13,3%), a fronte di un lieve calo della fonte eolica (dal 8,9% al 8,2%).

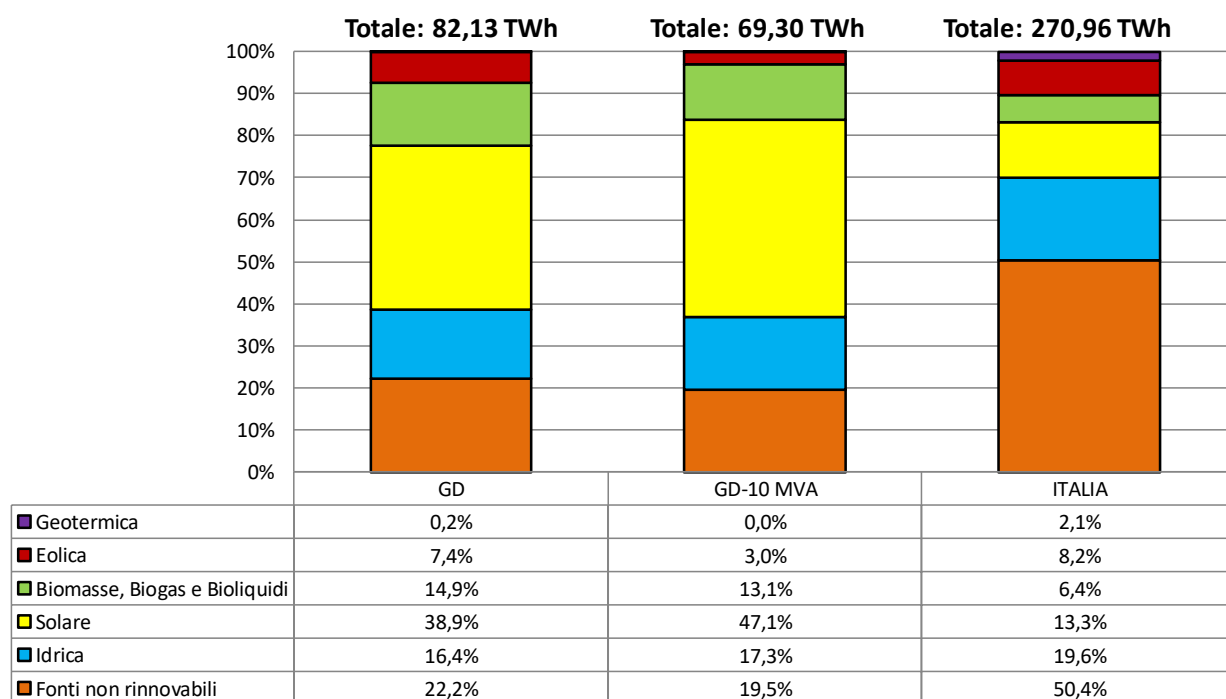


Figura 2.1. Produzione lorda di energia elettrica dalle diverse fonti nell'ambito della GD

Differenziando per tipologia di impianti in funzione delle fonti utilizzate, nel caso della GD si nota ([figura 2.2](#)) che il 74,8% dell'energia elettrica è stata prodotta da impianti alimentati esclusivamente da fonti rinnovabili. Ne consegue che il 3% della produzione totale (differenza tra il valore derivante dalla [figura 2.1](#) e quello della [figura 2.2](#)) è la quota della produzione da impianti ibridi e da impianti alimentati da rifiuti solidi urbani imputabile alle fonti rinnovabili.

Nel caso della GD-10 MVA ([figura 2.3](#)) il 80,1% dell'energia elettrica è stata prodotta da impianti alimentati esclusivamente da fonti rinnovabili. Ne consegue che lo 0,4% della produzione totale (differenza tra il valore derivante dalla [figura 2.1](#) e quello della [figura 2.3](#)) è la quota della produzione da impianti ibridi e da impianti alimentati da rifiuti solidi urbani imputabile alle fonti rinnovabili.

da rifiuti solidi urbani è stata imputata convenzionalmente come precedentemente descritto, mentre la quota rinnovabile o non rinnovabile è stata imputata alla relativa tipologia di fonte; nel caso degli impianti termoelettrici ibridi sono invece disponibili i dati relativi alla parte imputabile a fonti rinnovabili, per cui tale quota è stata attribuita alle fonti rinnovabili, mentre la quota non imputabile a fonti rinnovabili è stata attribuita alle fonti non rinnovabili.

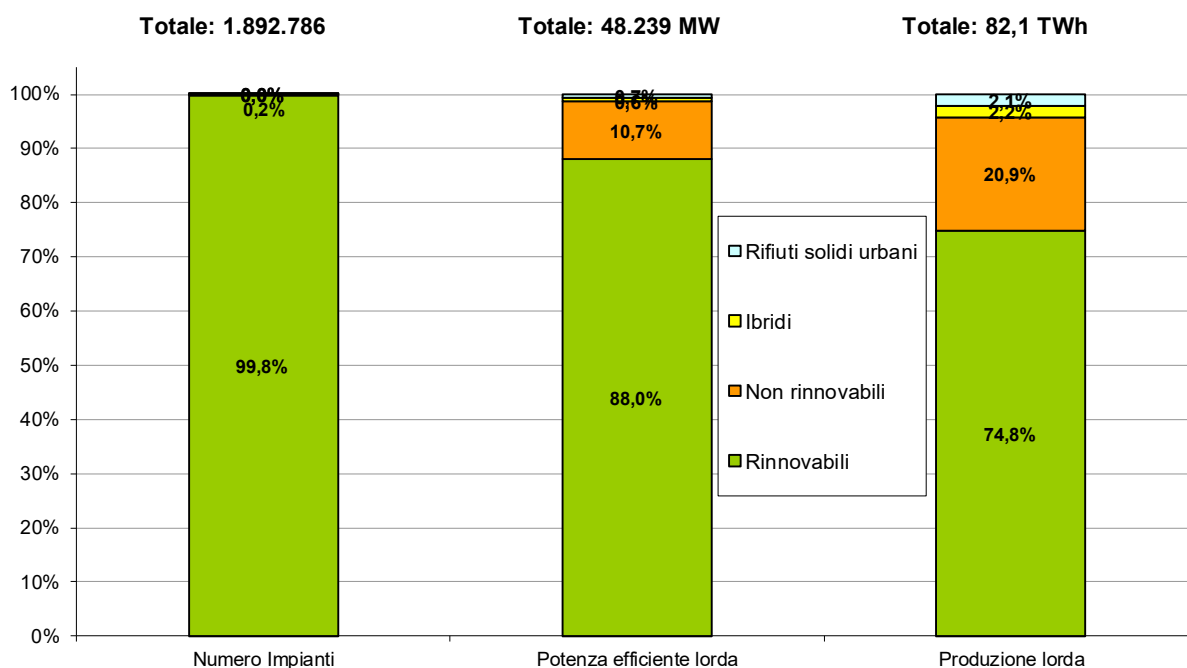


Figura 2.2. Impianti alimentati da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti solidi urbani e impianti ibridi nella GD⁸

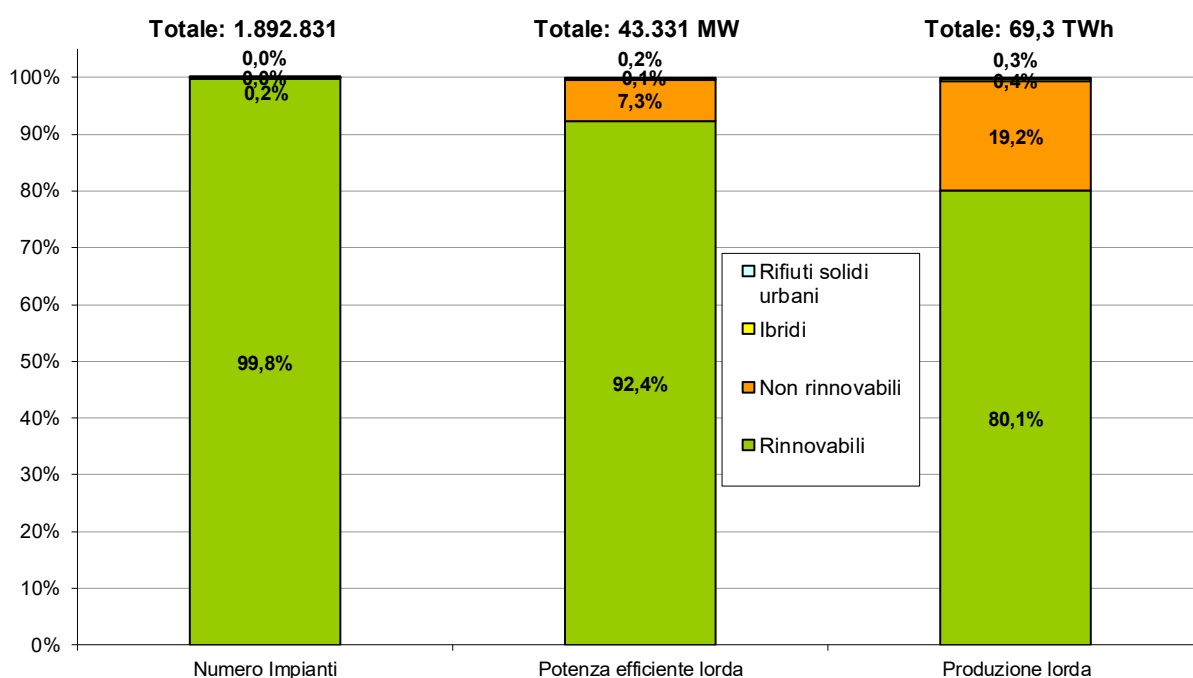


Figura 2.3. Impianti alimentati da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti solidi urbani e impianti ibridi nella GD-10 MVA⁸

Al fine di valutare la localizzazione dei consumi rispetto alla localizzazione degli impianti di produzione, è opportuno analizzare la quota di utilizzo per autoconsumo dell'energia elettrica prodotta. Tale quota, nel caso della GD, è pari al 29,4%, mentre il 67,4% dell'energia elettrica prodotta è stato immesso in rete e il restante 3,2% è stato utilizzato per l'alimentazione dei servizi ausiliari della produzione (servizi ausiliari di centrale e perdite nei trasformatori di centrale). Nel caso della GD-10 MVA, la quota di utilizzo per autoconsumo dell'energia elettrica prodotta è pari al 31,8%, mentre il 65,3% dell'energia elettrica prodotta è stato immesso in rete e il restante 2,9% è stato utilizzato per l'alimentazione dei servizi ausiliari della produzione.

Con riferimento alla GD, nell'anno 2024 si è verificato un aumento della quantità di energia elettrica autoconsumata in termini assoluti (+3,7 TWh), variazione imputabile soprattutto agli impianti fotovoltaici (+3,1 TWh) e agli impianti termoelettrici alimentati da fonti non rinnovabili (+0,6 TWh), essendo stabile l'autoconsumo degli impianti idroelettrici ed eolici. In termini percentuali si evidenzia un aumento dell'incidenza dell'energia elettrica prodotta che è stata consumata in loco (29,4% nell'anno 2024, 27,5% nell'anno 2023). È diminuita l'incidenza dell'energia elettrica immessa in rete (67,4% nell'anno 2024, 69,3% nell'anno 2023), di conseguenza sono rimasti pressoché inalterati i consumi relativi ai servizi ausiliari di generazione (3,2% nell'anno 2024, 3,2% nell'anno 2023).

Con riferimento alla GD-10 MVA, si nota che, nell'anno 2024, si è verificato un aumento della quantità di energia elettrica autoconsumata in termini assoluti (+3,8 TWh), anche in questo caso la variazione è imputabile soprattutto agli impianti fotovoltaici (+3,1 TWh) e agli impianti termoelettrici alimentati da fonti non rinnovabili (+0,6 TWh). In termini percentuali, si evidenzia un aumento dell'incidenza dell'energia elettrica prodotta che è stata consumata in loco (31,8% nell'anno 2024, 29,5% nell'anno 2023). È diminuita l'incidenza dell'energia elettrica immessa in rete (65,3% nell'anno 2024, 67,5% nell'anno 2023), di conseguenza sono rimasti pressoché inalterati i consumi relativi ai servizi ausiliari di generazione (2,9% nell'anno 2024, 3% nell'anno 2023).

Più in dettaglio, con riferimento alla GD (figura 2.4) e alla GD-10 MVA (figura 2.5), si nota che:

- nel caso degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, una ridotta quantità dell'energia elettrica prodotta è stata consumata in loco (18% nel caso della GD e 20,3% nel caso della GD-10 MVA). Tali percentuali sono più elevate nel caso di impianti fotovoltaici che, a differenza delle altre fonti rinnovabili, sono maggiormente destinati all'autoconsumo: infatti, l'incidenza dell'autoconsumo sul totale della produzione fotovoltaica, nell'anno 2024, è stata pari al 32,8% nel caso della GD e pari al 32,5% nel caso della GD-10 MVA, mentre per gli impianti idroelettrici è stata pari al 1,2% nel caso della GD e al 2,9% nel caso della GD-10 MVA e per gli impianti termoelettrici alimentati da biomasse, biogas e bioliquidi è stata pari al 4,1% nel caso del GD e al 3,8% nel caso della GD-10 MVA. La quasi totalità dell'energia elettrica prodotta da impianti eolici e la totalità di quella prodotta da impianti geotermoelettrici, sia nel caso della GD che della GD-10 MVA, è stata immessa in rete;
- nel caso degli impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, solo una percentuale ridotta dell'energia elettrica prodotta è stata consumata in loco (5,9% nel caso della GD e 16,1% nel caso della GD-10 MVA), a dimostrazione che tali impianti sono realizzati con lo scopo principale di produrre energia elettrica sfruttando i rifiuti e non necessariamente per soddisfare fabbisogni locali di energia elettrica;
- nel caso degli impianti termoelettrici ibridi, il 9,2% dell'energia elettrica prodotta è stata consumata in loco nel caso della GD; tale percentuale è stata pari al 32,2% nel caso della GD-10 MVA;
- nel caso degli impianti alimentati da fonti non rinnovabili, l'energia elettrica prodotta da impianti termoelettrici alimentati da fonti fossili e consumata in loco è pari al 74,8% nel caso della GD e al 80,1% nel caso della GD-10 MVA.

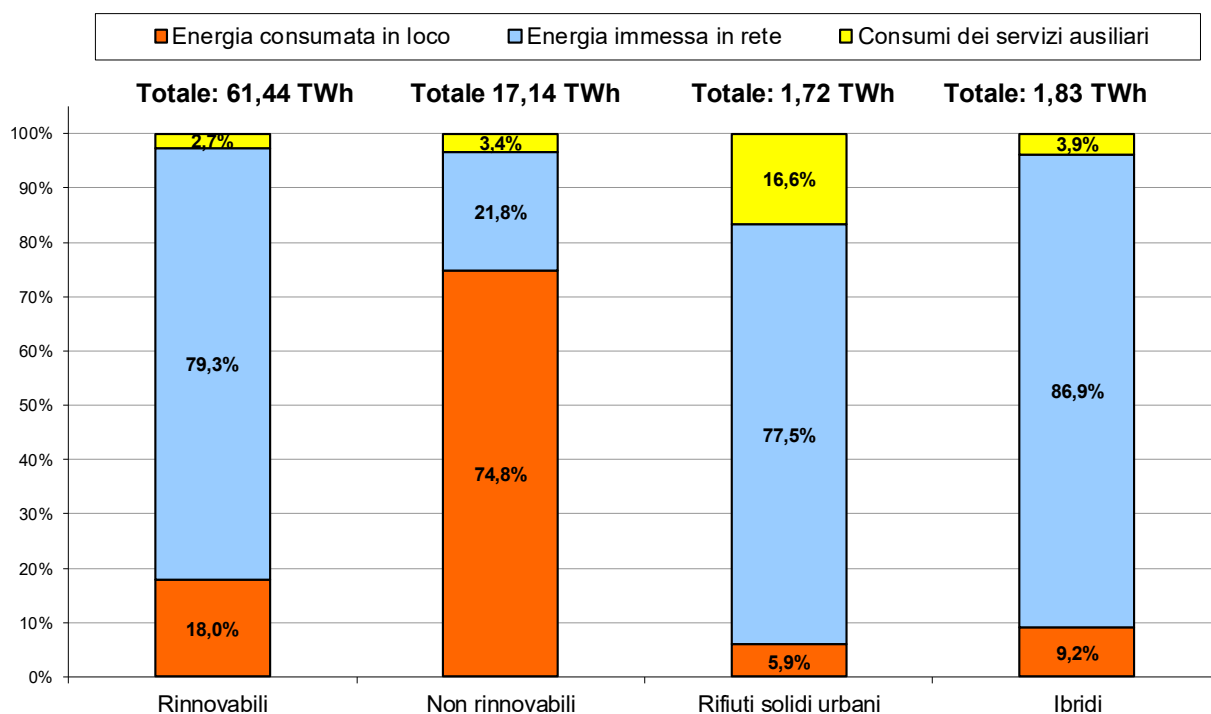


Figura 2.4. Ripartizione della produzione lorda da GD tra energia elettrica immessa in rete ed energia elettrica autoconsumata (per impianti alimentati da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti solidi urbani e per impianti ibridi)

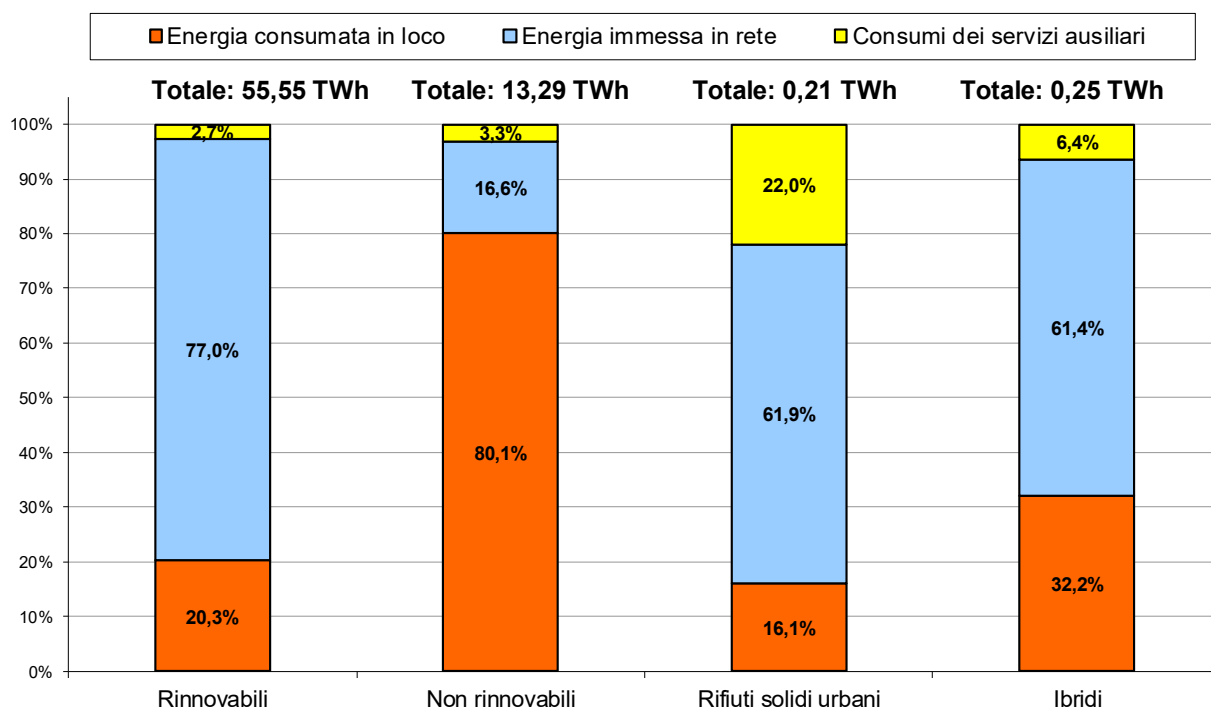


Figura 2.5. Ripartizione della produzione lorda da GD-10 MVA tra energia elettrica immessa in rete ed energia elettrica autoconsumata (per impianti alimentati da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti solidi urbani e per impianti ibridi)

Con riferimento alla destinazione dell'energia elettrica prodotta e immessa in rete, nel caso della GD (figura 2.6), il 31,1% del totale dell'energia elettrica prodotta è stata ceduta direttamente nel mercato, mentre il 36,3% è stato ritirato dal GSE (di cui il 20,8% nell'ambito dei regimi incentivanti con tariffa fissa omnicomprensiva e il restante 15,5% nell'ambito del ritiro dedicato e dello scambio sul posto).

Nel caso della GD-10 MVA (figura 2.6), il 21,5% del totale dell'energia elettrica prodotta è stato ceduto direttamente nel mercato, mentre il 43,8% è stato ritirato dal GSE (di cui il 25,4% nell'ambito dei regimi incentivanti con tariffa fissa onnicomprensiva e il restante 18,4% nell'ambito del ritiro dedicato e dello scambio sul posto).

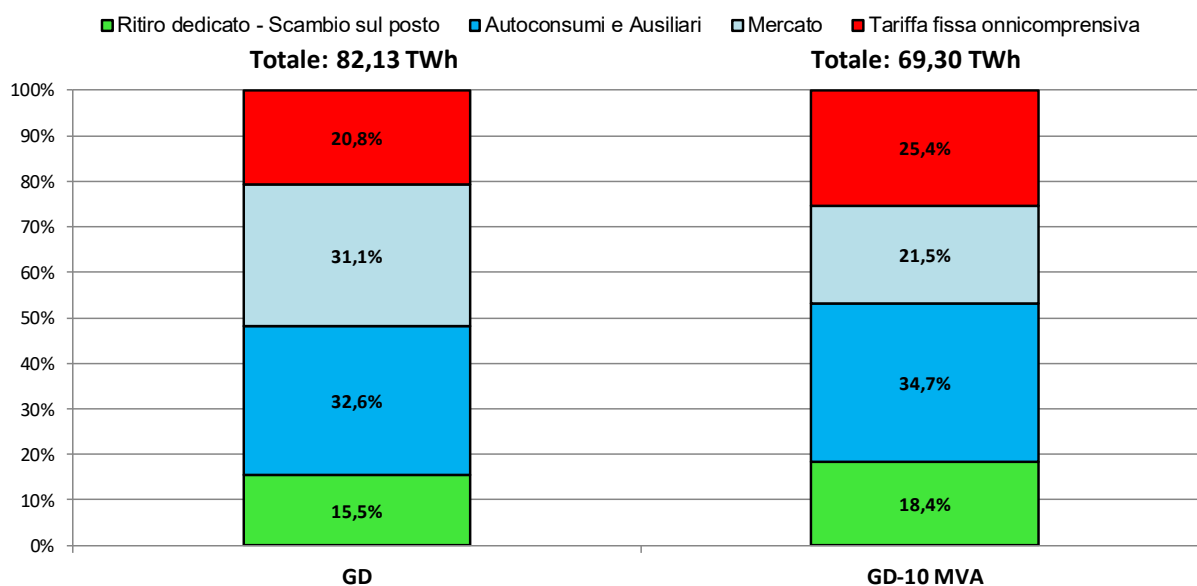


Figura 2.6. Ripartizione dell'energia elettrica lorda prodotta nell'ambito della GD e della GD-10 MVA tra mercato, autoconsumi e regimi di ritiro amministrato

Con riferimento ai regimi amministrati nel caso degli impianti di GD, la figura 2.7 riporta la ripartizione per fonte dell'energia elettrica che beneficia delle tariffe fisse onnicomprensive e dell'energia elettrica commercializzata dal GSE nell'ambito del ritiro dedicato e dello scambio sul posto.

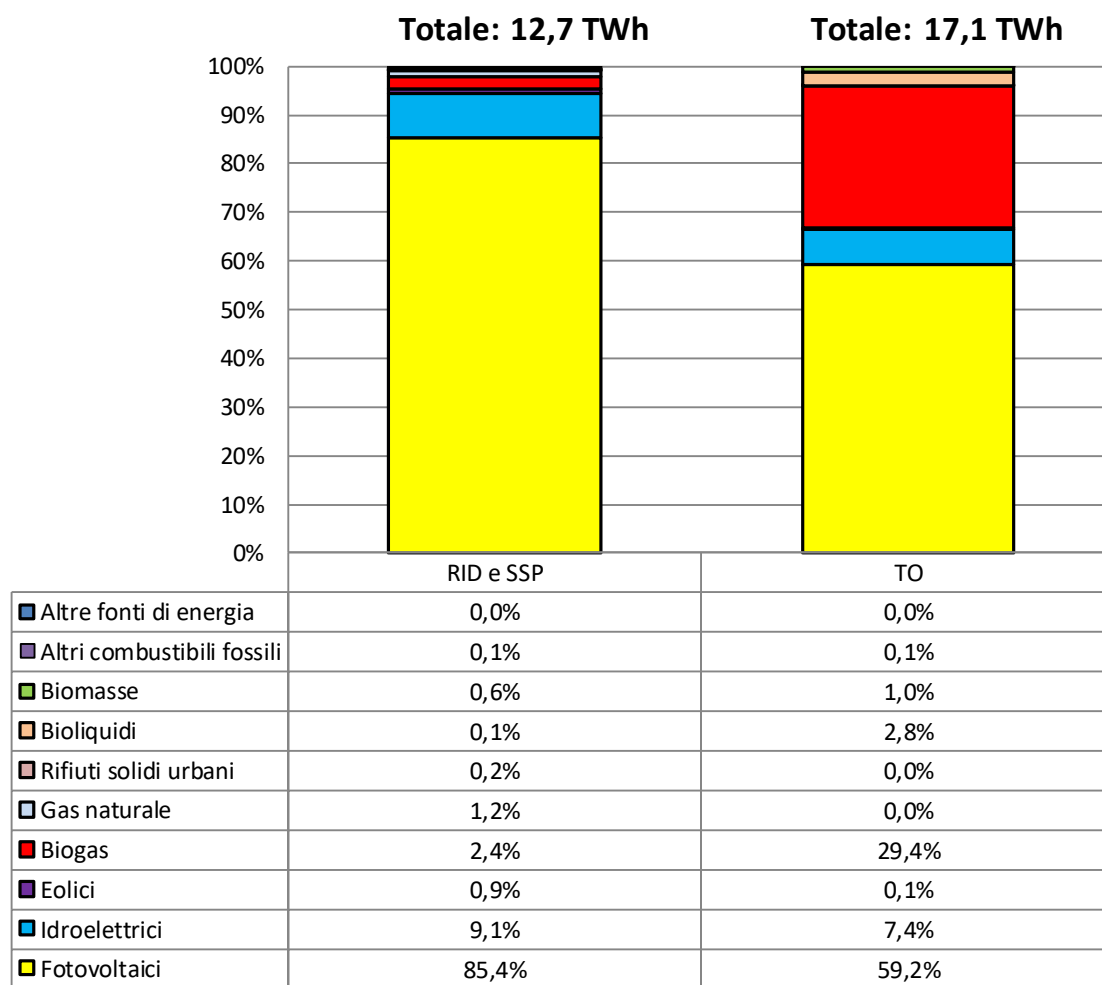


Figura 2.7. Ripartizione per fonte dell'energia elettrica che beneficia delle tariffe fisse omnicomprenditive e dell'energia elettrica commercializzata dal GSE, riferite alla GD

Nei grafici seguenti si fa riferimento al livello di tensione a cui sono connessi gli impianti di produzione in GD e in GD-10 MVA, distinguendo tra numero di sezioni⁹, potenza connessa e quantità di energia elettrica immessa in funzione del livello di tensione (figura 2.8 nel caso della GD e figura 2.9 nel caso della GD-10 MVA).

Si nota che il 97,8% delle sezioni di GD (il 97,8% anche nel caso della GD-10 MVA) risultano connesse in bassa tensione e che la relativa energia elettrica immessa incide per il 16,3% del totale dell'energia elettrica immessa (per il 20% nel caso della GD-10 MVA). Tale evidenza deriva dal fatto che le sezioni connesse in bassa tensione sono per lo più fotovoltaiche, caratterizzate da taglie medie molto ridotte e da un numero di ore equivalenti di produzione inferiore rispetto alle altre tipologie impiantistiche. Inoltre, confrontando tali dati con quelli resi disponibili nei precedenti rapporti, si nota che l'incidenza (soprattutto in termini di numero) delle sezioni connesse in bassa tensione è sempre molto elevata, anche in questo caso per effetto dello sviluppo degli impianti fotovoltaici.

⁹ Solo in questa circostanza, con il termine sezione ci si riferisce alle singole sezioni degli impianti termoelettrici e agli impianti in tutti gli altri casi; tale convenzione è necessaria poiché sono presenti impianti termoelettrici che presentano sezioni connesse a differenti livelli di tensione pur appartenendo allo stesso impianto.

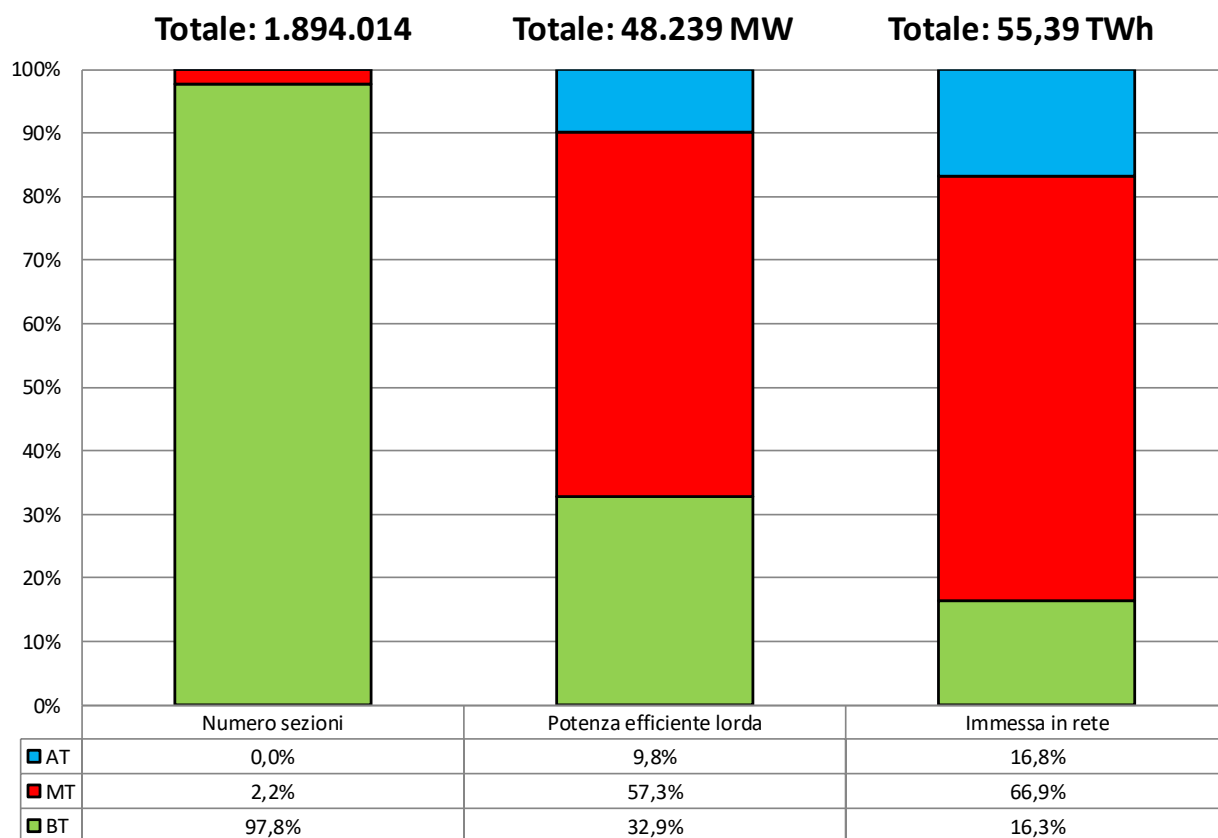


Figura 2.8. Ripartizione, per livello di tensione di connessione, del numero di sezioni di impianti di produzione in GD

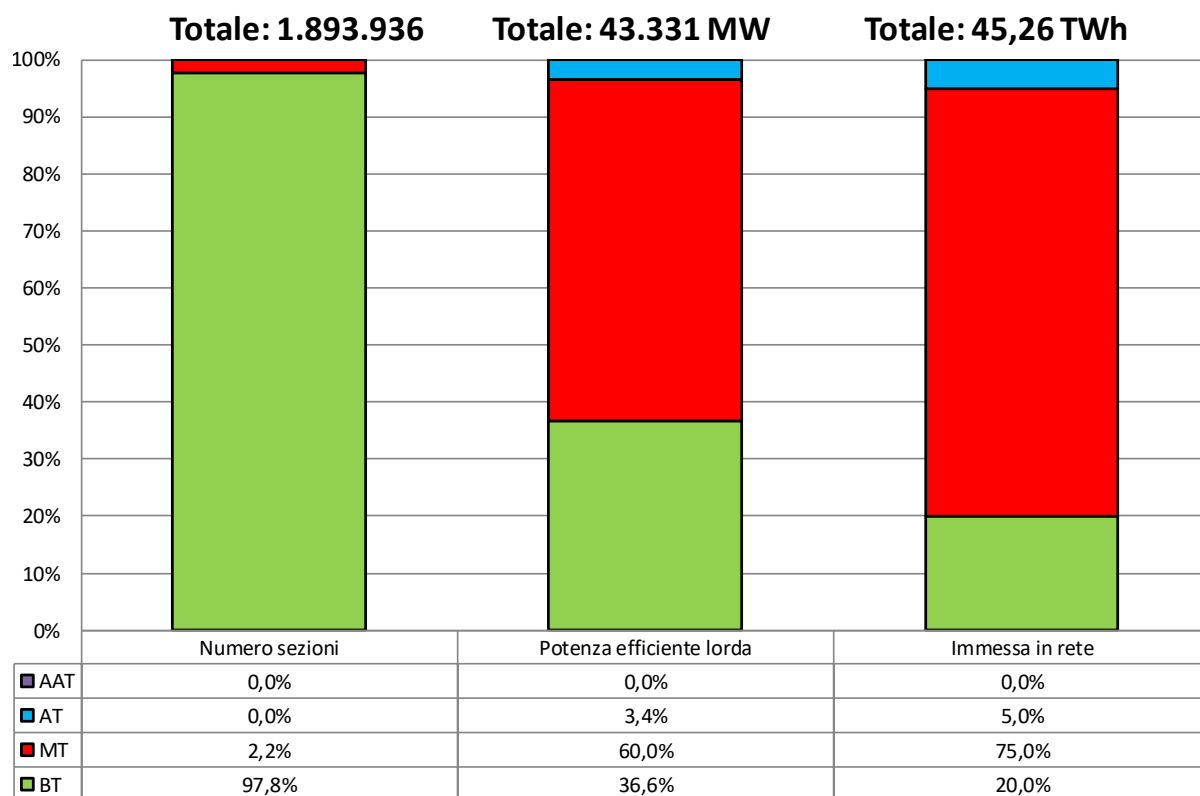


Figura 2.9. Ripartizione, per livello di tensione di connessione, del numero di sezioni di impianti di produzione in GD-10 MVA

Nei seguenti grafici si osserva la distribuzione del totale degli impianti di GD in Italia in termini di potenza e di energia elettrica ([figura 2.10](#)) e degli impianti di GD alimentati da fonti rinnovabili in Italia in termini di potenza e di energia elettrica ([figura 2.11](#)).

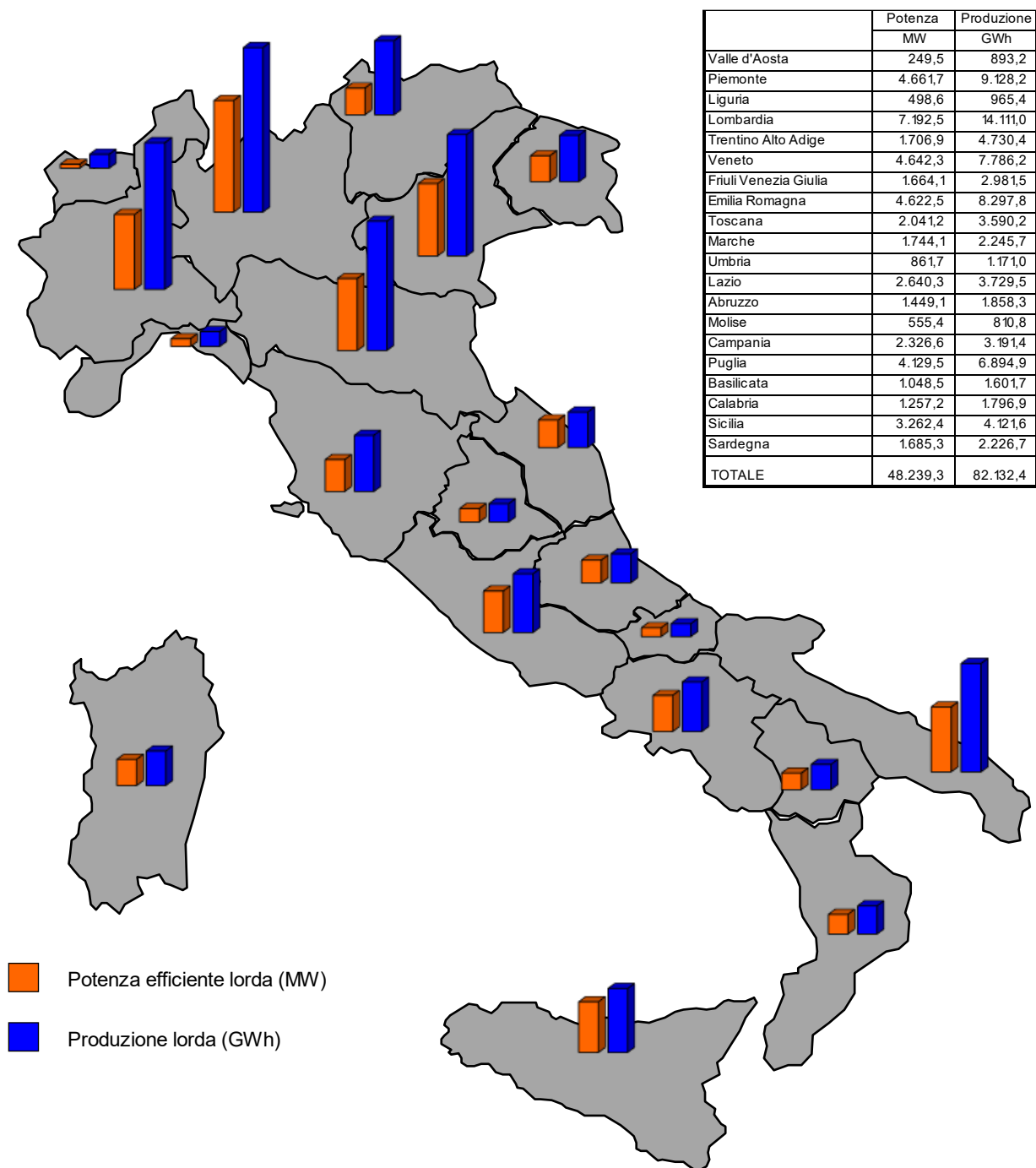


Figura 2.10. Dislocazione degli impianti di GD per regione (Potenza efficiente lorda totale: 48.239 MW; Produzione lorda totale: 82.132 GWh)

In particolare, si nota un'elevata differenziazione, sia in termini di potenza efficiente lorda che in termini di produzione, tra le regioni del nord-entro Italia e le regioni del sud, comprese le isole maggiori. Questa differenza, già evidenziata nei precedenti rapporti, appare correlata al differente livello di industrializzazione delle varie regioni, con particolare riferimento alla generazione termoelettrica. Tale differenza risulta meno marcata in Campania, Puglia e in Sicilia, anche per effetto della diffusione degli impianti fotovoltaici, spesso realizzati a terra pur in assenza di carichi locali. Tale evidenza appare ancora più rilevante dalla [figura 2.11](#) da cui si nota in particolare, con esclusivo

riferimento agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, come la Puglia, grazie agli elevati contributi di impianti fotovoltaici ed eolici, risulti la seconda regione in termini di produzione elettrica nell'ambito della GD, con valori inferiori solo alla Lombardia, in cui i contributi maggiori sono invece forniti dal fotovoltaico, dall'idroelettrico e dalle bioenergie.

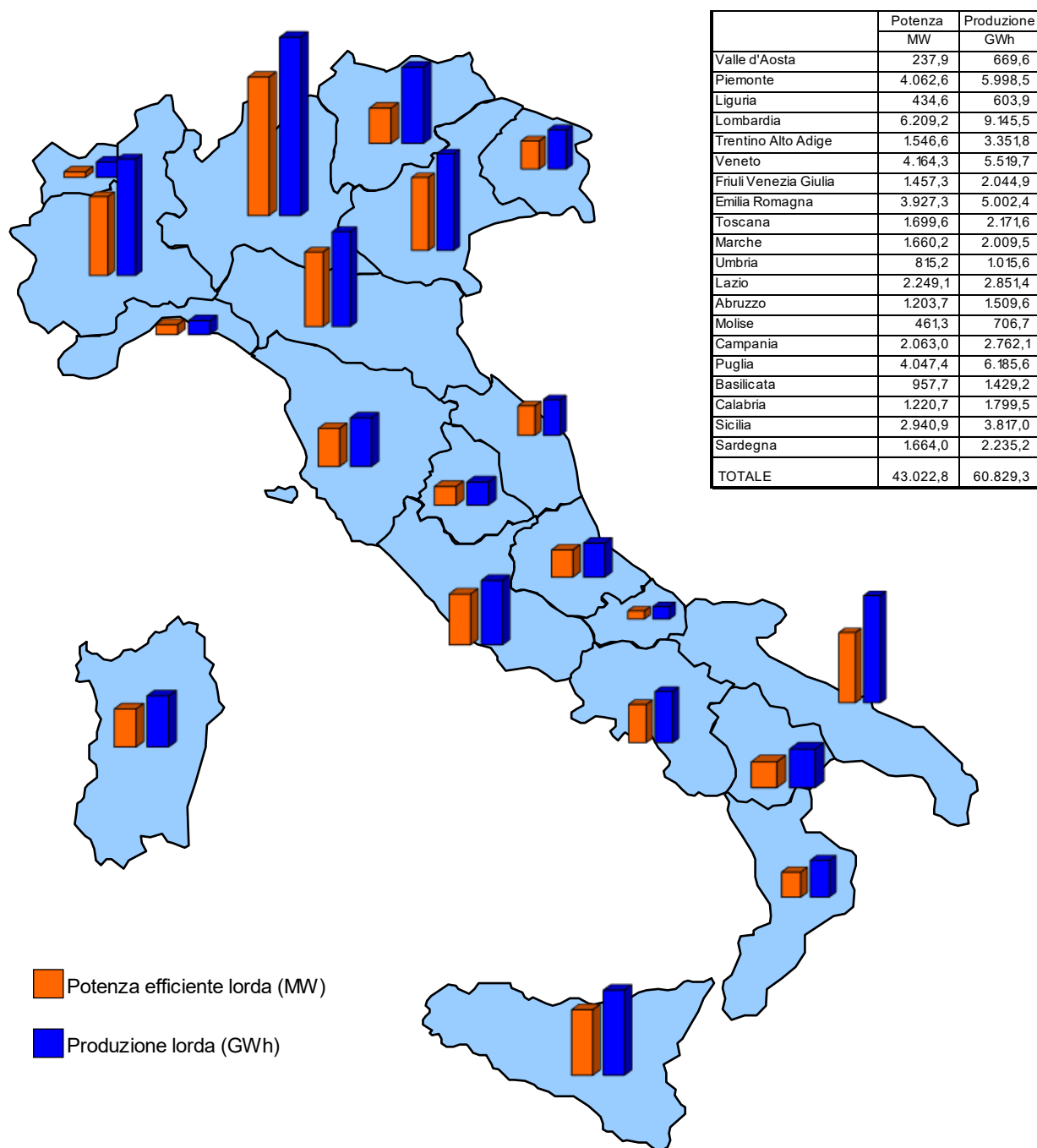


Figura 2.11: Dislocazione degli impianti di GD alimentati da fonti rinnovabili (Potenza efficiente lorda totale: 43.023 MW; Produzione lorda totale: 60.829 GWh)¹⁰

¹⁰ Con riferimento a questa figura si è considerato:

- per potenza installata, la somma delle potenze degli impianti idroelettrici, termoelettrici alimentati da fonti rinnovabili, termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, termoelettrici ibridi, eolici e fotovoltaici;
- per energia elettrica prodotta, la produzione degli impianti idroelettrici, la produzione degli impianti termoelettrici alimentati da fonti rinnovabili, la quota pari al 50% dell'energia elettrica prodotta da impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, la quota pari al 50% dell'energia elettrica prodotta da sezioni di impianti

Infine, la figura 2.12 rappresenta, in termini di potenza efficiente lorda e di energia elettrica, l'incidenza percentuale del contributo della GD rispetto al totale di ogni singola regione.

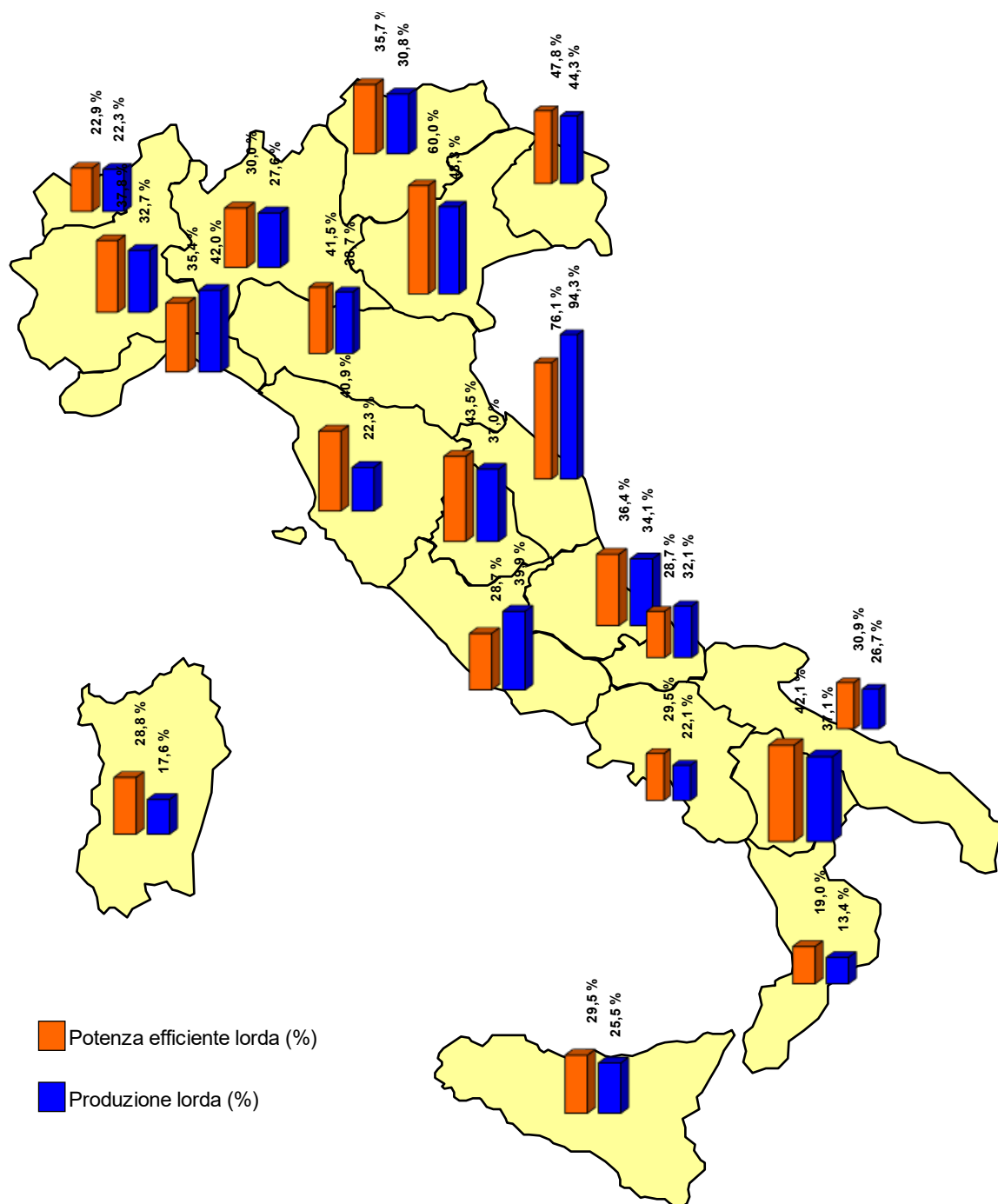


Figura 2.12. Contributo della GD in termini di potenza efficiente lorda e di produzione di energia elettrica sul totale regionale

termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani e la produzione da fonti rinnovabili delle sezioni alimentate da fonti rinnovabili dei medesimi impianti, la parte imputabile a fonti rinnovabili degli impianti termoelettrici ibridi, la produzione degli impianti eolici e la produzione degli impianti fotovoltaici.

2.2 Gli impianti idroelettrici nell'ambito della generazione distribuita

Nell'anno 2024 la produzione di energia elettrica da fonte idrica nell'ambito della GD è stata pari a 13,49 TWh di energia elettrica prodotta (16,4% dell'intera produzione da impianti di GD), mentre nell'ambito della GD-10 MVA è stata pari a 11,98 TWh di energia elettrica prodotta (17,3% dell'intera produzione da impianti di GD-10 MVA).

Nell'ambito della GD, gli impianti idroelettrici sono 4.492 per una potenza efficiente lorda pari a 3.815 MW: la [figura 2.13](#) mostra che il 86,4% dell'energia elettrica è prodotta da impianti ad acqua fluente (4.326 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 3.208 MW), il 10,2% da impianti a bacino (88 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 431 MW) e il rimanente 3,4% da impianti a serbatoio (77 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 173 MW). Il contributo dell'unico impianto di pompaggio di gronda (potenza efficiente lorda pari a 3 MW) non è rilevante rispetto al totale della produzione da GD idroelettrica.

Nell'ambito della GD-10 MVA, gli impianti idroelettrici sono 4.540 per una potenza efficiente lorda di 3.312 MW: la [figura 2.13](#) mostra che il 91,4% dell'energia elettrica è prodotta da impianti ad acqua fluente (4.360 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 2.884 MW), il 5,7% da impianti a bacino (92 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 291 MW) e il rimanente 2,9% da impianti a serbatoio (87 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 134 MW). Il contributo dell'unico impianto di pompaggio di gronda (potenza efficiente lorda pari a 3 MW) non è rilevante rispetto al totale della produzione da GD-10 MVA idroelettrica.

Seguendo la tendenza riscontrata anche negli anni precedenti, il mix di produzione idroelettrica in GD e in GD-10 MVA è stato molto diverso da quello nazionale dove si riscontra una più equa ripartizione dell'energia elettrica prodotta tra gli impianti a serbatoio, a bacino e ad acqua fluente, con la presenza non trascurabile anche degli impianti idroelettrici a serbatoio con apporti da pompaggi ([Figura 2.13](#)).

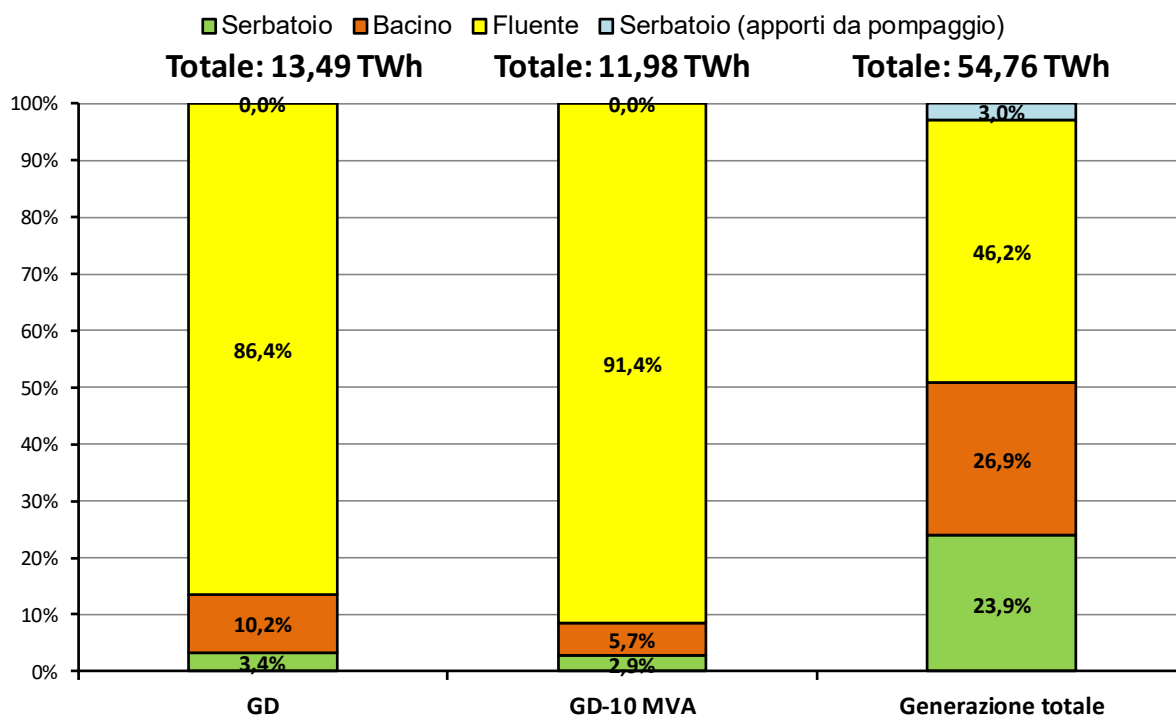


Figura 2.13. Energia elettrica prodotta da impianti idroelettrici nella GD, nella GD-10 MVA e nella generazione totale

Con riferimento alla distribuzione degli impianti idroelettrici ad acqua fluente di GD (il 96,3% del totale degli impianti idroelettrici in GD) in funzione delle classi di potenza, si nota dalla [figura 2.14](#)

che il 81,6% del numero degli impianti è di potenza fino a 1 MW e la quasi totalità (95,8%) è di potenza fino a 3 MW; tale distribuzione è stata evidenziata anche nei precedenti monitoraggi.

Il fattore di utilizzo medio degli impianti idroelettrici in GD nell'anno 2024 è stato pari a 3.535 ore (superiore rispetto alle 2.865 ore dell'anno 2023). Più in dettaglio, gli impianti ad acqua fluente si sono attestati mediamente intorno a 3.631 ore, gli impianti a bacino a 3.200 ore e gli impianti a serbatoio a 2.633 ore.

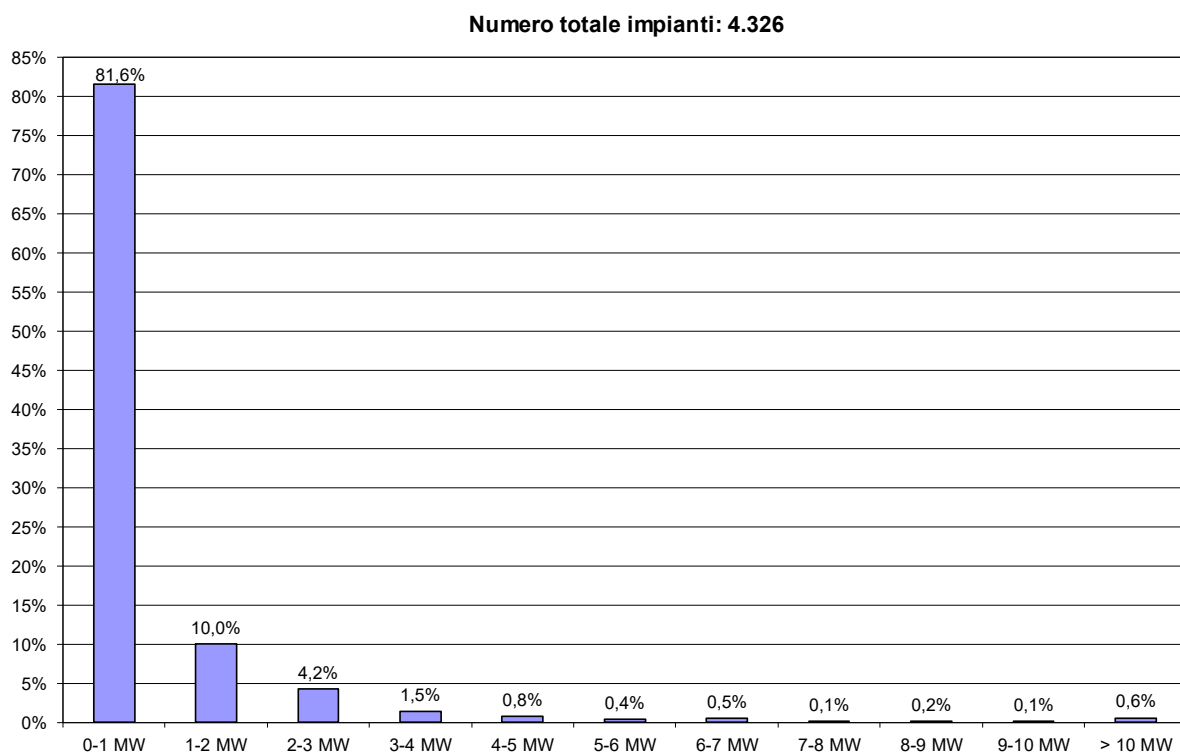


Figura 2.14. Distribuzione degli impianti idroelettrici ad acqua fluente tra le varie classi di potenza nell'ambito della GD

Analizzando la distribuzione sul territorio nazionale si conferma quanto registrato negli anni precedenti: la maggior parte degli impianti e la maggior parte della potenza efficiente lorda installata sono localizzati nel nord Italia e conseguentemente la percentuale di produzione di energia elettrica da tale fonte è elevata nelle medesime zone geografiche. In particolare, il 75,8% della potenza installata è collocata nelle sei regioni dell'arco alpino (Valle d'Aosta, Piemonte, Lombardia, Trentino Alto Adige, Veneto e Friuli Venezia Giulia), che forniscono il 87,1% della produzione elettrica. La produzione in tali zone geografiche è dovuta principalmente a impianti ad acqua fluente che sfruttano i numerosi corsi d'acqua presenti nell'arco alpino. Spostandosi dalle Alpi verso sud si assiste a una netta riduzione della potenza installata e della produzione idroelettrica, in coerenza con la netta diminuzione della disponibilità di corsi d'acqua ([figura 2.15](#)).

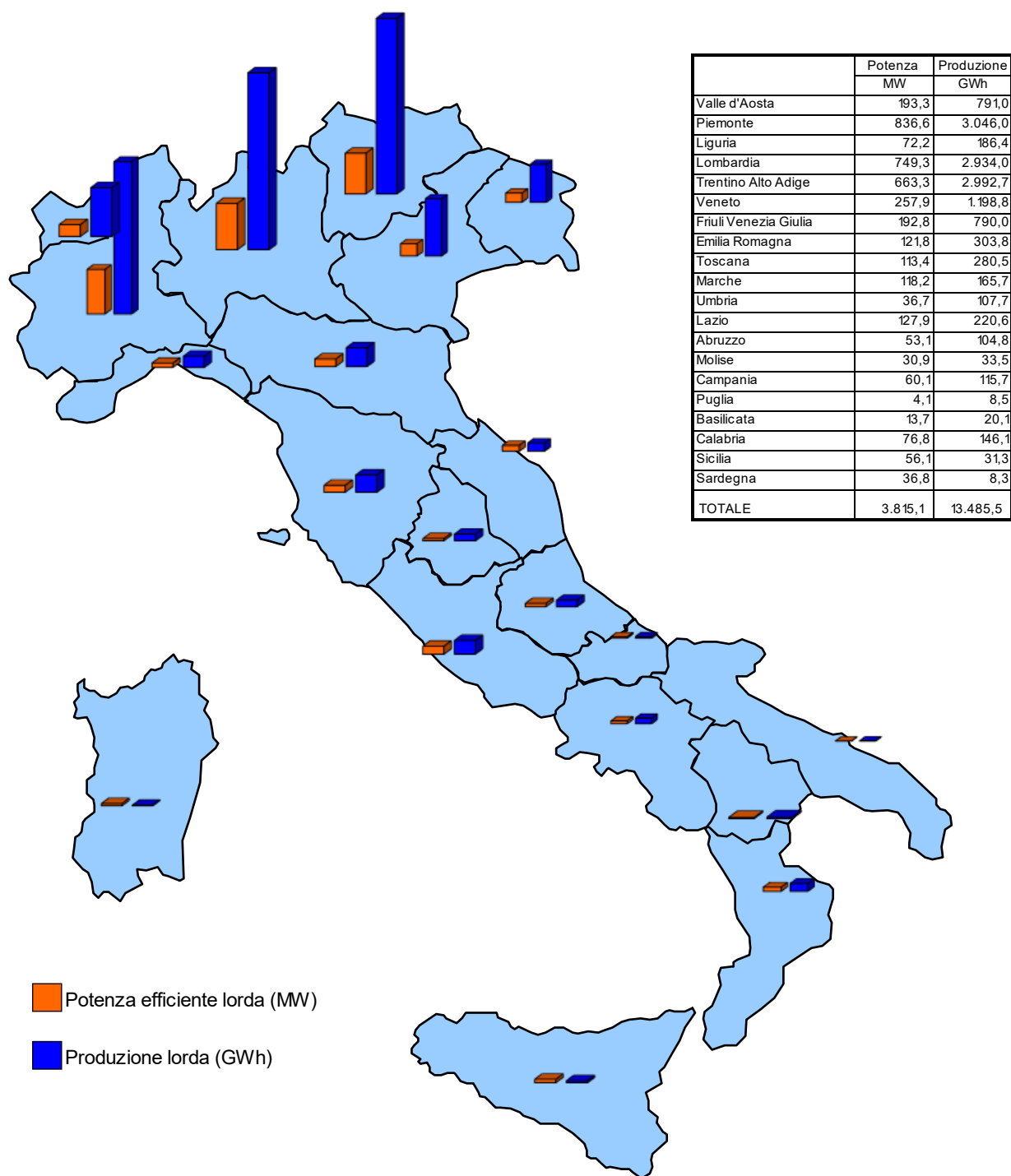


Figura 2.15. Dislocazione degli impianti idroelettrici di GD (Potenza efficiente lorda totale: 3.815 MW; Produzione lorda totale: 13.486 GWh)

2.3 Gli impianti eolici nell'ambito della generazione distribuita

Nell'ambito della GD, gli impianti eolici sono 5.758 per una potenza efficiente lorda di 3.638 MW e una produzione di energia elettrica pari a 6.070 GWh, mentre nell'ambito della GD-10 MVA, gli impianti eolici sono 5.686 per una potenza efficiente lorda di 1.309 MW e una produzione di energia elettrica pari a 2.077 GWh.

Pur essendo paragonabile il numero di impianti, i valori della potenza e della produzione di energia elettrica risultano essere, per la GD, notevolmente superiori rispetto alla GD-10 MVA: tale evidenza deriva dalla presenza, nell'ambito della definizione di GD, di impianti di potenza maggiore di 10 MVA connessi alle reti di distribuzione.

Analizzando la [figura 2.16](#), relativa alla localizzazione regionale degli impianti eolici di GD e alle corrispondenti potenze installate e produzioni, si nota che la dislocazione degli impianti eolici sul territorio nazionale interessa soprattutto la fascia appenninica e le isole, cioè le regioni che presentano una maggiore ventosità. In particolare, la quasi totalità della potenza installata (87,1%) e della produzione lorda (86,8%) sono riconducibili a sei regioni: Campania, Puglia, Basilicata, Calabria, Sicilia e Sardegna.

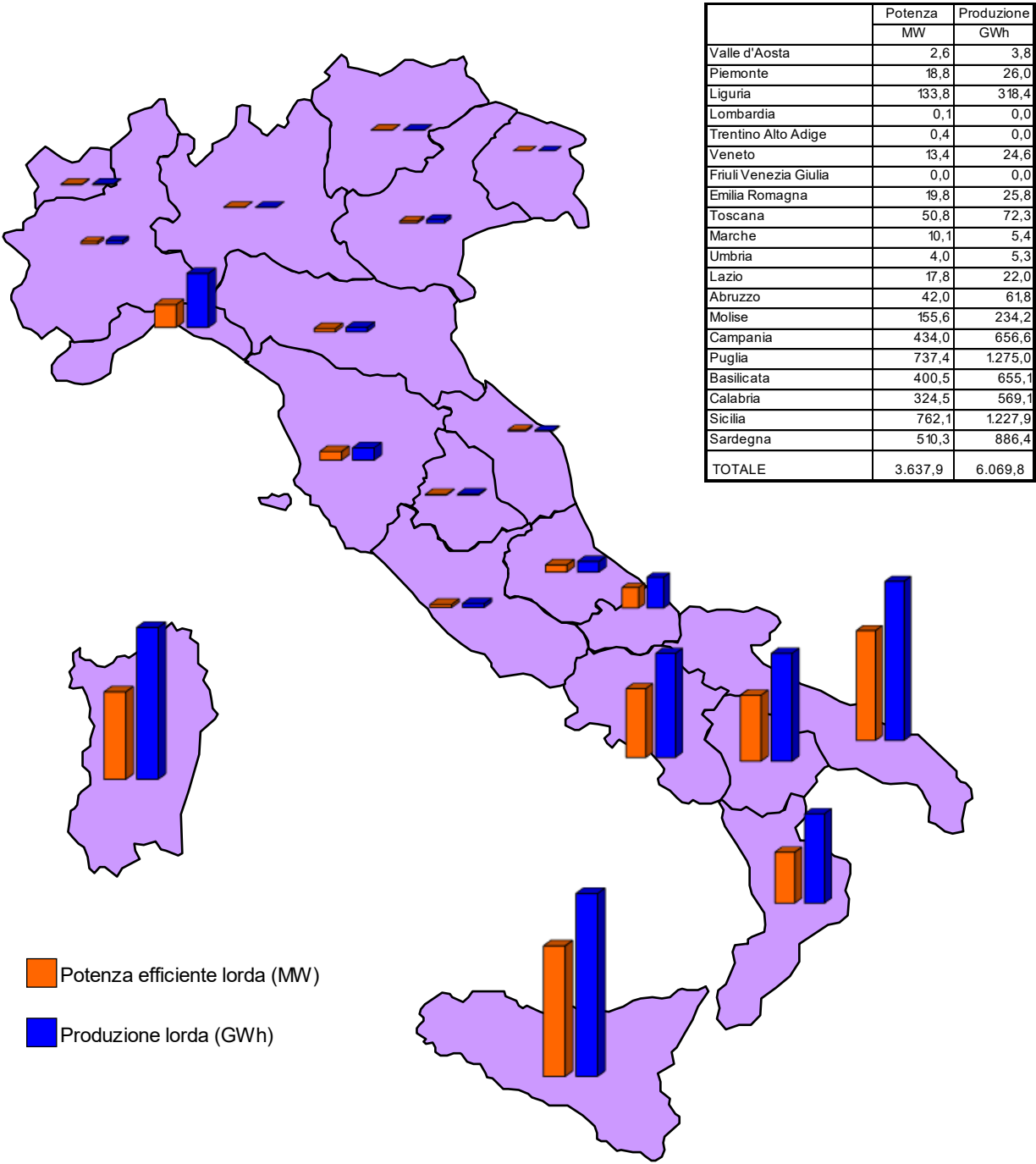


Figura 2.16. Dislocazione degli impianti eolici di GD (Potenza efficiente lorda totale: 3.638 MW; Produzione lorda totale: 6.070 GWh)

2.4 Gli impianti fotovoltaici nell’ambito della generazione distribuita

Nell’anno 2024, in Italia, la produzione lorda di energia elettrica da impianti fotovoltaici di GD, relativa a 1.875.652 impianti fotovoltaici per una potenza efficiente lorda totale pari a 33.043 MW, è stata pari a 31.948 GWh. Tale produzione, rispetto all’anno 2023, ha presentato un aumento pari a

3.956 GWh, a fronte di un significativo aumento del numero di impianti fotovoltaici installati (+278.367 impianti in esercizio) e della potenza efficiente lorda totale (+5.080 MW).

La produzione lorda di energia elettrica da impianti fotovoltaici di GD-10 MVA, relativa a 1.875.771 impianti per una potenza efficiente lorda totale pari a 33.625 MW, è stata pari a 32.637 GWh. Anche tale produzione, rispetto all'anno 2023, ha presentato un significativo aumento, pari a 4.008 GWh. L'analisi dei dati relativi agli impianti fotovoltaici di GD-10 MVA evidenzia inoltre, anche nel caso della GD-10 MVA, un aumento del numero di impianti fotovoltaici installati rispetto all'anno 2023 (+278.384 impianti in esercizio) e della potenza efficiente lorda totale (+5.162 MW).

Nella tabella 2.C sono riportati i dati relativi alla GD e nella tabella 2.D sono riportati i dati relativi alla GD-10 MVA, in termini di numero di impianti, potenza efficiente lorda, produzione lorda di energia elettrica e produzione netta di energia elettrica, distinta tra la quota consumata in loco e la quota immessa in rete¹¹, con dettaglio regionale. Nella figura 2.17 è rappresentata la distribuzione regionale della potenza efficiente lorda, della produzione netta consumata in loco e della produzione netta immessa in rete relative alla GD. È interessante osservare come le potenze installate maggiori si abbiano prevalentemente in regioni del Nord Italia (Lombardia, Veneto, Emilia Romagna), con l'eccezione della Puglia, mentre le produzioni di energia elettrica più rilevanti si hanno in Lombardia e in Puglia, sia nell'ambito della GD (3.944 GWh e 3.908 GWh, rispettivamente 12,3% e 12,2% del totale GD da fotovoltaico) che in quello della GD-10 MVA (3.970 GWh e 4.112 GWh, rispettivamente 12,2% e 12,6% del totale GD-10MVA da fotovoltaico). Osservando la taglia media degli impianti, si riscontra una differenza significativa tra la Lombardia (16 kW) e la Puglia (28 kW): gli impianti installati al Nord Italia nascono infatti soprattutto sui tetti degli edifici e presentano elevate percentuali di autoconsumo (47,2% in Lombardia), al contrario di quelli installati in Puglia (autoconsumo pari al 16,8%), che tuttavia presentano un numero di ore operative più elevate.

Analizzando i dati relativi al rapporto tra la quantità di energia elettrica consumata in loco e la quantità di energia elettrica prodotta, si nota che, nell'anno 2024, nel caso della GD, la quota di energia elettrica prodotta da impianti fotovoltaici e consumata in loco è risultata pari al 32,8%, con un aumento di 6,3 punti percentuali rispetto all'anno 2023. Un aumento analogo si è verificato nel caso della GD-10 MVA, in cui la quota di energia elettrica prodotta da impianti fotovoltaici e consumata in loco è risultata pari al 32,5% (+6,4 punti percentuali rispetto all'anno 2023).

¹¹ Per un maggiore dettaglio relativo agli impianti incentivati in "conto energia" si rimanda ai dati statistici pubblicati dal GSE sul proprio sito internet all'indirizzo www.gse.it/dati-e-scenari/statistiche.

Si evidenzia che potrebbero presentarsi delle differenze tra i dati riportati nel presente monitoraggio e quelli pubblicati dal GSE per possibili aggiornamenti successivi dei dati.

Regione	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Imnessa in rete
Valle d'Aosta	4.323	40	37.214	14.776	22.181
Piemonte	126.434	2.980	2.627.940	842.308	1.742.707
Liguria	20.376	226	184.573	88.053	94.556
Lombardia	307.057	4.893	3.944.456	1.860.264	2.033.427
Trentino Alto Adige	50.296	807	691.864	324.956	359.635
Veneto	259.063	3.612	3.066.011	1.304.602	1.723.105
Friuli Venezia Giulia	75.370	1.162	954.390	326.155	614.824
Emilia Romagna	186.126	3.394	3.033.904	1.152.748	1.837.415
Toscana	100.640	1.402	1.318.870	533.432	769.167
Marche	58.284	1.498	1.579.446	393.297	1.160.418
Umbria	37.019	729	709.091	201.690	496.960
Lazio	130.042	1.981	2.069.393	583.169	1.451.126
Abruzzo	46.387	1.091	1.190.835	303.872	867.020
Molise	8.704	256	267.707	45.082	217.845
Campania	84.862	1.434	1.355.767	538.523	798.026
Puglia	110.274	3.104	3.908.460	654.871	3.184.606
Basilicata	22.166	518	597.807	109.347	479.459
Calabria	54.955	787	851.854	257.084	583.824
Sicilia	125.311	2.051	2.396.092	601.245	1.757.362
Sardegna	67.963	1.078	1.161.923	355.548	787.700

TOTALE	1.875.652	33.043	31.947.597	10.491.021	20.981.363
---------------	------------------	---------------	-------------------	-------------------	-------------------

Tabella 2.C: Dislocazione degli impianti fotovoltaici di GD

Regione	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Imnessa in rete
Valle d'Aosta	4.323	40	37.214	14.776	22.181
Piemonte	126.444	2.997	2.644.493	856.380	1.744.727
Liguria	20.378	231	187.175	90.250	94.884
Lombardia	307.071	4.933	3.969.823	1.880.821	2.037.513
Trentino Alto Adige	50.297	810	694.843	327.528	359.956
Veneto	259.066	3.617	3.069.368	1.307.579	1.723.399
Friuli Venezia Giulia	75.374	1.178	960.773	331.442	615.745
Emilia Romagna	186.134	3.428	3.072.566	1.178.920	1.848.784
Toscana	100.647	1.424	1.342.996	537.195	788.828
Marche	58.287	1.516	1.602.619	393.297	1.182.897
Umbria	37.022	732	712.389	204.755	497.097
Lazio	130.050	2.029	2.139.087	587.506	1.514.804
Abruzzo	46.388	1.095	1.195.720	307.605	868.030
Molise	8.704	256	267.707	45.082	217.845
Campania	84.864	1.445	1.368.637	540.106	809.109
Puglia	110.295	3.259	4.112.199	666.501	3.370.617
Basilicata	22.168	529	610.876	110.060	491.431
Calabria	54.956	795	863.118	257.084	594.750
Sicilia	125.329	2.161	2.535.694	603.725	1.890.724
Sardegna	67.974	1.151	1.250.181	355.548	873.366

TOTALE	1.875.771	33.625	32.637.477	10.596.160	21.546.688
---------------	------------------	---------------	-------------------	-------------------	-------------------

Tabella 2.D: Dislocazione degli impianti fotovoltaici di GD-10 MVA

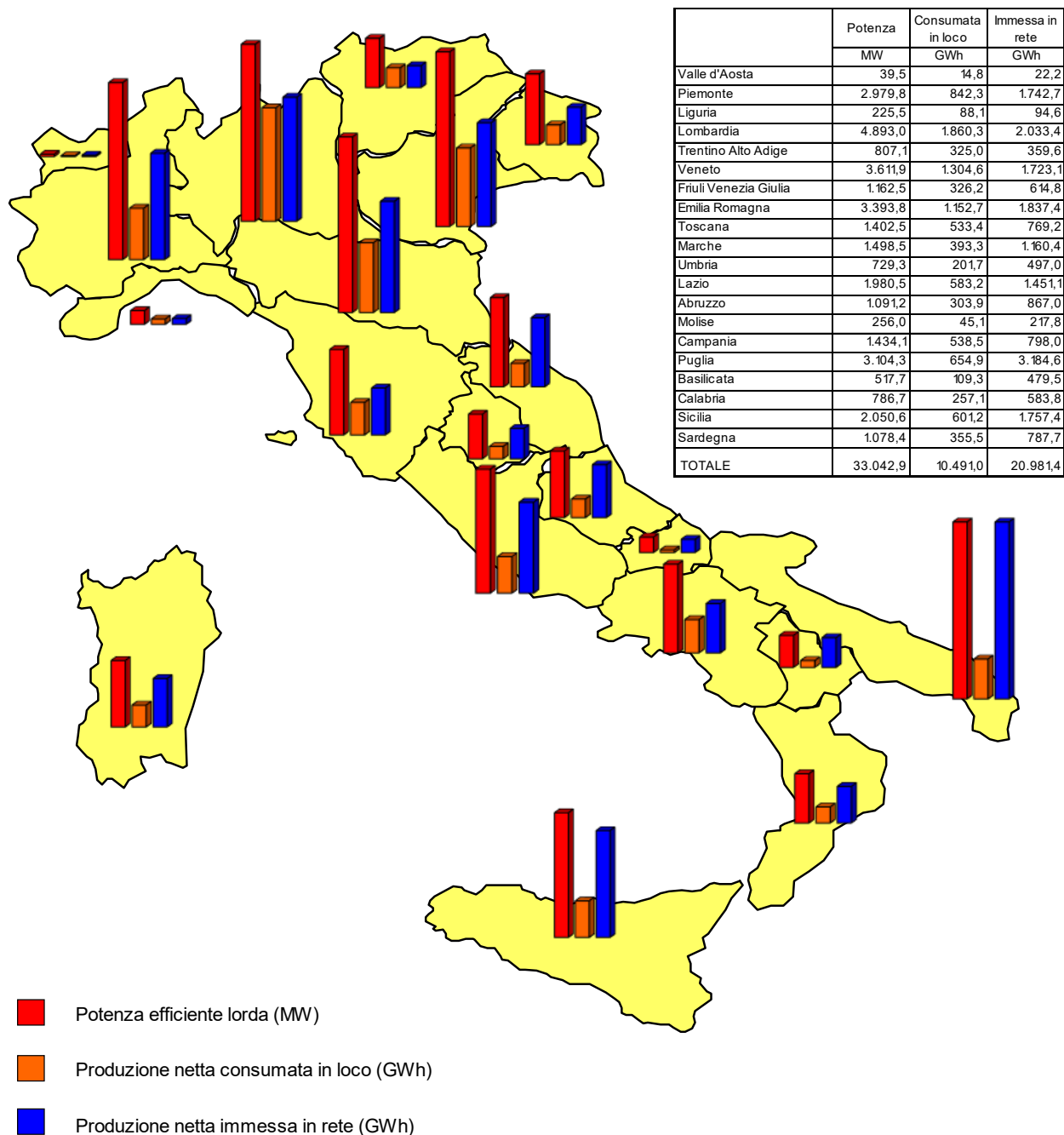


Figura 2.17. Dislocazione degli impianti fotovoltaici di GD (Potenza efficiente lorda totale: 33.043 MW; Produzione netta totale consumata in loco: 10.491 GWh; Produzione netta totale immessa in rete: 20.981 GWh)

2.5 Gli impianti termoelettrici nell'ambito della generazione distribuita

La produzione da GD termoelettrica nell'anno 2024 è risultata essere pari a 30,4 TWh con 6.882 impianti in esercizio per 8.110 sezioni e una potenza efficiente lorda totale pari a 7.723 MW. Dei 6.882 impianti termoelettrici, 2.991 (per una potenza pari a 1.949 MW) sono alimentati da biomasse, biogas o bioliquidi, 41 (per una potenza pari a 347 MW) sono alimentati da rifiuti solidi urbani, 3.808 impianti (per una potenza pari a 5.128 MW) sono alimentati da fonti non rinnovabili e 42 impianti (per una potenza pari a 298 MW) sono ibridi.

La produzione da GD-10 MVA termoelettrica nell'anno 2024 è risultata essere pari a 22,6 TWh con 6.833 impianti in esercizio per 7.950 sezioni e una potenza efficiente lorda totale pari a 5.084 MW. Dei 6.833 impianti, 2.979 (per una potenza pari a 1.782 MW) sono alimentati da biomasse, biogas o bioliquidi, 21 (per una potenza pari a 77 MW) sono alimentati da rifiuti solidi urbani, 3.793 impianti

(per una potenza pari a 3.164 MW) sono alimentati da fonti non rinnovabili e 40 impianti (per una potenza pari a 62 MW) sono ibridi.

La GD termoelettrica, rispetto alla GD-10 MVA termoelettrica, pur presentando un numero simile di impianti e di sezioni, è caratterizzata da una potenza efficiente lorda complessiva e da produzione lorda complessiva decisamente superiori; tale evidenza deriva dalla presenza di impianti termoelettrici, soprattutto alimentati da fonti non rinnovabili (eventualmente anche in assetto cogenerativo) di potenza maggiore o uguale a 10 MVA connessi alle reti di distribuzione.

Come già descritto nel paragrafo 1.3 e come effettuato anche nei precedenti monitoraggi, nel caso di impianti termoelettrici risulta più opportuno sviluppare le analisi considerando le singole sezioni dell'impianto, piuttosto che l'impianto medesimo nella sua interezza. Infatti, esistono impianti termoelettrici con più sezioni tra loro diverse sia per tecnologia impiantistica, sia per combustibile di alimentazione utilizzato, specialmente nel caso degli impianti ibridi.

Analizzando la distribuzione degli impianti sul territorio nazionale si nota che, come evidenziato nei monitoraggi degli anni precedenti, esiste una stretta corrispondenza tra la potenza installata e l'industrializzazione regionale: infatti, nelle regioni del nord Italia e del centro-nord è localizzata la maggior parte della potenza installata e nelle medesime regioni si riscontra la maggiore produzione di energia elettrica con impianti termoelettrici (figura 2.18).

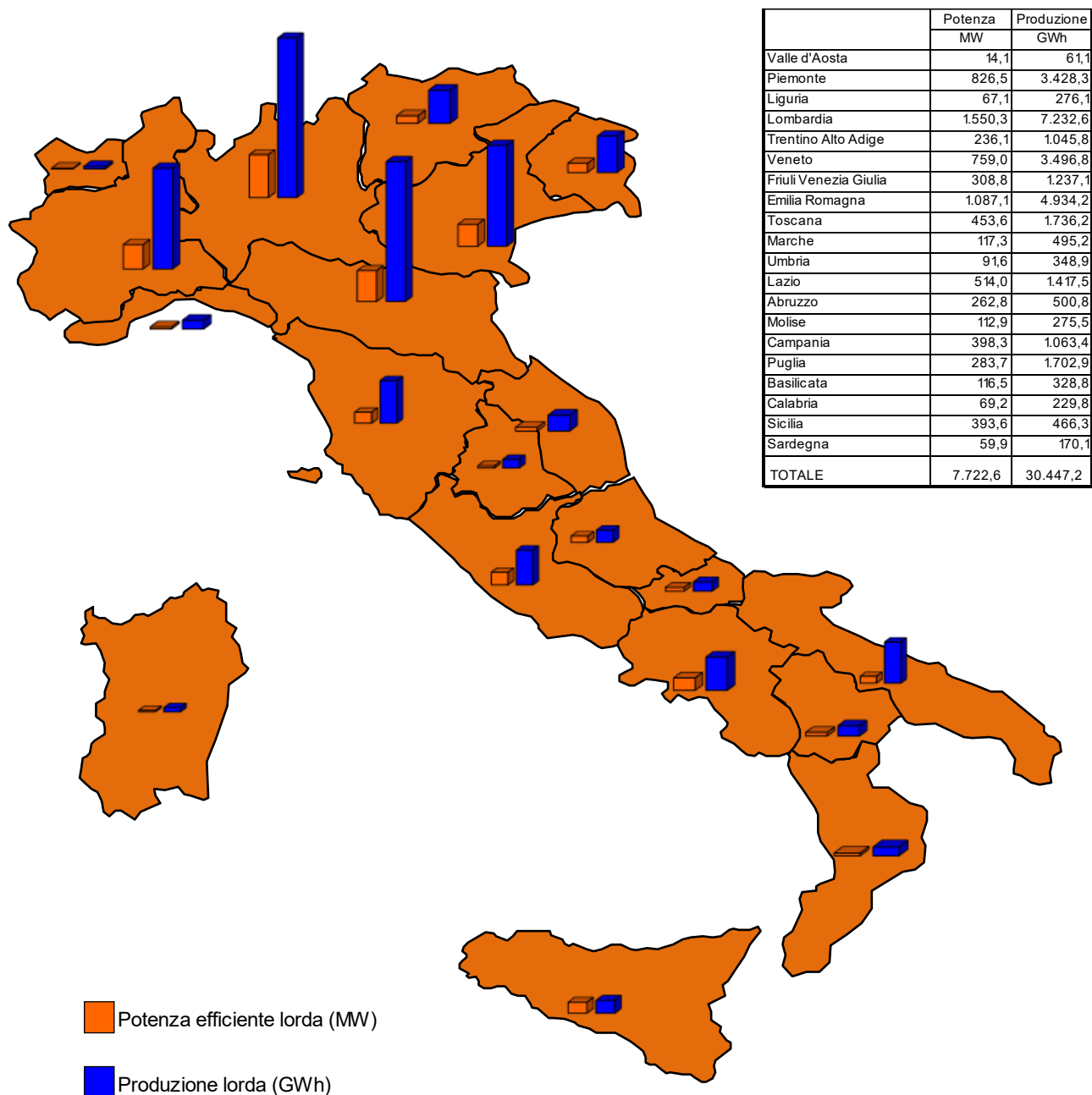


Figura 2.18. Dislocazione degli impianti termoelettrici di GD (Potenza efficiente lorda totale: 7.723 MW; Produzione lorda totale: 30.447 GWh)

Con riferimento alla fonte di alimentazione, si può osservare che, nell'ambito della GD termoelettrica, è molto rilevante l'utilizzo del gas naturale per la produzione di energia elettrica (55,2%), seguito dal biogas, che rappresenta il 24,6% della produzione totale (figura 2.19). Risultano non trascurabili i contributi di bioliquidi (7,5%), biomasse (5,6%) e rifiuti solidi urbani (5,2%). La produzione lorda totale è pari a 30,4 TWh, di cui 5,6 TWh sono prodotti da sezioni per la sola produzione di energia elettrica, mentre i rimanenti 24,8 TWh da sezioni per la produzione combinata di energia elettrica e calore.

Se si considera la GD termoelettrica per la produzione di sola energia elettrica, la distribuzione delle fonti utilizzate cambia: il biogas (36%) ha in questo caso il ruolo preponderante, seguito da bioliquidi (25,3%), biomasse (13,6%) e rifiuti solidi urbani (10,6%), mentre il gas naturale copre solo il 6,9% del totale. In questi casi, infatti, è preponderante l'utilizzo della fonte rinnovabile in quanto tale.

Se invece si considera la GD termoelettrica per produzione combinata di energia elettrica e calore, il gas naturale (66,2%) rappresenta di gran lunga il combustibile di maggior impiego, seguito dal biogas (22%) e, in quantità più marginali, dai rifiuti solidi urbani (4%), dalle biomasse (3,8%) e dai bioliquidi (3,4%). In questi casi non è prevalente l'utilizzo della fonte rinnovabile in quanto tale, ma l'obiettivo di conseguire l'efficienza energetica che deriva dalla produzione combinata di energia elettrica e calore.

Il mix di fonti relativo alla GD termoelettrica, come anche verificato nei precedenti monitoraggi, è molto diverso da quello che caratterizza l'intera produzione termoelettrica italiana nell'ambito della quale il 78% dell'energia elettrica è prodotta utilizzando gas naturale, il 8,8% utilizzando altri combustibili fossili, il 1,5% utilizzando la parte non biodegradabile dei rifiuti solidi urbani, lo 0,4% utilizzando altre fonti di energia e il 11,3% utilizzando fonti rinnovabili (compresa la parte biodegradabile dei rifiuti solidi urbani pari al 1,5%). Il contributo del biogas, che nella GD è pari al 24,6%, risulta solo pari al 4,9% della produzione nazionale.

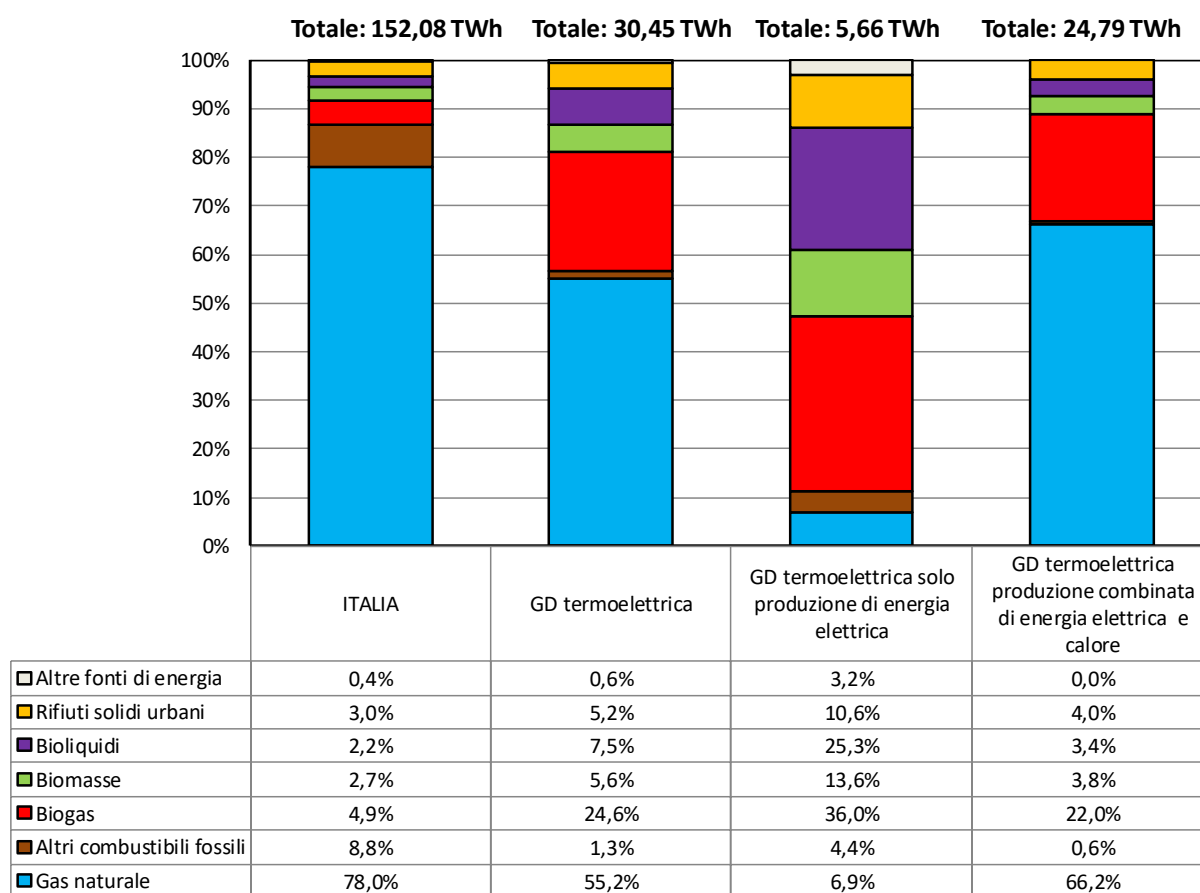


Figura 2.19: Produzione lorda di energia elettrica dalle diverse fonti utilizzate nell'ambito della GD termoelettrica¹²

¹² Nelle figure riportate nel presente paragrafo con il termine "altri combustibili fossili" si intendono gli altri combustibili gassosi, gli altri combustibili solidi, il carbone estero, il gas da estrazione, il gas di petrolio liquefatto, il gas di raffineria, il gas di sintesi da processi di gassificazione, i gas residui di processi chimici, il gasolio, l'idrogeno, i liquidi da gas naturale, l'olio combustibile e i rifiuti industriali non biodegradabili, con il termine "biogas" si intendono i biogas da attività agricole e forestali, i biogas da deiezioni animali, i biogas da fanghi di depurazione, i biogas da rifiuti completamente biodegradabili e i gas da pirolisi o gassificazione di biomasse e/o rifiuti, con il termine "bioliquidi" si intendono i bioliquidi non meglio identificati, il biodiesel, gli oli vegetali grezzi e i rifiuti liquidi biodegradabili, con il termine "biomasse" si intendono le biomasse solide e le biomasse da rifiuti completamente biodegradabili. I singoli apporti di tali combustibili nell'ambito della GD sono esplicitati nelle tabelle in Appendice.

Analizzando la GD-10 MVA termoelettrica (figura 2.20), si nota come il gas naturale (57,7%) e il biogas (33,1%) siano le due fonti più rilevanti. Risultano non trascurabili i contributi di biomasse (3,6%) e bioliquidi (3,2%). La produzione lorda totale è pari a 22,6 TWh, di cui 2,8 TWh sono prodotti da sezioni per la sola produzione di sola energia elettrica, mentre i rimanenti 19,8 TWh da sezioni per la produzione combinata di energia elettrica e calore.

Se si considera la GD-10 MVA termoelettrica per la produzione di sola energia elettrica, il ruolo preponderante del biogas diventa ancora più evidente rispetto al caso della GD, attestandosi al 71,5%. I rimanenti contributi sono dati da bioliquidi (7,7%), biomasse (6,2%) e rifiuti solidi urbani (3,6%), mentre il gas naturale incide solo per il 3,4%. È opportuno notare, quindi, che il 87,2% dell'energia elettrica è prodotta da fonti rinnovabili, che rivestono quindi il ruolo più importante nel caso di produzione di sola energia elettrica.

Se invece si considera la GD-10 MVA termoelettrica per produzione combinata di energia elettrica e calore, il gas naturale (65,4%) è la fonte di maggior impiego, seguita dal biogas (27,6%) e, in quantità più marginali, dalle biomasse (3,3%) e dai bioliquidi (2,6%).

In generale si nota, per la GD-10 MVA, un maggiore impiego delle fonti rinnovabili, in particolare del biogas, rispetto alla GD. Tale evidenza deriva dalla presenza in GD, ma non in GD-10 MVA, di impianti termoelettrici, alimentati da gas naturale e di potenza maggiore o uguale a 10 MVA connessi alle reti di distribuzione.

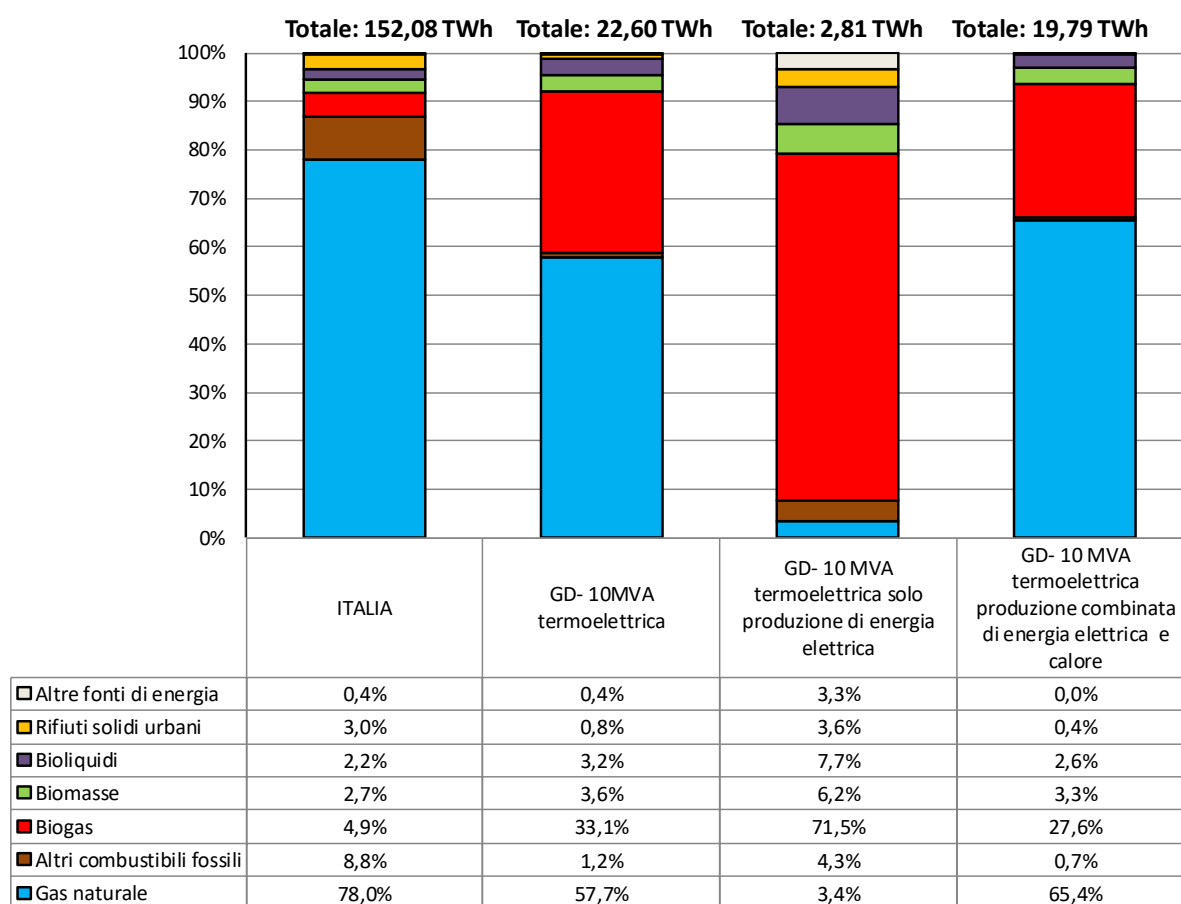


Figura 2.20. Produzione lorda di energia elettrica dalle diverse fonti utilizzate nell'ambito della GD-10 MVA termoelettrica¹²

Esaminando il rapporto tra la produzione consumata in loco e quella immessa in rete, nell'ambito della GD termoelettrica, si registra un'incidenza del consumo in loco dell'energia elettrica prodotta complessivamente pari al 44,3% del totale, con rapporti diversi in funzione della tipologia di

combustibile utilizzato (si veda la [Figura 2.4](#)). Nell'ambito della GD-10 MVA termoelettrica, si registra un consumo in loco dell'energia elettrica prodotta complessivamente pari al 49,1% dell'intera produzione lorda, con rapporti diversi in funzione della tipologia di combustibile utilizzato (si veda la [Figura 2.5](#)).

Anche nel caso degli impianti termoelettrici, si evidenzia quanto descritto precedentemente a livello generale in relazione alle motivazioni e ai criteri con i quali si è sviluppata e continua a svilupparsi la GD (e la GD-10 MVA): soddisfare le richieste locali di energia elettrica (ed eventualmente anche di calore) e sfruttare le risorse rinnovabili diffuse non altrimenti sfruttabili.

Ancor più evidenti appaiono le differenziazioni se, nell'ambito della GD termoelettrica, si analizzano separatamente gli impianti destinati alla sola produzione di energia elettrica e gli impianti destinati alla produzione combinata di energia elettrica e termica. Nel primo caso, infatti, l'energia elettrica consumata in loco è il 6,4% della produzione totale lorda, mentre nel secondo caso rappresenta il 53% del totale prodotto. Tale evidenza è giustificata dal fatto che gli impianti di produzione combinata di energia elettrica e termica, nell'ambito della GD, nascono dove vi sono utenze termiche che, spesso, sono contestuali alle utenze elettriche, soprattutto nel caso in cui tali impianti sono realizzati presso siti industriali ([figura 2.21](#)).

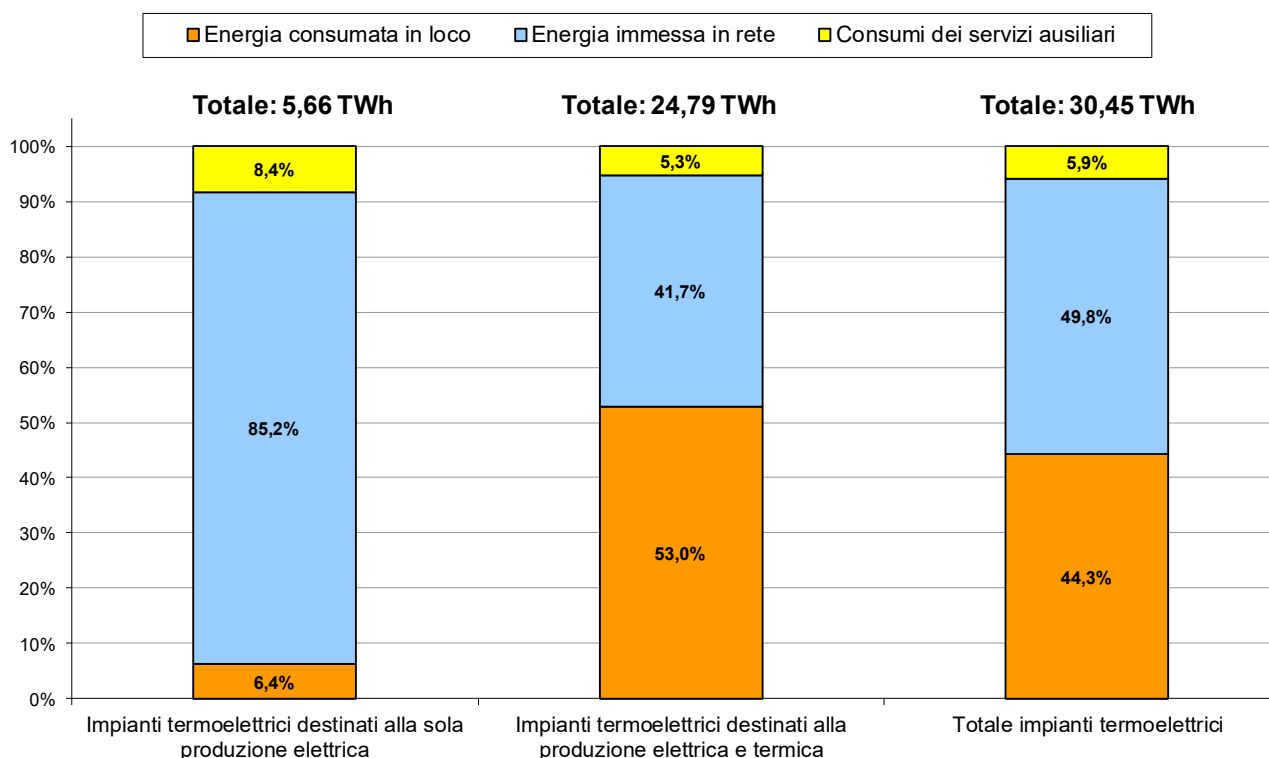


Figura 2.21. Ripartizione della produzione da impianti termoelettrici tra energia elettrica immessa in rete ed energia elettrica autoconsumata nell'ambito della GD

Con riferimento ai fattori di utilizzo, nell'ambito della GD si nota che le ore equivalenti medie di produzione¹³ si attestano intorno a 2.940 ore per impianti destinati alla sola produzione di energia elettrica e intorno a 4.275 ore per impianti di produzione combinata di energia elettrica e calore.

¹³ Si evidenzia che i valori riportati nella presente Relazione derivano anche dai dati relativi a sezioni termoelettriche entrate in esercizio in corso d'anno. Pertanto, le ore equivalenti medie di produzione, se fossero riferite all'intero anno di produzione, assumerebbero valori maggiori di quelli riportati.

Le seguenti figure ([figura 2.22](#) e [figura 2.23](#)) riassumono, in percentuali, la ripartizione del numero di sezioni, della potenza installata e della produzione tra le varie tipologie impiantistiche, nel caso di produzione di sola energia elettrica e nel caso di produzione combinata di energia elettrica e calore.

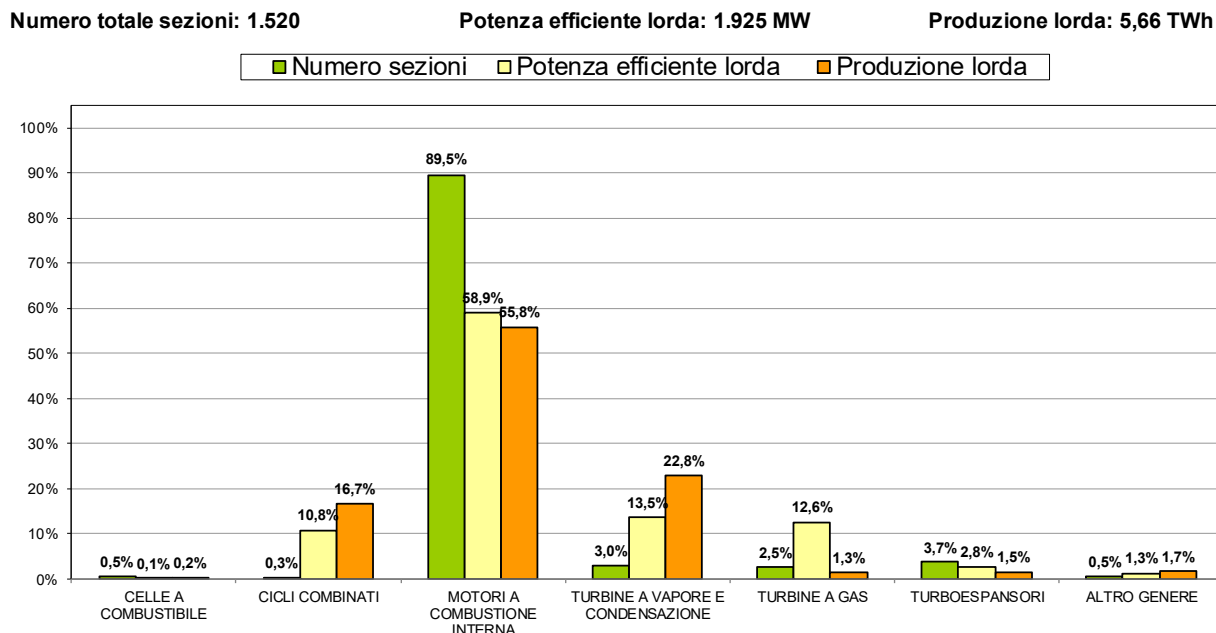


Figura 2.22. Ripartizione delle sezioni degli impianti termoelettrici tra le diverse tecnologie utilizzate per la sola produzione di energia elettrica nell'ambito della GD

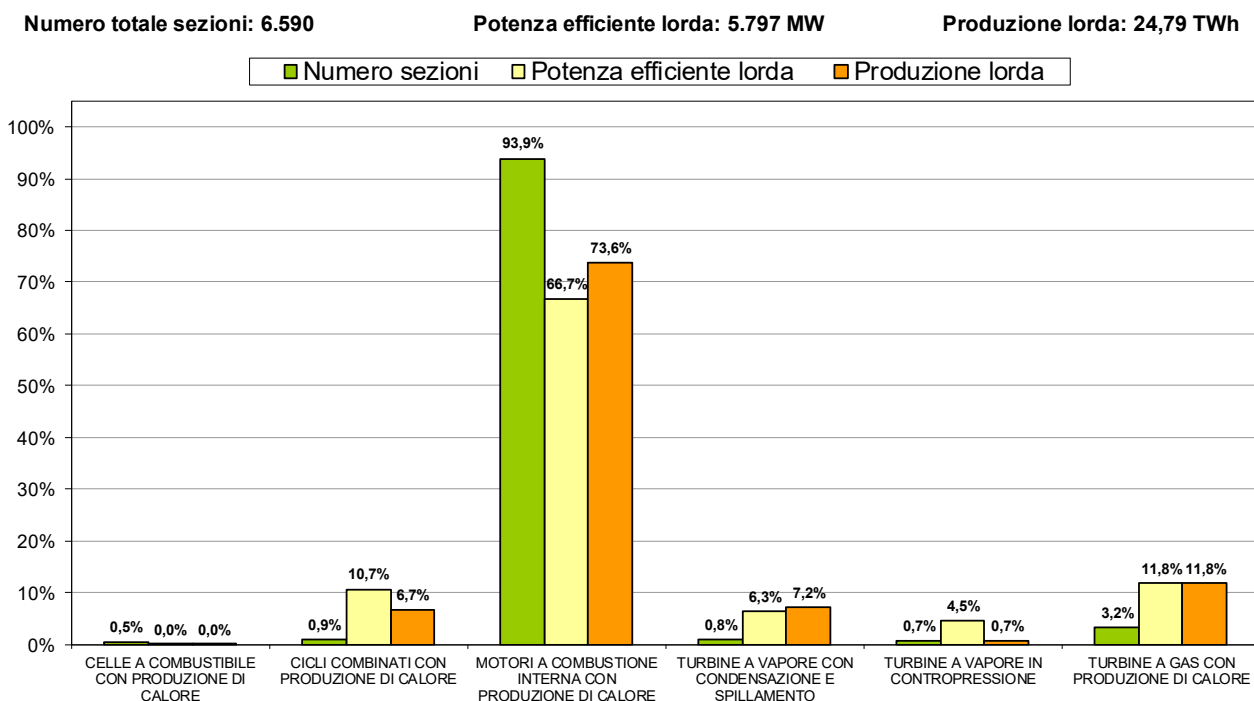


Figura 2.23. Ripartizione delle sezioni degli impianti termoelettrici tra le diverse tecnologie utilizzate per la produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito della GD

Con particolare riferimento ai motori primi impiegati nella GD, si nota che il 93,1% delle sezioni degli impianti utilizzano motori a combustione interna. Di queste sezioni, la maggior parte è costituita da motori di taglia fino a 1 MW (il 85,2% nel caso di sola produzione di energia elettrica e il 84,4%

nel caso di produzione combinata di energia elettrica e calore – [figura 2.24](#)); il numero di sezioni installate per la produzione combinata di energia elettrica e termica è notevolmente maggiore (oltre il quadruplo) rispetto a quelle per la sola produzione di energia elettrica.

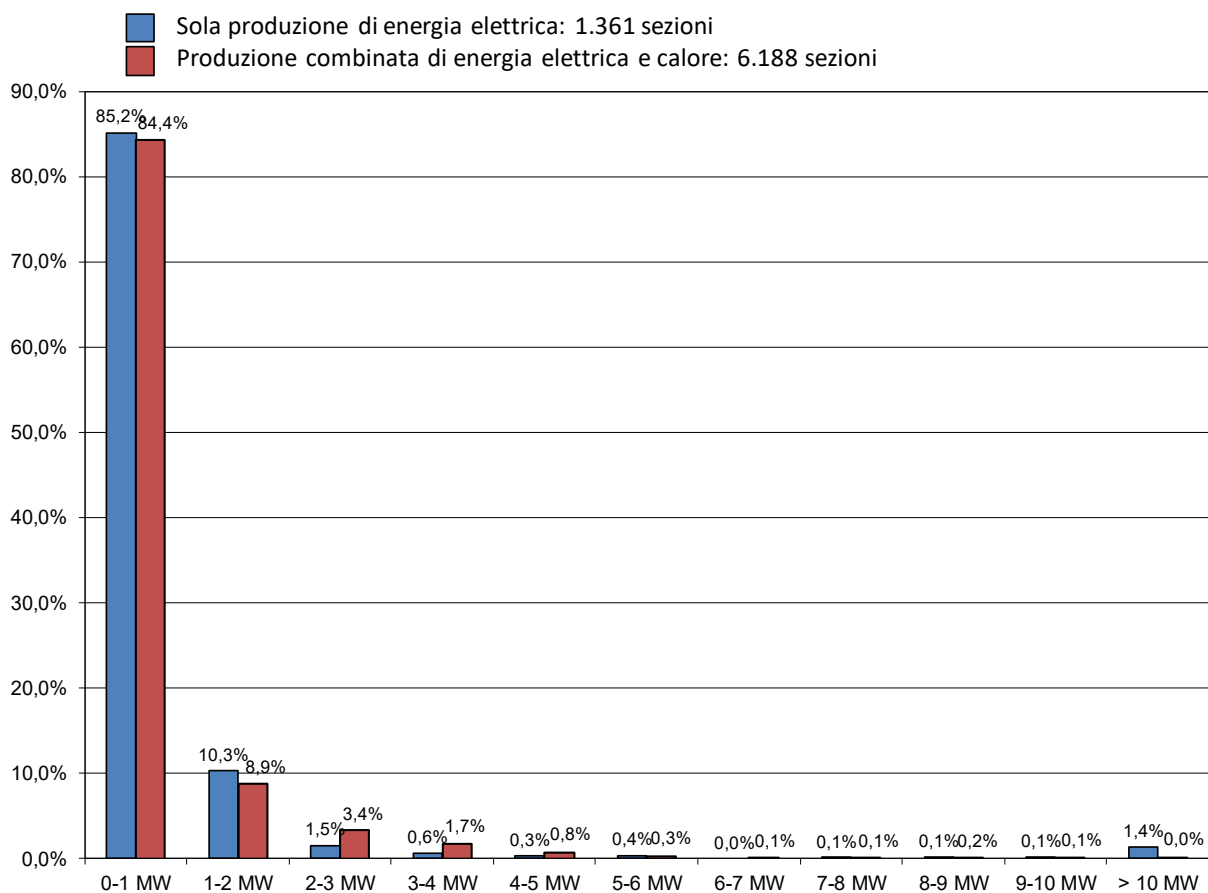


Figura 2.24. Distribuzione delle sezioni con motori a combustione interna per la sola produzione di energia elettrica e per la produzione combinata di energia elettrica e calore tra le varie classi di potenza nell'ambito della GD

Ben diversa è la ripartizione del numero di sezioni, della produzione e della potenza efficiente lorda tra le varie tipologie impiantistiche, nel caso di produzione combinata di energia elettrica e calore totale a livello nazionale ([figura 2.25](#)): si nota come, pur essendo molto elevato il numero di sezioni che utilizzano motori a combustione interna (91,7%), in termini di potenza e di energia elettrica prodotta, il ruolo maggiore sia sostenuto dai cicli combinati con recupero termico di elevata taglia, che rappresentano il 70,2% della potenza lorda installata e il 64,2% in termini di energia elettrica prodotta.

Numero totale sezioni: 6.815

Potenza efficiente lorda: 26.690 MW

Produzione lorda: 91,2 TWh

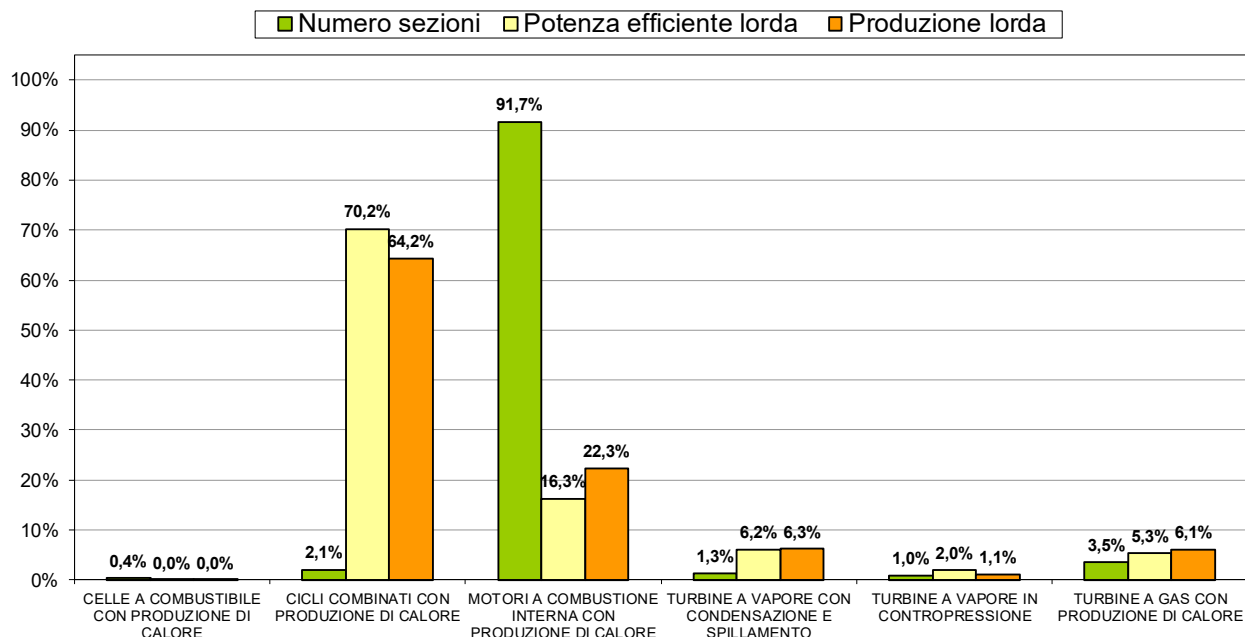


Figura 2.25. Ripartizione delle sezioni degli impianti termoelettrici tra le diverse tecnologie utilizzate per la produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito del complessivo parco termoelettrico italiano

Inoltre, gli impianti di produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito della GD nascono con la finalità di produrre calore in modo più efficiente rispetto al caso di utilizzo delle caldaie convenzionali e non con la principale finalità di produrre energia elettrica come invece spesso accade nel caso dei cicli combinati di elevata taglia. Tale condizione è messa in evidenza dai valori medi degli indici elettrici (definiti come il rapporto tra la produzione netta di energia elettrica e la produzione di energia termica utile) per le diverse tipologie impiantistiche (si evidenzia che nella [figura 2.26](#) e nella [figura 2.27](#), a differenza di quanto descritto nella [figura 2.23](#) e nella [figura 2.25](#), non si riportano i dati relativi alle celle a combustibile con produzione di calore poiché poco rappresentativi) nel caso della GD ([figura 2.26](#)) e nel caso globale nazionale ([figura 2.27](#)).

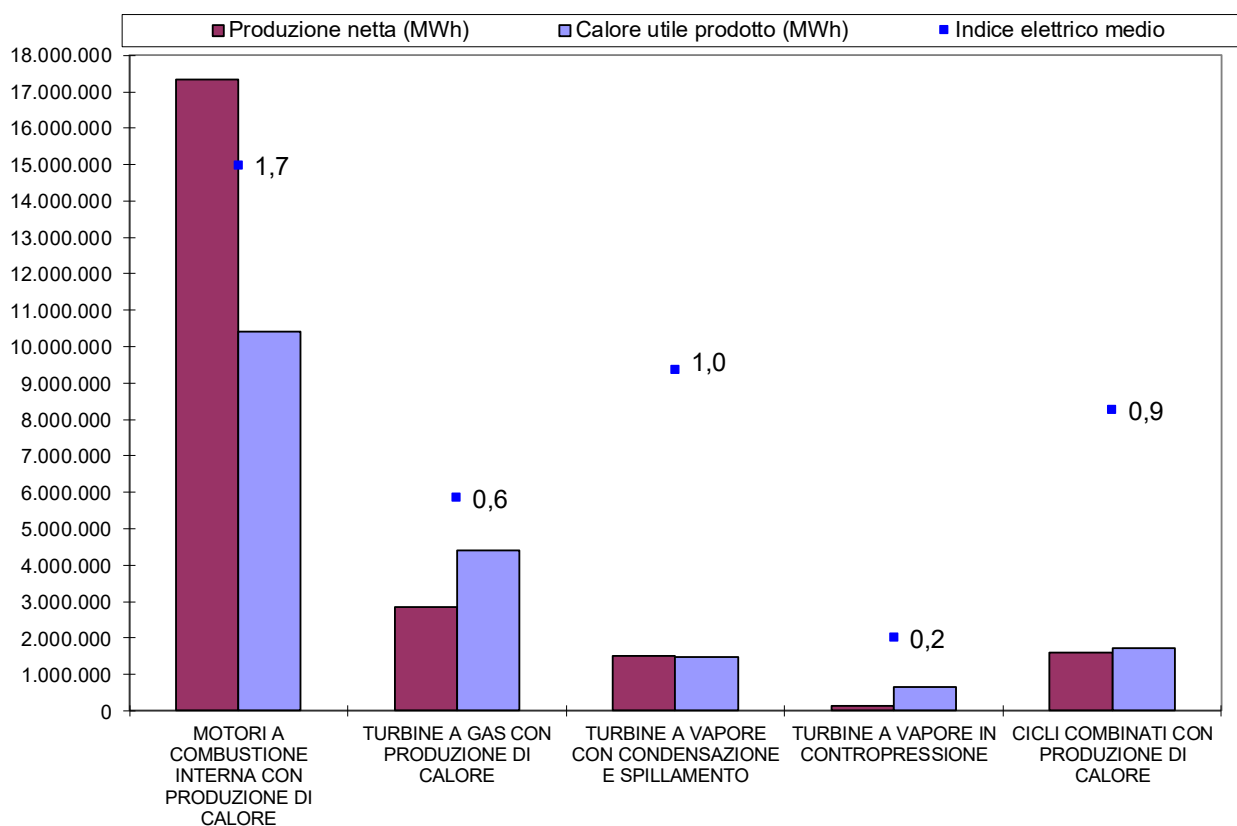


Figura 2.26. Indici elettrici medi per le diverse tecnologie utilizzate per la produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito della GD

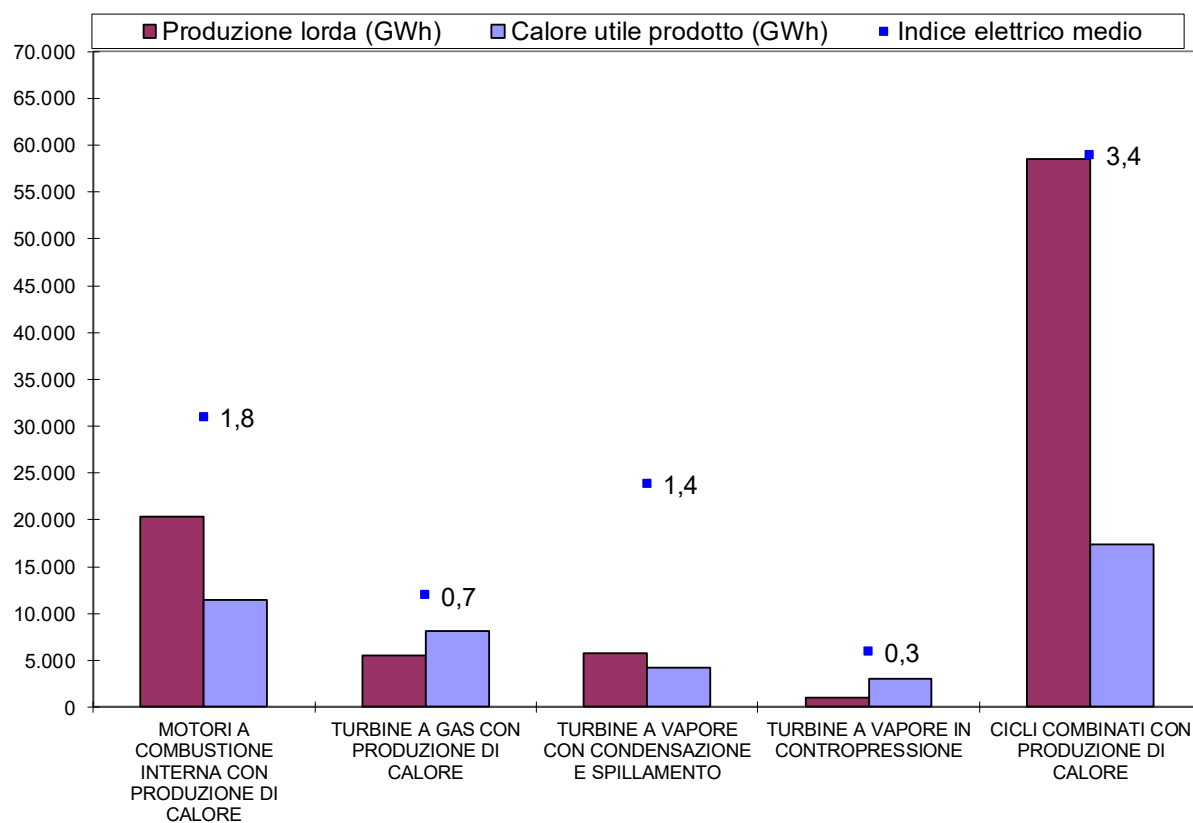


Figura 2.27. Indici elettrici medi per le diverse tecnologie utilizzate per la produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito del parco termoelettrico complessivo italiano

CAPITOLO 3

ANALISI DEI DATI RELATIVI ALLA PICCOLA GENERAZIONE NELL'ANNO 2024 IN ITALIA

3.1 Quadro generale

Come indicato nel paragrafo 1.2 e per le motivazioni ivi riportate, nel presente capitolo si farà riferimento esclusivamente alla definizione di “piccola generazione” (PG) introdotta dal decreto legislativo n. 20/07.

Nell'anno 2024 in Italia, la produzione lorda di energia elettrica da impianti di PG è stata pari a 40.122 GWh (il 57,9% dell'intera produzione nazionale di energia elettrica da GD-10 MVA) con un aumento di 3.878 GWh rispetto all'anno 2023.

La produzione lorda di energia elettrica della parte degli impianti di PG che, al tempo stesso, rientrano nell'ambito della generazione distribuita definita come l'insieme degli impianti connessi alle reti di distribuzione nel 2024 è stata pari a 40.081 GWh (il 48,8% dell'intera produzione nazionale di energia elettrica da GD).

La produzione di energia elettrica da PG deriva da 1.888.501 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 30.919 MW, a fronte di 1.610.431 impianti da PG nell'anno 2023 per una potenza efficiente lorda pari a 27.226 MW. L'evidente aumento del numero di impianti di PG installati è da imputare principalmente agli impianti alimentati da fonte solare (nello specifico impianti fotovoltaici che sono aumentati da 1.595.783 a 1.873.626), mentre gli impianti idroelettrici sono aumentati da 3.592 a 3.635, gli impianti termoelettrici da 5.542 a 5.686 e gli impianti eolici da 5.513 a 5.553; inoltre nell'anno 2024 risulta, come nel 2023, installato un impianto geotermoelettrico di potenza efficiente lorda pari a 1 MW.

Più nel dettaglio, al 31 dicembre 2024 risultavano installati 3.635 impianti idroelettrici per una potenza efficiente lorda pari a 947 MW con una produzione di 3.479 GWh (8,7% della produzione da PG), 5.686 impianti termoelettrici per una potenza efficiente lorda pari a 1.935 MW con una produzione di 9.511 GWh (23,7% della produzione da PG), 1 impianto geotermoelettrico per una potenza efficiente lorda pari a 1 MW con una produzione di 8 GWh, 5.553 impianti eolici per una potenza efficiente lorda pari a 640 MW con una produzione di 982 GWh (2,4% della produzione da PG) e 1.873.626 impianti fotovoltaici per una potenza efficiente lorda pari a 27.395 MW con una produzione di 26.141 GWh (65,2% della produzione da PG).

Nella tabella 3.A (con riferimento alla PG) e nella tabella 3.B (con riferimento alla PG che, al tempo stesso, è parte della generazione distribuita definita come l'insieme degli impianti connessi alle reti di distribuzione), sono riportati, per ogni tipologia di impianto, il numero di impianti, la potenza efficiente lorda installata, la produzione lorda di energia elettrica e la produzione netta di energia elettrica, distinta tra la quota consumata in loco e la quota immessa in rete.

	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Immessa in rete
Idroelettrici	3.635	947	3.478.622	58.301	3.349.976
<i>Biomasse, biogas e bioliquidi</i>	2.812	1.377	7.565.128	116.785	6.813.386
<i>Rifiuti solidi urbani</i>	5	2	4.145	1.658	1.558
<i>Fonti non rinnovabili</i>	2.843	538	1.884.698	1.587.293	220.765
<i>Ibridi</i>	26	17	57.494	7.478	45.095
Totale termoelettrici	5.686	1.935	9.511.465	1.713.214	7.080.804
Geotermoelettrici	1	1	8.223	0	6.481
Eolici	5.553	640	982.193	1.058	967.913
Fotovoltaici	1.873.626	27.395	26.141.350	9.410.952	16.420.352
TOTALE	1.888.501	30.919	40.121.853	11.183.525	27.825.527

Tabella 3.A: Impianti di PG

	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Imnessa in rete
Idroelettrici	3.616	943	3.463.444	51.404	3.342.777
<i>Biomasse, biogas e bioliquidi</i>	2.812	1.377	7.565.128	116.785	6.813.386
<i>Rifiuti solidi urbani</i>	5	2	4.145	1.658	1.558
<i>Fonti non rinnovabili</i>	2.838	535	1.875.194	1.579.032	220.457
<i>Ibridi</i>	26	17	57.494	7.478	45.095
Totale termoelettrici	5.681	1.932	9.501.962	1.704.953	7.080.496
Geotermoelettrici	1	1	8.223	0	6.481
Eolici	5.553	640	982.193	1.058	967.913
Fotovoltaici	1.873.603	27.378	26.124.960	9.399.064	16.416.153
TOTALE	1.888.454	30.894	40.080.782	11.156.478	27.813.820

Tabella 3.B: Impianti di PG derivanti dall'insieme degli impianti di generazione distribuita secondo la definizione della direttiva 2009/72/CE

In relazione alla fonte utilizzata, si nota che il 95,2% dell'energia elettrica prodotta dagli impianti di PG è di origine rinnovabile¹⁴ (figura 3.1) e, tra le fonti rinnovabili, la principale è la fonte solare, la cui incidenza è aumentata dal 64,4% nell'anno 2023 al 65,2% nell'anno 2024; a seguire le biomasse, i biogas e i bioliquidi (con incidenza in calo dal 20,4% nell'anno 2023 al 18,9% nell'anno 2024), la fonte idrica (dal 7,7% nell'anno 2023 al 8,7% nell'anno 2024) e la fonte eolica (dal 2,8% nell'anno 2023 al 2,4% nell'anno 2024).

Si osserva un mix molto diverso, come verificato anche nei precedenti monitoraggi, da quello che caratterizza la GD e la GD-10 MVA (figura 3.1) e ancora più spostato verso la produzione da fonte solare e da biomasse, biogas e bioliquidi con una scarsa incidenza delle fonti non rinnovabili; il contributo da fonte idrica e da fonte eolica, in termini percentuali, è invece minore rispetto alla GD e alla GD-10 MVA.

¹⁴ Nel caso degli impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, convenzionalmente il 50% dell'energia elettrica prodotta è stato imputato a fonti rinnovabili, mentre il restante 50% è stato imputato a fonti non rinnovabili; nel caso di impianti alimentati sia da rifiuti solidi urbani che da fonti rinnovabili o fonti non rinnovabili l'energia elettrica prodotta da rifiuti solidi urbani è stata imputata convenzionalmente come precedentemente descritto, mentre la quota rinnovabile o non rinnovabile è stata imputata alla relativa tipologia di fonte; nel caso degli impianti termoelettrici ibridi sono invece disponibili i dati relativi alla parte imputabile a fonti rinnovabili, per cui tale quota è stata attribuita alle fonti rinnovabili, mentre la quota non imputabile a fonti rinnovabili è stata attribuita alle fonti non rinnovabili.

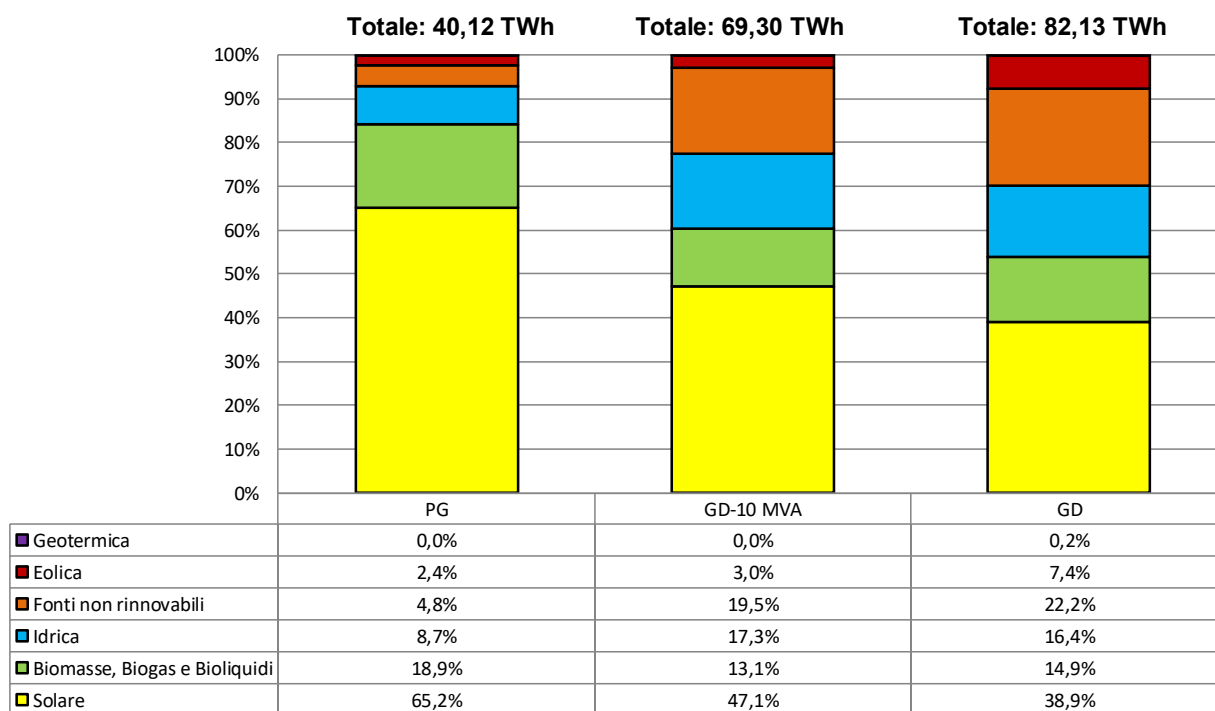


Figura 3.1. Produzione lorda di energia elettrica dalle diverse fonti nell'ambito della PG e confronto con GD-10 MVA e GD

Differenziando per tipologia di impianti in funzione delle fonti utilizzate ([figura 3.2](#)), si nota che il 95,2% dell'energia elettrica è stata prodotta da impianti alimentati esclusivamente da fonti rinnovabili; è sostanzialmente quasi nulla (confrontando il valore derivante dalla [figura 3.1](#) e quello nella [figura 3.2](#), con evidenza, quindi, che tali valori percentuali sono uguali) la quota imputabile alle fonti rinnovabili degli impianti ibridi e degli impianti alimentati da rifiuti solidi urbani.

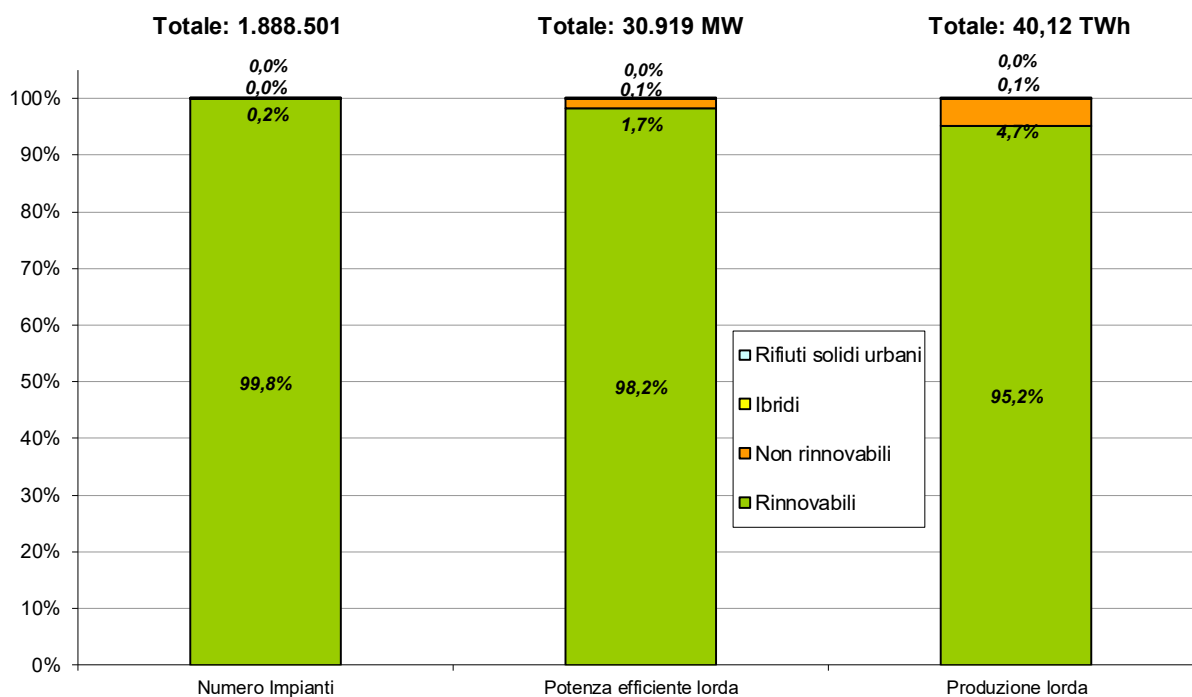


Figura 3.2. Impianti da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti solidi urbani e impianti ibridi nella PG

In relazione alla destinazione dell'energia elettrica prodotta, il 27,9% della produzione lorda da impianti di PG è stato consumato in loco, il 69,3% è stato immesso in rete e il restante 2,8% è stato utilizzato per l'alimentazione dei servizi ausiliari della produzione (servizi ausiliari di centrale e

perdite nei trasformatori di centrale). Si osserva, rispetto all'anno 2023, un aumento della quota di energia elettrica autoconsumata (23,4% dell'energia elettrica prodotta nell'anno 2023), a fronte di una diminuzione quella immessa in rete (73,7% nell'anno 2023), e di una sostanziale equivalenza dei consumi relativi ai servizi ausiliari di generazione (2,9% del totale nell'anno 2023).

In particolare, con riferimento alla destinazione dell'energia elettrica prodotta (consumata in loco o immessa in rete) rispetto alle singole tipologie impiantistiche utilizzate (figura 3.3), si nota che, nel caso degli impianti alimentati da sole fonti rinnovabili, a cui è imputabile il 95,2% della produzione lorda da PG, il 25,1% dell'energia elettrica prodotta è stata consumata in loco, mentre nel caso di impianti termoelettrici alimentati da fonti non rinnovabili, tale valore è notevolmente maggiore (84,2%).

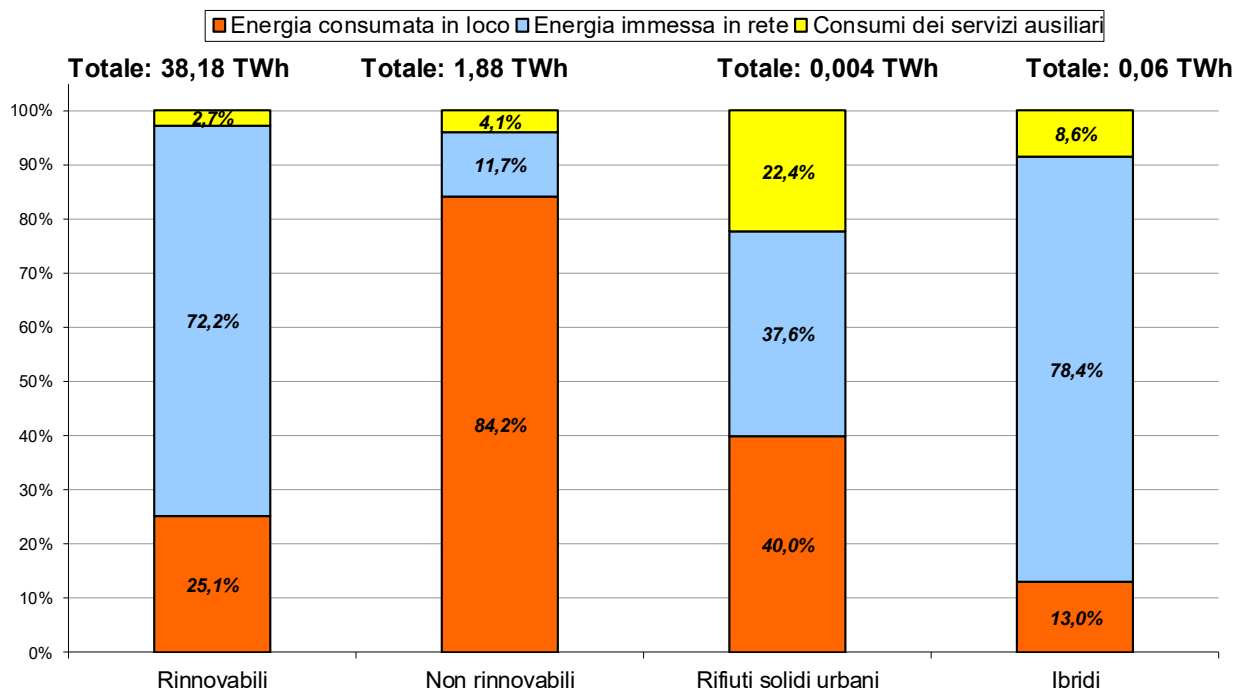


Figura 3.3. Ripartizione della produzione lorda da PG tra energia elettrica immessa in rete ed energia elettrica autoconsumata (per impianti alimentati da fonti rinnovabili, non rinnovabili, rifiuti urbani e per impianti ibridi)

Di seguito si riportano i grafici che evidenziano la distribuzione degli impianti di PG in Italia in termini di potenza e di energia elettrica (figura 3.4) e degli impianti di PG alimentati da fonti rinnovabili in Italia in termini di potenza e di energia elettrica (figura 3.5). Sostanzialmente la distribuzione nelle singole regioni degli impianti di PG ricalca quanto verificato nel caso degli impianti di GD, tranne il caso evidente della Puglia in cui, come verificato anche negli anni precedenti, si presenta una notevole installazione e produzione degli impianti di PG, soprattutto eolici e fotovoltaici (ulteriori informazioni sono riportate nei paragrafi 3.3 e 3.4).

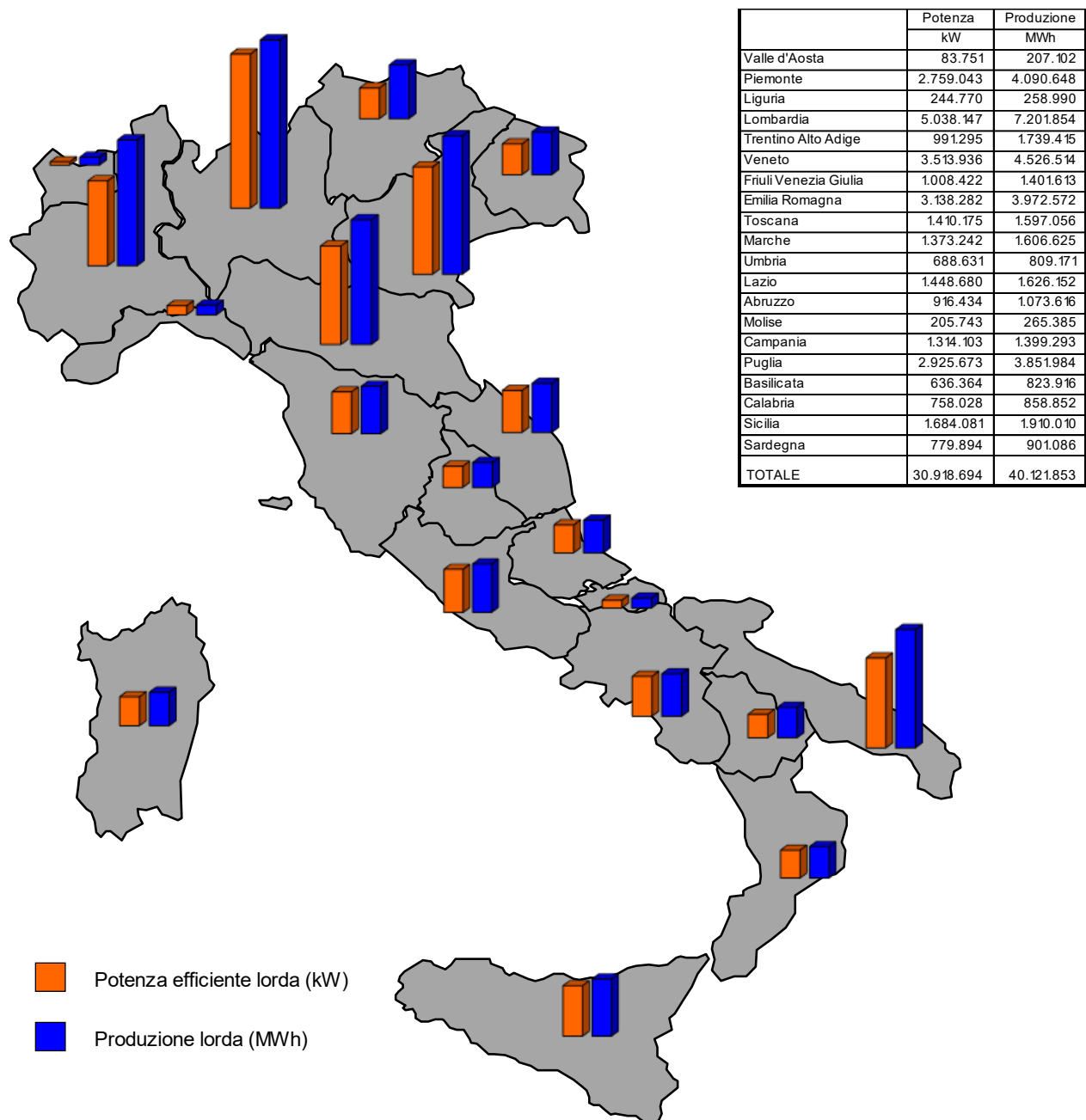


Figura 3.4. Dislocazione degli impianti di PG (Potenza efficiente lorda totale: 30.919 MW; Produzione lorda totale: 40.122 GWh)

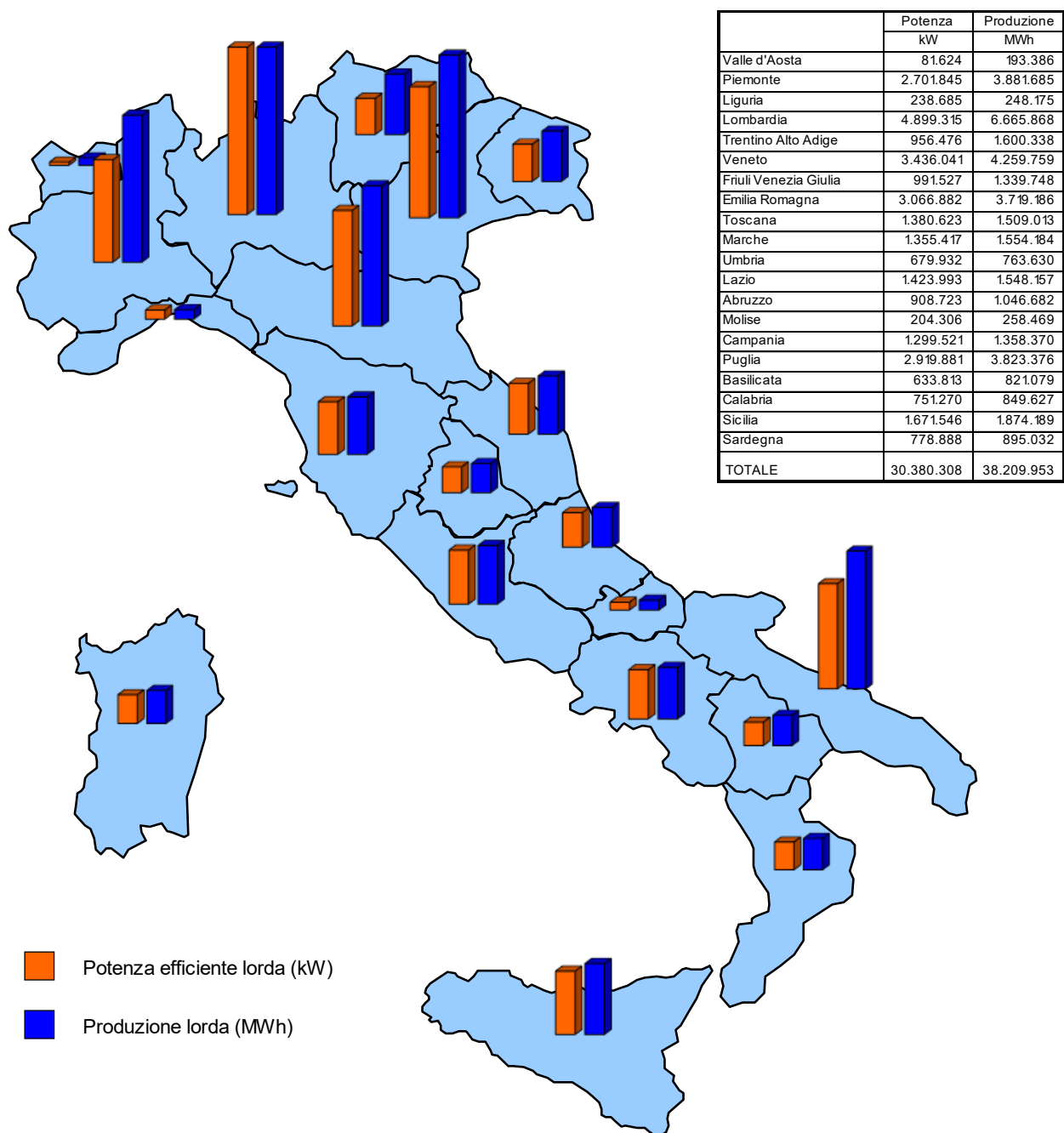


Figura 3.5: Dislocazione degli impianti di PG alimentati da fonti rinnovabili (Potenza efficiente lorda totale: 30.380 MW; Produzione lorda totale: 38.210 GWh)¹⁵

¹⁵ Con riferimento a questa figura si è considerato:

- per potenza installata, la somma delle potenze degli impianti idroelettrici, termoelettrici alimentati da fonti rinnovabili, termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, termoelettrici ibridi, geotermoelettrici, eolici e fotovoltaici;
- per energia elettrica prodotta, la produzione degli impianti idroelettrici, la produzione degli impianti termoelettrici alimentati da fonti rinnovabili, la quota pari al 50% dell'energia elettrica prodotta da impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani, la quota pari al 50% dell'energia elettrica prodotta da sezioni di impianti termoelettrici alimentati da rifiuti solidi urbani e la produzione da fonti rinnovabili delle sezioni alimentate da fonti rinnovabili dei medesimi impianti, la parte imputabile a fonti rinnovabili degli impianti termoelettrici ibridi, la produzione degli impianti geotermoelettrici, la produzione degli impianti eolici e la produzione degli impianti fotovoltaici.

Infine, la [figura 3.6](#) descrive, in termini di potenza efficiente lorda e di energia elettrica, l'incidenza percentuale del contributo della PG rispetto al totale nazionale, confrontando i dati su base regionale.

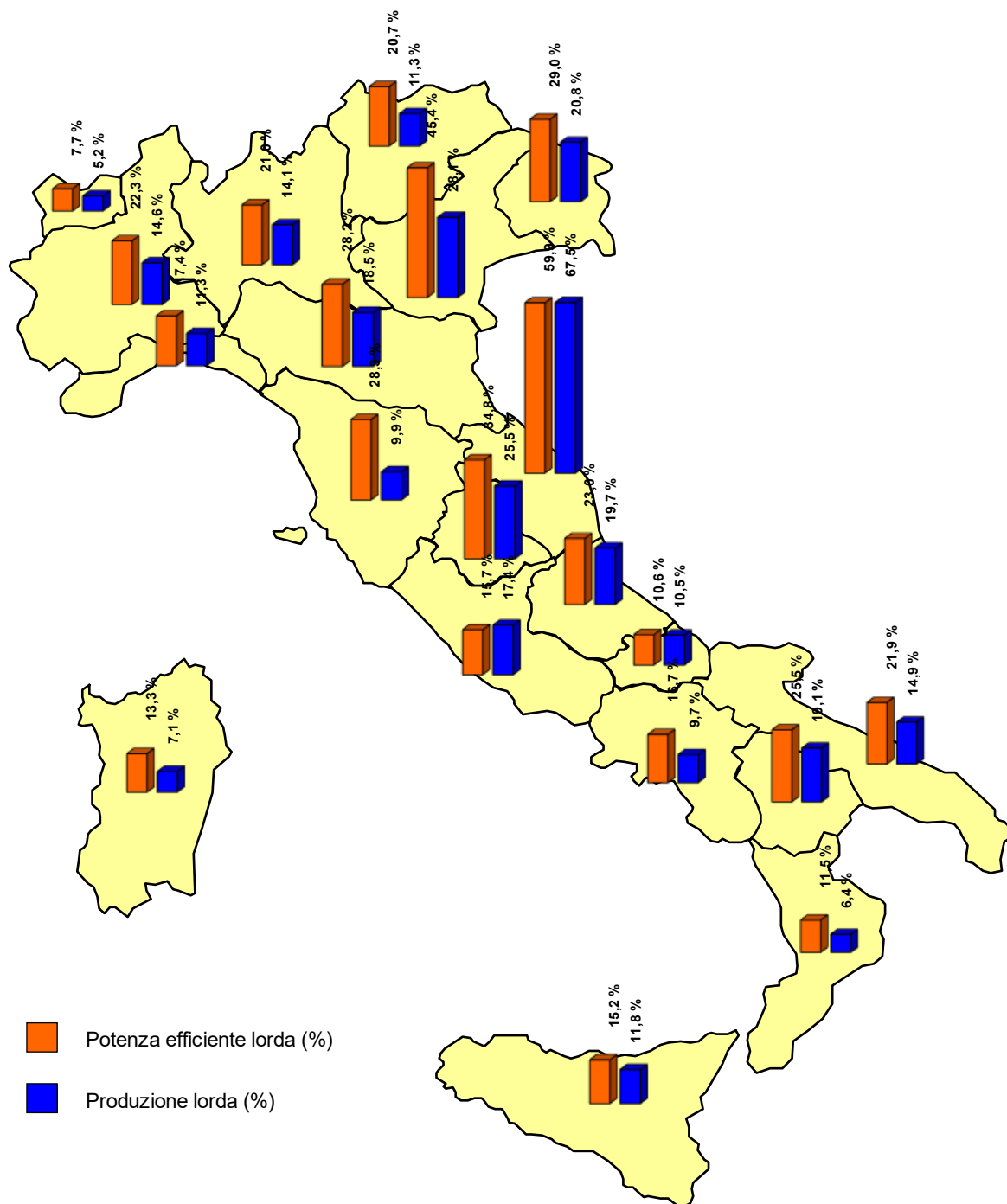


Figura 3.6. Contributo della PG in termini di potenza e di produzione rispetto al totale regionale

3.2 Gli impianti idroelettrici nell'ambito della piccola generazione

Nell'anno 2024, la fonte idrica ha rappresentato la terza fonte di energia per la produzione di energia elettrica da PG con 3.479 GWh prodotti da 3.635 impianti per una potenza installata totale pari a 947 MW.

Si evidenzia che, nell'ambito della PG, l'incidenza degli impianti ad acqua fluente risulta ancora maggiore rispetto a quanto riscontrato nell'analisi dell'idroelettrico nella GD-10 MVA. Infatti, su un totale di 3.479 GWh prodotti da impianti idroelettrici di PG, il 98,5% deriva da impianti ad acqua

fluente (3.547 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 926,6 MW), lo 0,8% da impianti a bacino (34 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 10,3 MW) e il restante 0,7% da impianti a serbatoio (54 impianti per una potenza efficiente lorda pari a 10,2 MW). Il confronto in termini di produzione a partire dalle diverse tipologie impiantistiche per PG e GD-10 MVA mostra come nel caso della PG l'equilibrio sia ancora più spostato verso gli impianti ad acqua fluente ([figura 3.7](#)).

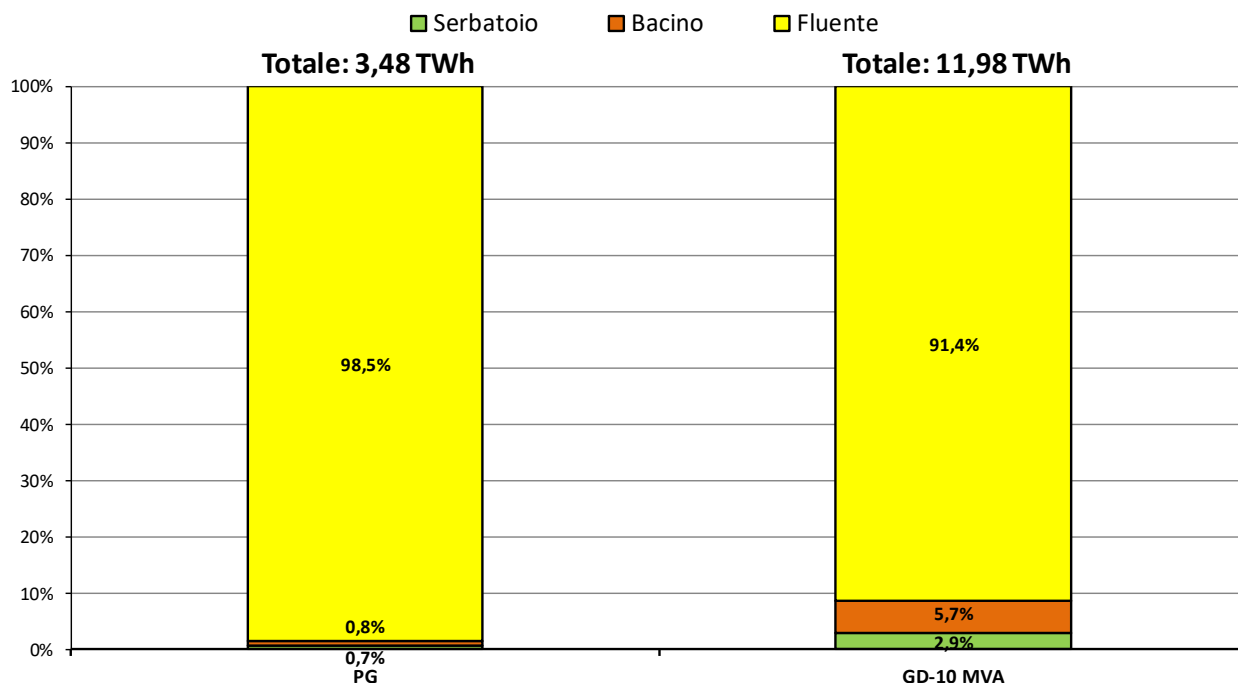


Figura 3.7. Energia elettrica prodotta da impianti idroelettrici nella PG e nella GD-10 MVA

Con riferimento alle taglie impiantistiche maggiormente utilizzate nel caso degli impianti idroelettrici ad acqua fluente, la maggior parte di tali impianti, come verificato anche negli anni precedenti, è concentrata entro i 100 kW ([figura 3.8](#)).

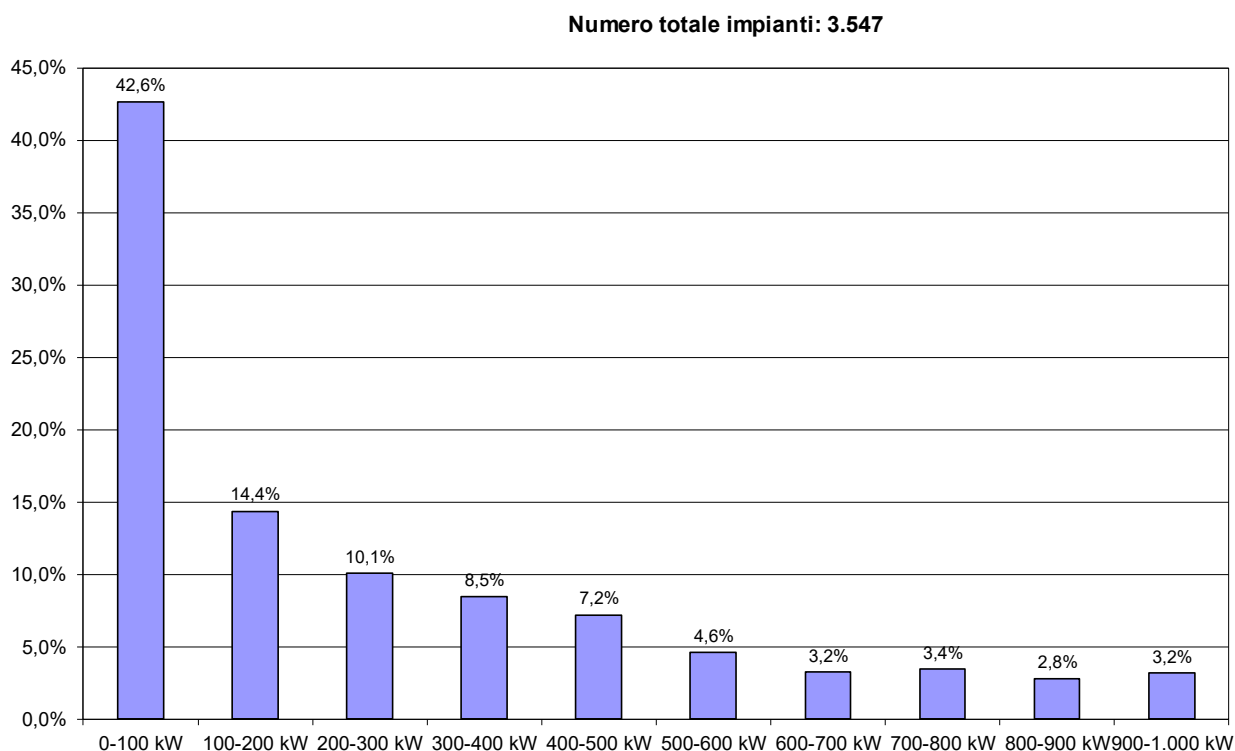


Figura 3.8. Distribuzione degli impianti idroelettrici ad acqua fluente tra le varie classi di potenza nell'ambito della PG

Analizzando la distribuzione sul territorio nazionale si nota che, come già evidenziato nel caso della GD e verificato anche nella GD-10 MVA, nel nord Italia (soprattutto lungo l'arco alpino) è localizzata la maggior parte degli impianti nonché la maggior parte della potenza efficiente lorda installata e della relativa produzione. Spostandosi dalle Alpi verso sud si assiste a una netta riduzione della potenza installata e della produzione idroelettrica, in coerenza con la netta diminuzione della disponibilità di corsi d'acqua (figura 3.9).

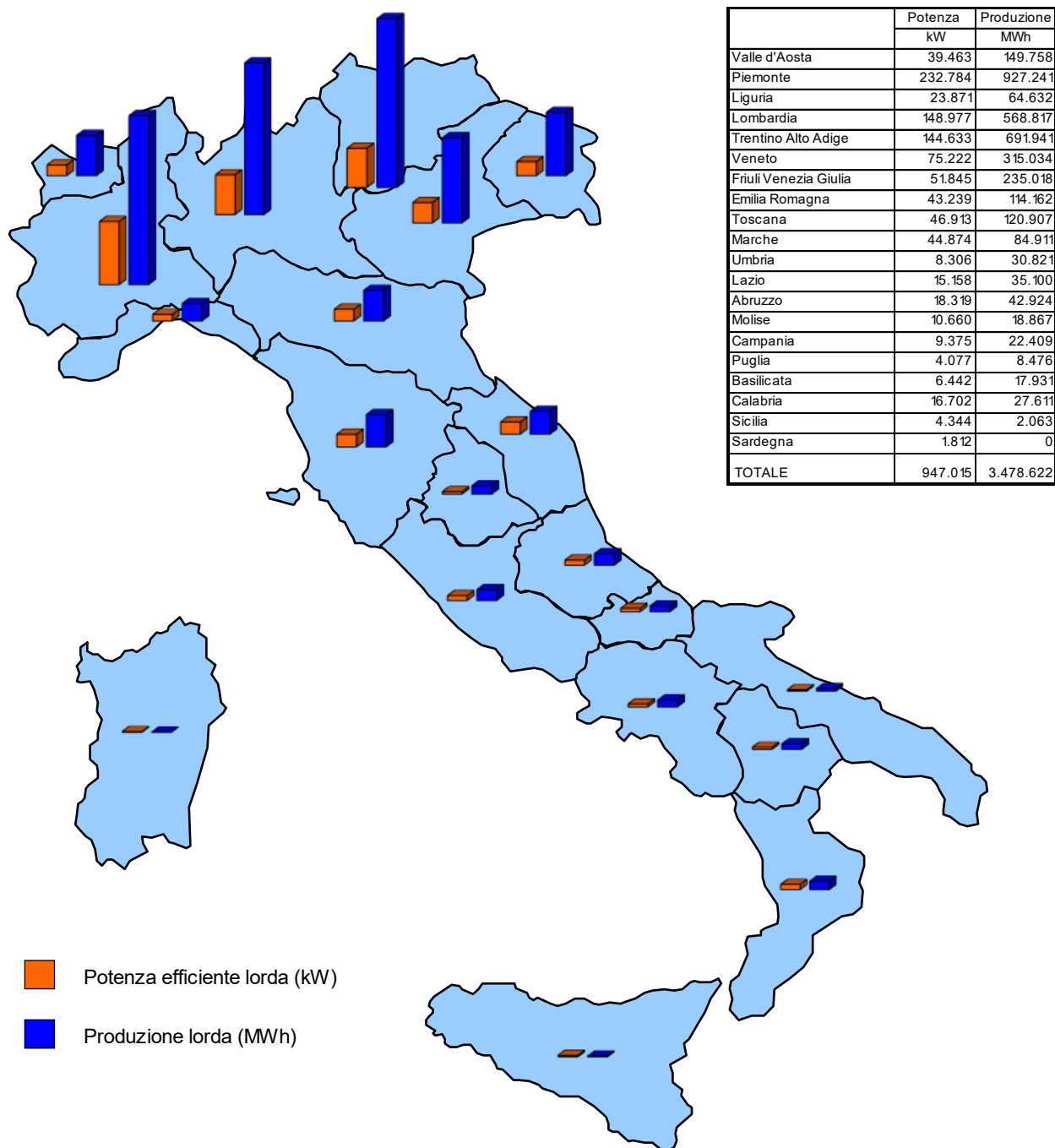


Figura 3.9. Dislocazione degli impianti idroelettrici di PG (Potenza efficiente lorda totale: 947 MW; Produzione lorda totale: 3.479 GWh)

3.3 Gli impianti eolici nell'ambito della piccola generazione

Con riferimento agli impianti eolici, vale quanto già descritto nel paragrafo 2.3, relativo alla GD e GD-10 MVA. In particolare, si nota che, anche se il numero degli impianti eolici fino a 1 MW rappresenta la maggior parte del totale eolico da GD-10 MVA (il 97,7%, 5.553 impianti su 5.686),

essi rappresentano un termine percentuale molto più ridotto in termini di potenza eolica installata (il 48,9%, 640 MW su un totale di 1.309 MW) e di produzione di energia elettrica (il 47,3%, 982 GWh su un totale di 2.077 GWh). Tali dati dimostrano, così come verificato anche nei precedenti monitoraggi, che gli impianti eolici di PG, seppur molto numerosi rispetto al totale degli impianti eolici da GD-10 MVA, sono di taglie molto piccole e conseguentemente la relativa produzione è molto limitata rispetto agli impianti eolici di GD-10 MVA.

La figura 3.10 mostra la distribuzione regionale degli impianti eolici di PG in termini di potenza installata e di produzione lorda di energia elettrica. Si nota che le regioni dove sono principalmente installati gli impianti eolici sono la Campania, la Puglia e la Basilicata: tali tre regioni coprono il 74,2% della potenza e il 78% della produzione lorda di energia elettrica da impianti eolici di PG.

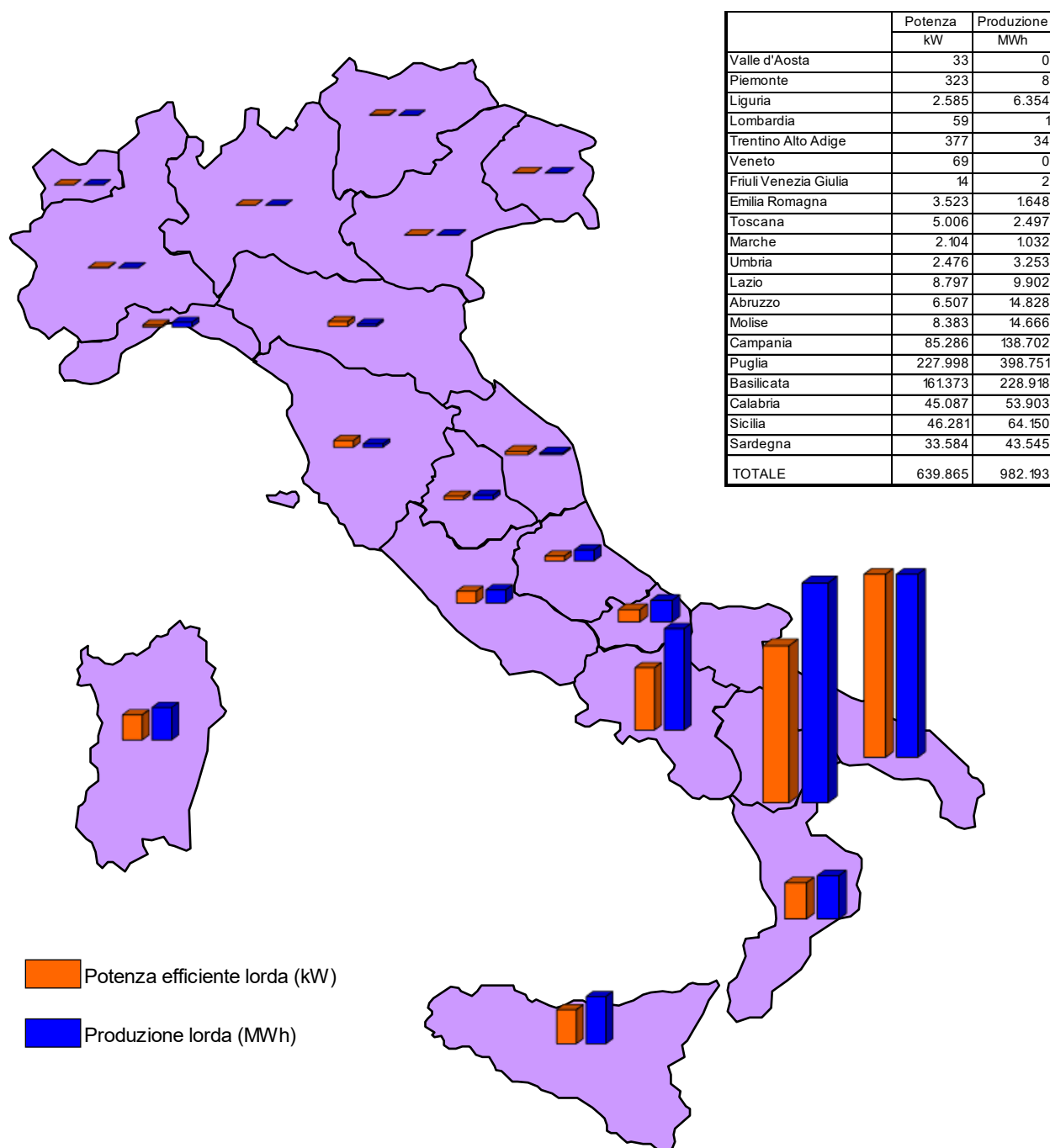


Figura 3.10. Dislocazione degli impianti eolici di PG (Potenza efficiente lorda totale: 640 MW; Produzione lorda totale: 982 GWh)

3.4 Gli impianti fotovoltaici nell'ambito della piccola generazione

Nell'anno 2024, in Italia, la produzione lorda di energia elettrica da impianti fotovoltaici di PG è stata pari a 26.141 GWh, relativa a 1.873.626 impianti fotovoltaici per una potenza efficiente lorda totale pari a 27.395 MW.

L'analisi dei dati relativi agli impianti fotovoltaici di PG, come rilevato sia nel caso della GD che nel caso della GD-10 MVA, evidenzia un aumento notevole del numero di impianti fotovoltaici installati pari a 277.843 rispetto all'anno 2023, con un incremento anche in termini di potenza efficiente lorda totale (+3.638 MW) e di produzione (+2.804 GWh).

Nella tabella 3.C sono riportati i dati relativi alla PG, con dettaglio regionale, del numero di impianti, della potenza efficiente lorda, della produzione lorda di energia elettrica e della produzione netta di energia elettrica, distinta tra la quota consumata in loco e la quota immessa in rete¹⁶, mentre nella figura 3.11 è rappresentata la distribuzione regionale della potenza efficiente lorda, della produzione netta consumata in loco e della produzione netta immessa in rete relative alla PG.

Analizzando i dati relativi al rapporto tra la quantità di energia elettrica consumata in loco e la quantità di energia elettrica prodotta, si nota che, nell'anno 2024, la quota di energia elettrica prodotta da impianti fotovoltaici di PG e consumata in loco è risultata pari al 36%, con una percentuale maggiore rispetto al caso della GD (32,8%) e della GD-10 MVA (32,5%); inoltre, come evidenziato nella figura 3.1, è stato confermato che nell'anno 2024 la fonte solare è quella preponderante nell'ambito della produzione da PG, con una produzione pari al 65,2% del totale PG. Si evidenzia inoltre che la maggior parte dell'energia elettrica consumata in loco da impianti di PG è relativa agli impianti fotovoltaici (9.411 GWh, pari al 84,1% dell'intera energia elettrica consumata in loco da impianti di PG).

Analizzando le singole regioni, è interessante osservare come le potenze installate maggiori si abbiano prevalentemente in regioni del Nord Italia (Lombardia, Veneto, Emilia Romagna, Piemonte), con l'eccezione della Puglia, mentre le produzioni di energia elettrica più rilevanti si hanno in Lombardia (3.494 GWh, 13,4% del totale PG da fotovoltaico) e in Puglia (3.325 GWh, 12,7% del totale PG da fotovoltaico), come già evidenziato nell'ambito della GD. Osservando la taglia media degli impianti, si riscontra una differenza significativa tra la Lombardia (14 kW) e la Puglia (24 kW): gli impianti installati al Nord Italia nascono infatti soprattutto sui tetti degli edifici e presentano elevate percentuali di autoconsumo (46,8% in Lombardia), al contrario di quelli installati in Puglia (autoconsumo pari al 18,3%), che tuttavia presentano un numero di ore operative più elevate (circa 1.250 in Puglia, contro le circa 800 in Lombardia).

Analizzando gli impianti fotovoltaici di MG, si riscontra che il 96,2% degli impianti fotovoltaici di GD-10 MVA rientrano nella MG (1.803.556 impianti), per una potenza installata pari al 34,7% (11.657 MW) dell'intera potenza di GD-10 MVA fotovoltaica e una produzione pari al 33,6% (10.951 GWh) del totale della produzione GD-10 MVA fotovoltaica; questi dati dimostrano che, anche nell'anno 2024, lo sviluppo predominante degli impianti fotovoltaici, in termini di numerosità, è nel *range* di potenza inferiore a 50 kW, per installazioni prevalentemente nei pressi di siti di consumo per soddisfare parte dei consumi con la produzione da fonte solare, anche se con produzione contenuta. Più in dettaglio, rispetto all'anno 2023, sono stati installati 269.180 nuovi impianti di MG, pari al 96,7% del totale dei nuovi impianti fotovoltaici installati nell'ambito della GD. Non è così in termini di potenza e di produzione, per cui valgono le considerazioni precedentemente esposte.

¹⁶ Per un maggiore dettaglio relativo agli impianti incentivati in "conto energia" si rimanda ai dati statistici pubblicati dal GSE sul proprio sito internet all'indirizzo www.gse.it/dati-e-scenari/statistiche.

Si evidenzia che potrebbero presentarsi delle differenze tra i dati riportati nel presente monitoraggio e quelli pubblicati dal GSE per possibili aggiornamenti successivi dei dati.

Regione	Numero impianti	Potenza efficiente lorda (MW)	Produzione lorda (MWh)	Produzione netta (MWh)	
				Consumata in loco	Imnessa in rete
Valle d'Aosta	4.323	40	37.214	14.776	22.181
Piemonte	126.205	2.313	2.019.330	730.287	1.263.799
Liguria	20.365	208	170.595	79.730	89.276
Lombardia	306.790	4.341	3.493.799	1.634.456	1.820.713
Trentino Alto Adige	50.260	751	644.483	291.689	346.608
Veneto	258.871	3.161	2.687.552	1.209.241	1.450.579
Friuli Venezia Giulia	75.290	867	710.933	300.366	403.868
Emilia Romagna	185.899	2.835	2.536.553	1.001.371	1.505.179
Toscana	100.573	1.271	1.178.419	491.624	674.560
Marche	58.185	1.280	1.347.423	345.327	982.901
Umbria	36.984	640	628.507	184.287	436.066
Lazio	129.869	1.350	1.337.564	529.431	794.322
Abruzzo	46.302	867	925.169	257.277	655.632
Molise	8.684	178	200.503	42.762	154.947
Campania	84.773	1.177	1.090.344	482.325	596.515
Puglia	110.152	2.654	3.324.574	606.736	2.665.822
Basilicata	22.137	457	537.095	105.018	424.536
Calabria	54.913	674	713.411	238.865	467.451
Sicilia	125.183	1.606	1.782.865	580.835	1.182.535
Sardegna	67.868	725	775.018	284.549	482.861
TOTALE	1.873.626	27.395	26.141.350	9.410.952	16.420.352

Tabella 3.C: Dislocazione degli impianti fotovoltaici di PG

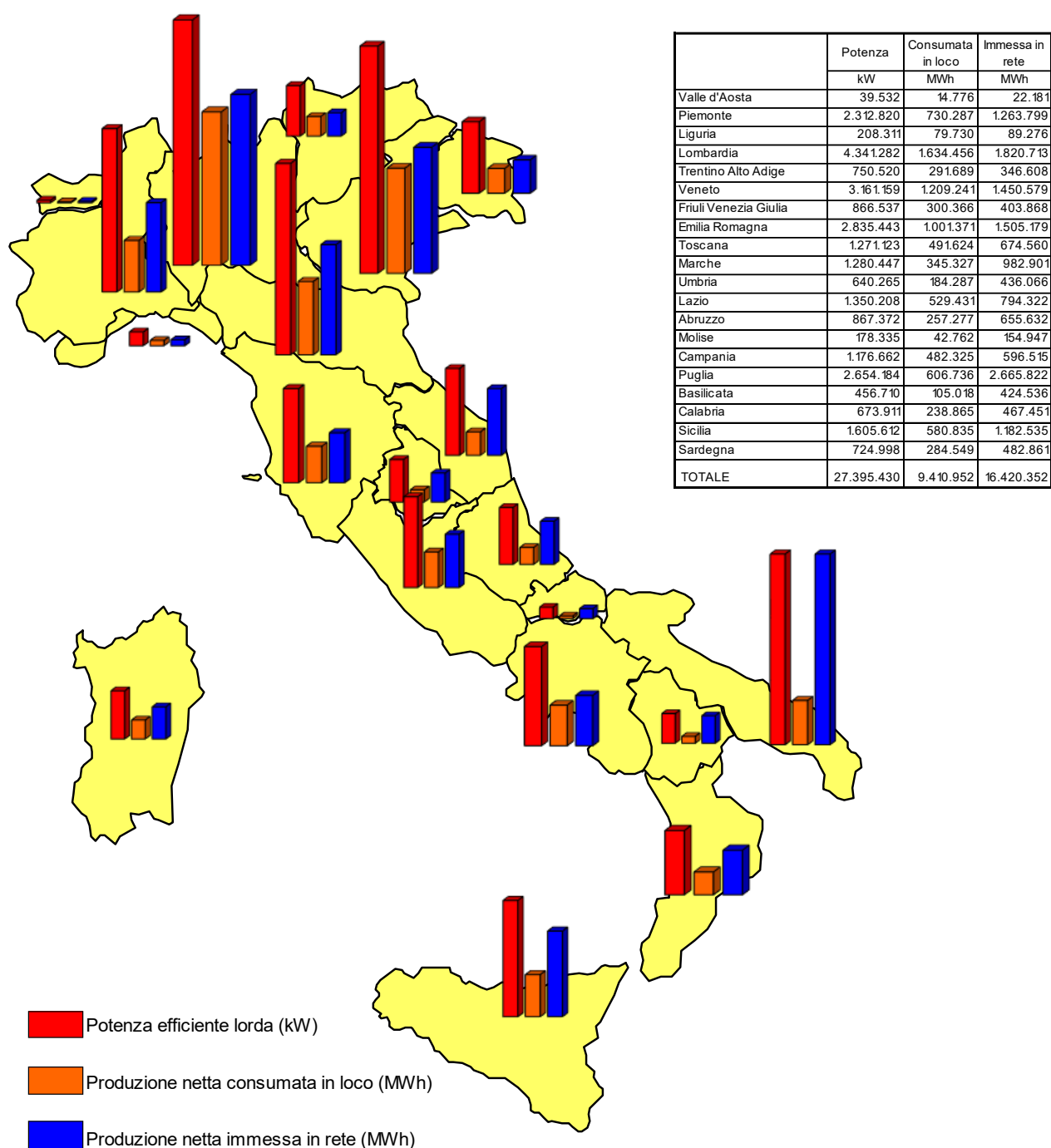


Figura 3.11. Dislocazione degli impianti fotovoltaici di PG (Potenza efficiente lorda totale: 27.395 MW; Produzione netta totale consumata in loco: 9.411 GWh; Produzione netta totale immessa in rete: 16.420 GWh)

3.5 Gli impianti termoelettrici nell'ambito della piccola generazione

La produzione termoelettrica italiana, nell'ambito della PG, nell'anno 2024 è risultata pari a 9.511 GWh con 5.686 impianti in esercizio per 6.295 sezioni e una potenza efficiente lorda totale pari a 1.935 MW.

I 5.686 impianti termoelettrici, differenziando per tipologia di combustibile, sono distribuiti nel seguente modo: 2.812 impianti (per una potenza pari a 1.377 MW) sono alimentati da biomasse, biogas o bioliquidi, 5 impianti (per una potenza pari a 2 MW) sono alimentati da rifiuti solidi urbani, 2.843 impianti (per una potenza pari a 538 MW) sono alimentati da fonti non rinnovabili e 26 impianti (per una potenza pari a 17 MW) sono ibridi.

Analizzando la distribuzione degli impianti sul territorio nazionale si nota che, analogamente a quanto evidenziato nella GD e come verificato anche nei precedenti monitoraggi, esiste una stretta corrispondenza tra la potenza installata e l'industrializzazione regionale: infatti, nelle regioni del nord Italia e del centro-nord (soprattutto Piemonte, Lombardia, Veneto ed Emilia Romagna) è localizzata la maggior parte della potenza installata e nelle medesime regioni si riscontra la maggiore produzione di energia elettrica con impianti termoelettrici (figura 3.12).

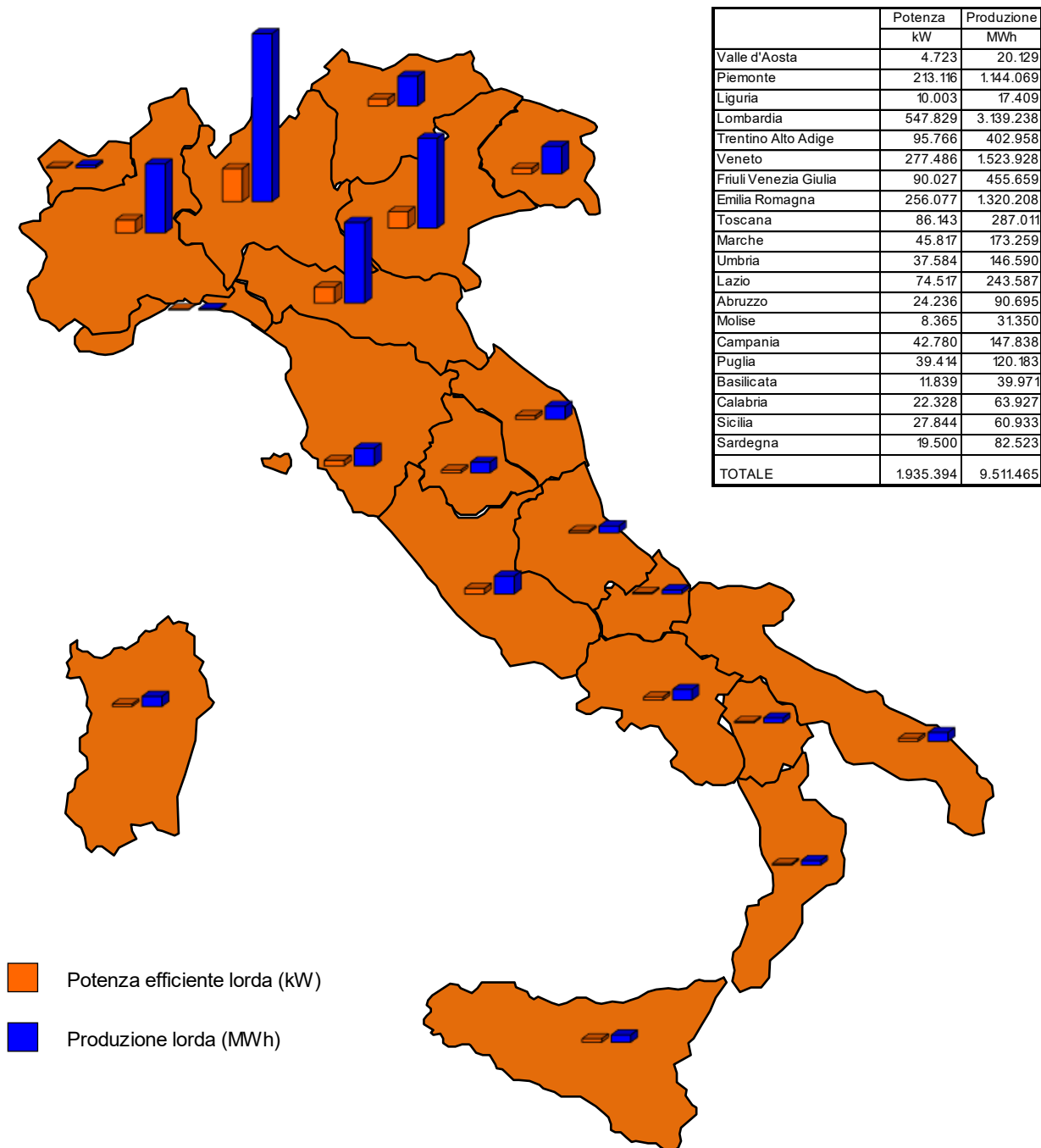


Figura 3.12. Dislocazione degli impianti termoelettrici di PG (Potenza efficiente lorda totale: 1.935 MW; Produzione lorda totale: 9.511 GWh)

In relazione alle fonti di energia primaria utilizzate per la produzione di energia elettrica (figura 3.13) si può osservare che, dei complessivi 9.511 GWh di energia elettrica prodotti da impianti termoelettrici di PG, il 79,9% dell'energia elettrica è prodotta da fonti rinnovabili: tra queste, il biogas è la fonte che fornisce di gran lunga il contributo maggiore (70,3% del totale); la maggior parte della

rimanente produzione è ottenuta mediante l'utilizzo di gas naturale (19,5%), bioliquidi (5,6%) e biomasse (4%).

Si osservano differenze anche analizzando il mix di fonti primarie utilizzato nell'ambito della PG nel caso di impianti per la sola produzione di energia elettrica e di impianti per la produzione combinata di energia elettrica e calore. Infatti, mentre nel caso di sola produzione di energia elettrica il 97,6% della produzione lorda è ottenuto tramite l'utilizzo di combustibili rinnovabili (per la maggior parte biogas, pari al 87,4%), nel caso di produzione combinata di energia elettrica e calore l'apporto delle fonti rinnovabili è più limitato, pur attestandosi, comunque, su valori considerevoli (75,7%, di cui principalmente biogas pari al 66,3%). Si nota che negli ultimi anni è aumentata considerevolmente la percentuale di utilizzo di combustibili da fonti rinnovabili (in particolare biogas) a discapito dell'utilizzo di gas naturale.

Si nota, altresì, un mix di fonti primarie diverso da quello che caratterizza la produzione termoelettrica da GD e da GD-10 MVA in Italia con un maggiore contributo derivante dalle fonti rinnovabili: gli impianti di PG, come verificato anche nei precedenti monitoraggi, sono caratterizzati da un più consistente utilizzo di combustibili rinnovabili rispetto agli impianti di GD-10 MVA, in particolare con riferimento al biogas, mentre si riduce fortemente l'impiego di gas naturale.

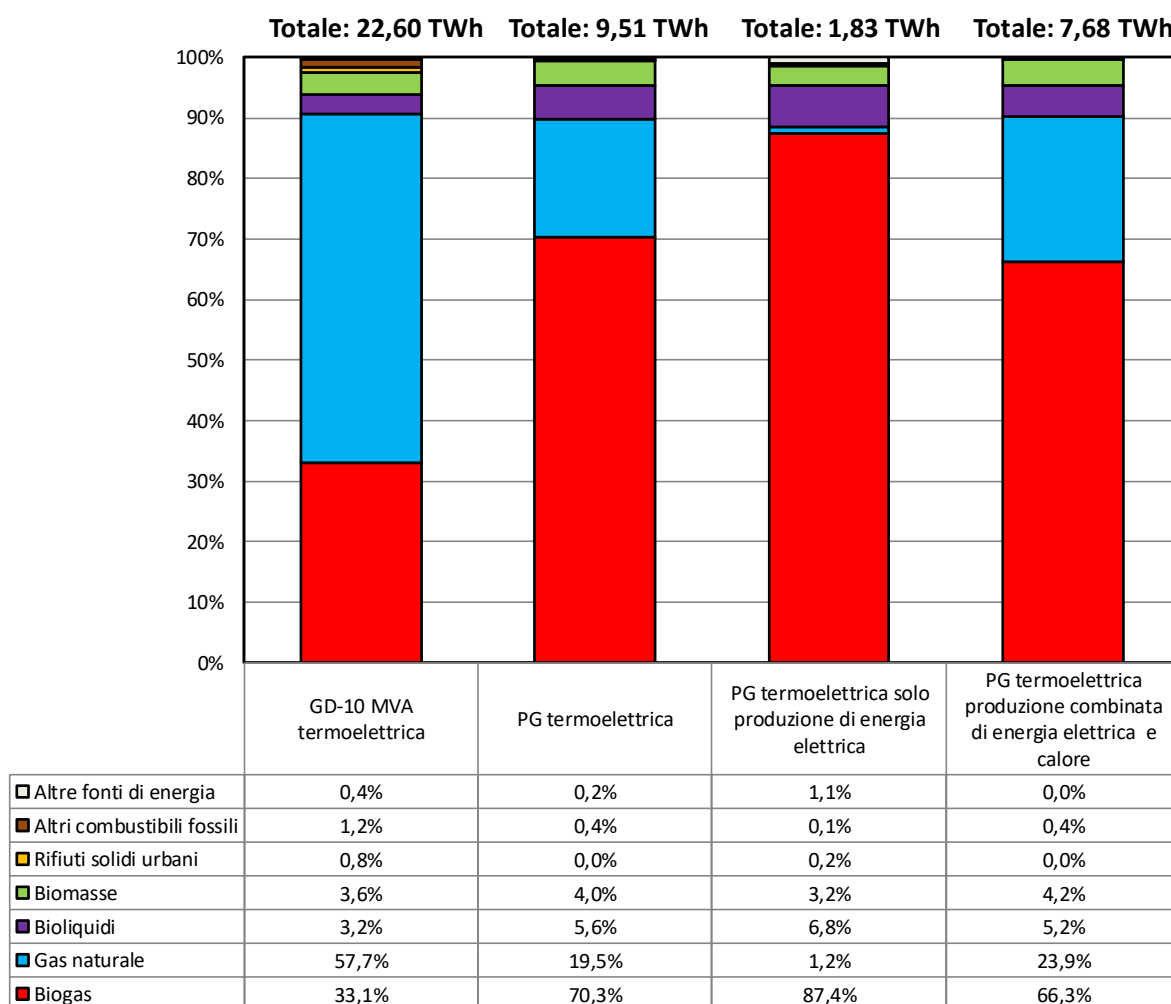


Figura 3.13: Produzione lorda di energia elettrica dalle diverse fonti utilizzate nell'ambito della PG termoelettrica¹⁷

¹⁷ Nelle figure riportate nel presente paragrafo con il termine "altri combustibili fossili" si intendono gli altri combustibili gassosi, gli altri combustibili solidi, il carbone estero, il gas da estrazione, il gas di petrolio liquefatto, il gas di raffineria, il gas di sintesi da processi di gassificazione, i gas residui di processi chimici, il gasolio, l'idrogeno, i liquidi da gas

Nel termoelettrico da PG si registra un consumo in loco dell'energia elettrica prodotta nell'anno 2023 pari al 18% del totale (figura 3.14), in aumento rispetto al 16,8% riscontrato nell'anno 2023. Considerando gli impianti termoelettrici destinati alla sola produzione di energia elettrica, il consumo in loco dell'energia elettrica prodotta è pari a 3,3% (2,8% nell'anno 2023), mentre gli impianti termoelettrici destinati alla produzione combinata di energia elettrica e termica consumano in loco una percentuale lievemente maggiore dell'energia elettrica prodotta (21,5% nell'anno 2024 e 20,2% nell'anno 2023).

Analogamente a quanto precedentemente descritto e a quanto accaduto negli anni precedenti, si nota un'incidenza molto più bassa del consumo in loco dell'energia elettrica prodotta rispetto all'equivalente della GD e GD-10 MVA, presumibilmente perché gli impianti termoelettrici di PG (ivi inclusi quelli cogenerativi) sono prevalentemente alimentati da fonti rinnovabili (soprattutto biogas) e sono tipicamente incentivati con strumenti, quali la tariffa fissa omnicomprensiva, che inducono a massimizzare le immissioni in rete dell'energia elettrica prodotta.

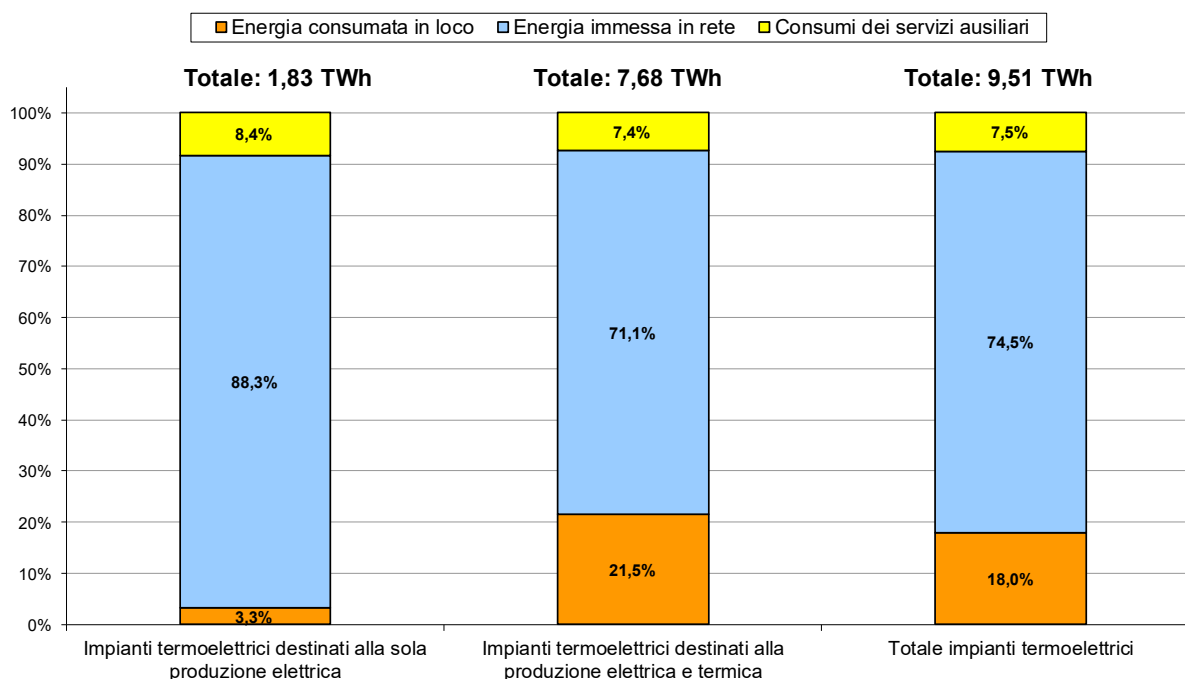


Figura 3.14. Ripartizione della produzione da impianti termoelettrici tra energia elettrica immessa in rete ed energia elettrica autoconsumata nell'ambito della PG

Con riferimento ai fattori di utilizzo, nell'ambito della PG si nota che le ore equivalenti medie di produzione¹⁸ si attestano a 4.586 ore per impianti destinati alla sola produzione di energia elettrica e a 5.000 ore per impianti di produzione combinata di energia elettrica e calore.

Con particolare riferimento all'analisi della tipologia di motori primi utilizzati risulta evidente, come verificato anche negli anni precedenti, che, nell'anno 2024, la quasi totalità degli impianti termoelettrici di potenza fino a 1 MW utilizzano motori a combustione interna; inoltre, sia nel caso

naturale, l'olio combustibile e i rifiuti industriali non biodegradabili, con il termine "biogas" si intendono i biogas da attività agricole e forestali, i biogas da deiezioni animali, i biogas da fanghi di depurazione, i biogas da rifiuti completamente biodegradabili e i gas da pirolisi o gassificazione di biomasse e/o rifiuti, con il termine "bioliquidi" si intendono i bioliquidi non meglio identificati, il biodiesel, gli oli vegetali grezzi e i rifiuti liquidi biodegradabili, con il termine "biomasse" si intendono le biomasse solide e le biomasse da rifiuti completamente biodegradabili. I singoli apporti di tali combustibili nell'ambito della GD sono esplicitati nelle tabelle in Appendice.

¹⁸ Si evidenzia che i valori riportati nella presente Relazione derivano anche dai dati relativi a sezioni termoelettriche entrate in esercizio in corso d'anno. Pertanto, le ore equivalenti medie di produzione, se riferite all'intero anno di produzione, assumerebbero valori maggiori di quelli riportati.

di impianti termoelettrici di PG per la sola produzione di energia elettrica che nel caso di impianti in assetto cogenerativo, è presente una ridotta percentuale di turbine a vapore, di turboespansori e di turbine a gas. Le figure seguenti (figura 3.15 e figura 3.16) riassumono, in termini percentuali, la ripartizione del numero di sezioni, della potenza efficiente lorda e della produzione lorda per le varie tipologie impiantistiche, suddividendo gli impianti termoelettrici in impianti che producono solo energia elettrica e impianti con produzione combinata di energia elettrica e calore; si può notare che, anche nell'anno 2024, esiste una differenza tra la diffusione delle tipologie impiantistiche nell'ambito più generale della GD e della GD-10 MVA (figura 2.22 e figura 2.23) e quella riscontrabile nell'ambito della PG termoelettrica, nel quale sono presenti quasi esclusivamente motori a combustione interna.

Numero totale sezioni: 1.106

Potenza efficiente lorda: 398 MW

Produzione lorda: 1,83 TWh

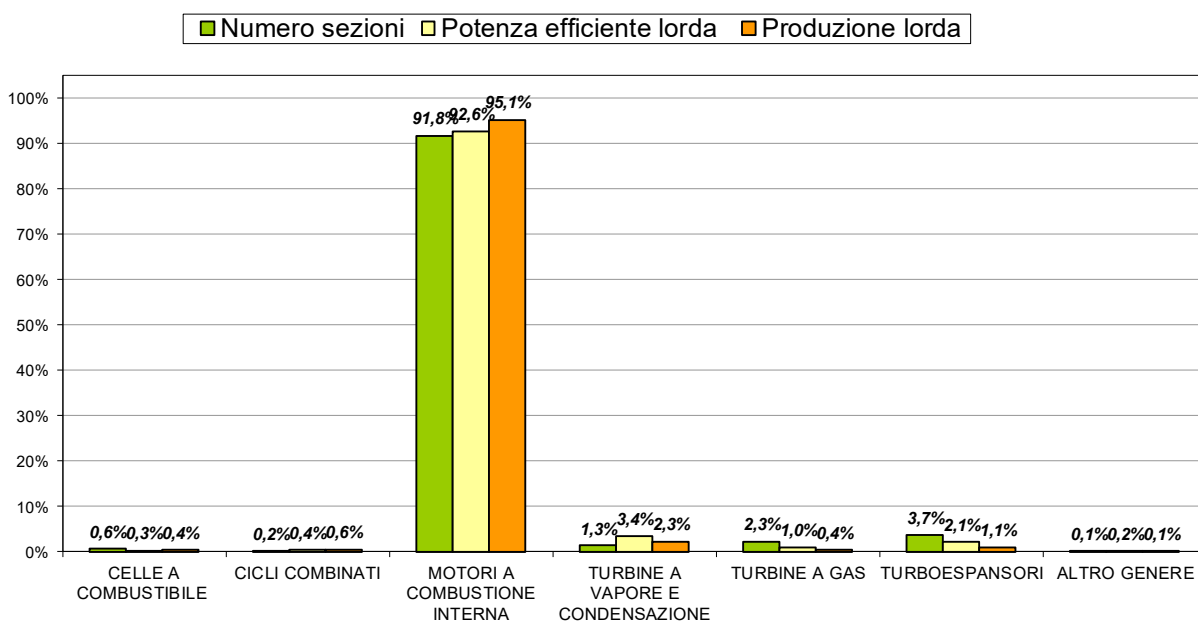


Figura 3.15. Ripartizione delle sezioni degli impianti termoelettrici tra le diverse tecnologie utilizzate per la sola produzione di energia elettrica nell'ambito della PG

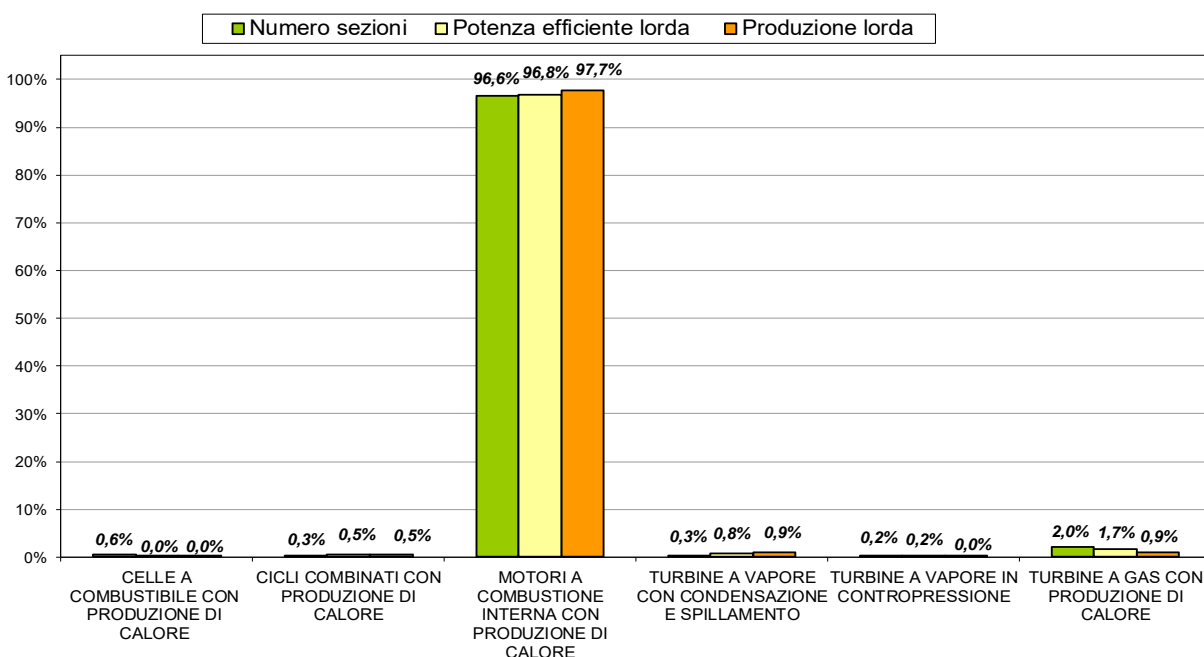


Figura 3.16. Ripartizione delle sezioni degli impianti termoelettrici tra le diverse tecnologie utilizzate per la produzione combinata di energia elettrica e calore nell'ambito della PG

CAPITOLO 4

CONFRONTO DELL'ANNO 2024 CON GLI ANNI PRECEDENTI

4.1 Confronto a livello nazionale della diffusione della generazione distribuita

Confrontando l'anno 2024 con gli anni precedenti, si nota un *trend* marcato di aumento con riferimento al numero di impianti (soprattutto fotovoltaici di taglia ridotta) e un aumento più lieve della potenza installata (in quanto i nuovi impianti sono prevalentemente di taglia ridotta) e della produzione di energia elettrica.

Analizzando nello specifico lo sviluppo della GD in termini assoluti, nell'ultimo anno l'incremento del numero di impianti rispetto all'anno 2023 è stato pari a 278.622 quasi del tutto imputabile allo sviluppo degli impianti fotovoltaici (+278.367 impianti rispetto agli impianti fotovoltaici installati nell'anno 2023), mentre sono stati molto più ridotti i contributi degli impianti termoelettrici (+156 impianti rispetto agli impianti termoelettrici installati nell'anno 2023), degli impianti idroelettrici (+53 impianti rispetto agli impianti idroelettrici installati nell'anno 2023) e degli impianti eolici (+46 impianti rispetto agli impianti eolici installati nell'anno 2023).

Analizzando nello specifico lo sviluppo della GD in termini percentuali, nell'ultimo anno l'incremento del numero di impianti rispetto all'anno 2023 è stato pari al 17,3%, con un incremento marcato, pari a +17,4%, per gli impianti fotovoltaici e più ridotto per le diverse altre tipologie impiantistiche: +2,3% degli impianti termoelettrici rispetto a quelli installati nell'anno 2023, +1,2% degli impianti idroelettrici rispetto a quelli installati nell'anno 2023 e +0,8% degli impianti eolici rispetto a quelli installati nell'anno 2023.

Con riferimento alla potenza installata della GD in termini assoluti rispetto all'anno 2023 si è verificato un incremento pari a 5.244 MW, dovuto all'aumento degli impianti fotovoltaici (+5.080 MW rispetto alla potenza installata nell'anno 2023) e, in misura minore, degli impianti termoelettrici (+72 MW rispetto alla potenza installata nell'anno 2023), degli impianti eolici (+52 MW rispetto alla potenza installata nell'anno 2023) e degli impianti idroelettrici (+41 MW rispetto alla potenza idroelettrica installata nell'anno 2023).

L'incremento della potenza installata della GD in termini percentuali rispetto all'anno 2023 è stato pari al 12,2%, imputabile agli impianti fotovoltaici (+18,2% rispetto alla potenza fotovoltaica installata nell'anno 2023) e, in misura minore, agli impianti eolici (+1,5% rispetto alla potenza eolica installata nell'anno 2023), agli impianti idroelettrici (+1,1% rispetto alla potenza idroelettrica installata nell'anno 2023) e agli impianti termoelettrici (+0,9% rispetto alla potenza termoelettrica installata nell'anno 2023).

Si è verificato un incremento della produzione di energia elettrica della GD in termini assoluti rispetto all'anno 2023, pari a +7.787 GWh, da imputare principalmente all'aumento della produzione degli impianti fotovoltaici (+3.956 GWh rispetto alla produzione fotovoltaica nell'anno 2023) e degli impianti idroelettrici (+2.674 GWh rispetto alla produzione idroelettrica nell'anno 2023), mentre le variazioni di produzione degli impianti termoelettrici (+1.555 GWh rispetto alla produzione termoelettrica nell'anno 2023) e degli impianti eolici (-401 GWh rispetto alla produzione eolica nell'anno 2023) risultano meno significative.

L'incremento della produzione di energia elettrica della GD in termini percentuali rispetto all'anno 2023 è stato pari al 10,5%, con un notevole incremento da impianti idroelettrici (+24,7% rispetto alla produzione idroelettrica nell'anno 2023), da impianti fotovoltaici (+14,1% rispetto alla produzione fotovoltaica nell'anno 2023) e da impianti termoelettrici (+5,4% rispetto alla produzione termoelettrica nell'anno 2023), mentre si è verificata una lieve riduzione da impianti eolici (-6,2% rispetto alla produzione eolica nell'anno 2023).

Analizzando nel complesso la variazione del mix di produzione nell'ambito della GD tra l'anno 2015 e l'anno 2024 (figura 4.1), si nota un andamento della produzione totale piuttosto stabile sino all'anno

2017, mentre negli anni dal 2018 al 2024 si è verificato un continuo aumento, legato soprattutto alla fonte solare, con la sola eccezione nell'anno 2022, imputabile al minimo storico della fonte idrica. La produzione da biomasse, biogas e bioliquidi e da fonte eolica è aumentata sino all'anno 2019, per poi stabilizzarsi, mentre la produzione da fonti non rinnovabili è aumentata costantemente dal 2015 al 2021, per poi stabilizzarsi; infine, per quanto riguarda la fonte idrica, essa risulta influenzata in modo significativo dalla disponibilità della risorsa, con produzione minima nell'anno 2022 (7,5 TWh) e massima nell'anno 2024 (13,5 TWh). Complessivamente, le variazioni più significative hanno riguardato la fonte solare (da 21,3 TWh nell'anno 2015 a 31,9 TWh nell'anno 2024) e le fonti non rinnovabili (da 13,2 TWh nell'anno 2015 a 18,2 TWh nell'anno 2024).

Nella [figura 4.2](#) è riportato l'andamento, con riferimento al periodo compreso tra l'anno 2015 e l'anno 2024, del numero totale di impianti installati in GD e delle relative potenze e produzioni lorde, mentre nei successivi grafici ([figura 4.3](#), [figura 4.4](#), [figura 4.5](#) e [figura 4.6](#)) è rappresentato l'andamento dello sviluppo degli impianti di GD per le singole tipologie impiantistiche (impianti idroelettrici, termoelettrici, eolici e fotovoltaici).

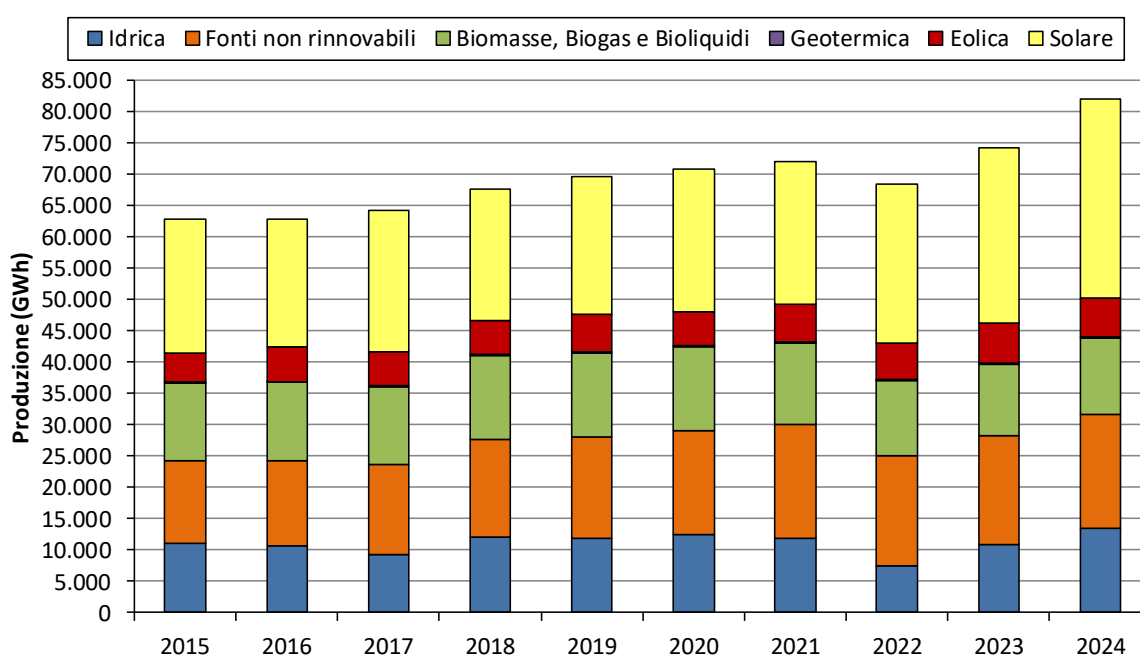


Figura 4.1. Produzione lorda di GD per le diverse fonti dall'anno 2015 all'anno 2024

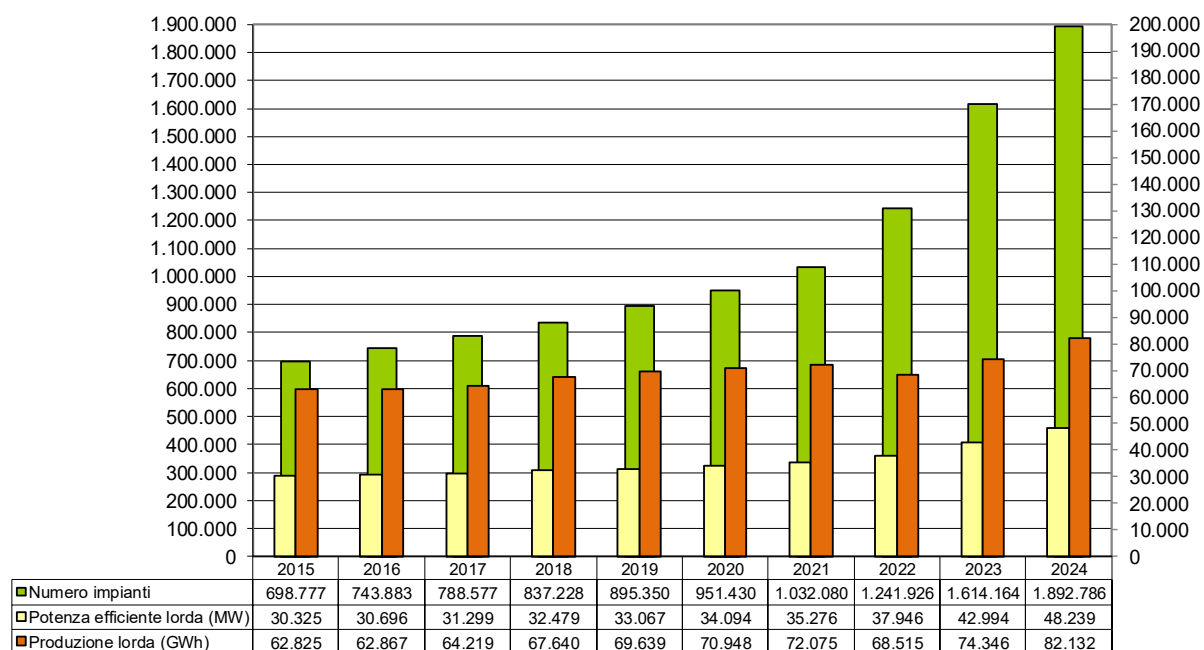


Figura 4.2. Numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda di GD dall'anno 2015 all'anno 2024

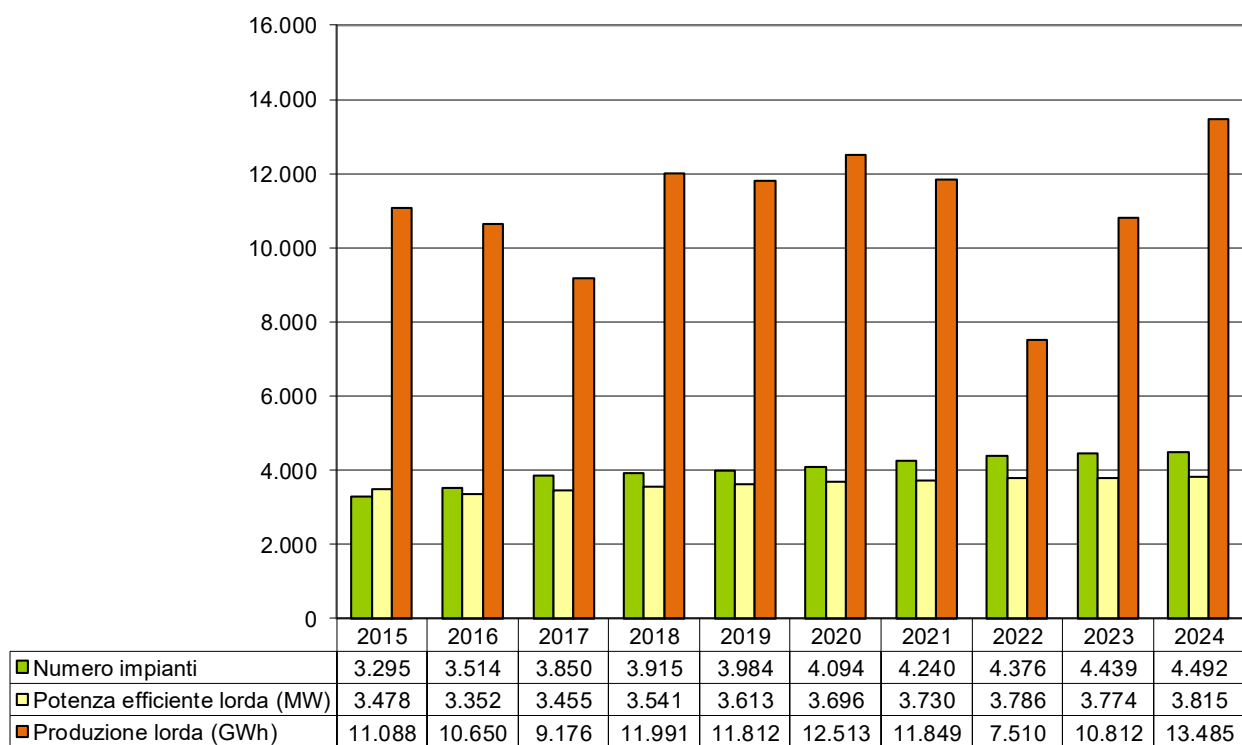


Figura 4.3. Impianti idroelettrici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di GD dall'anno 2015 all'anno 2024

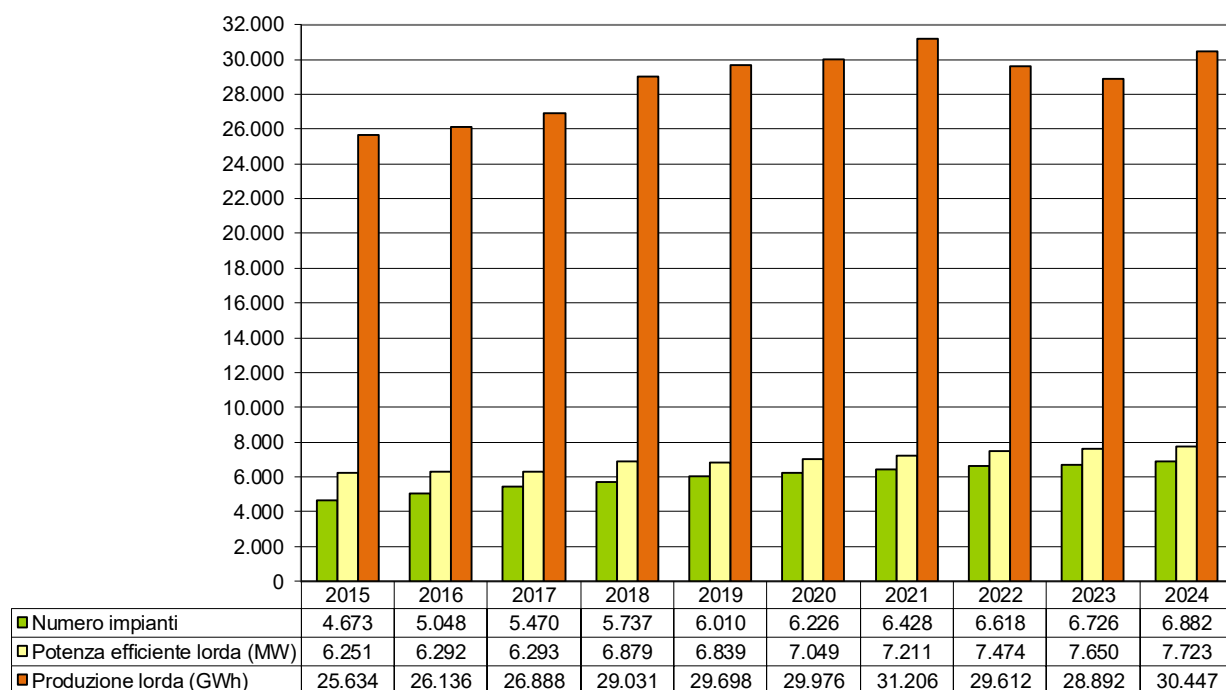


Figura 4.4. Impianti termoelettrici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di GD dall'anno 2015 all'anno 2024

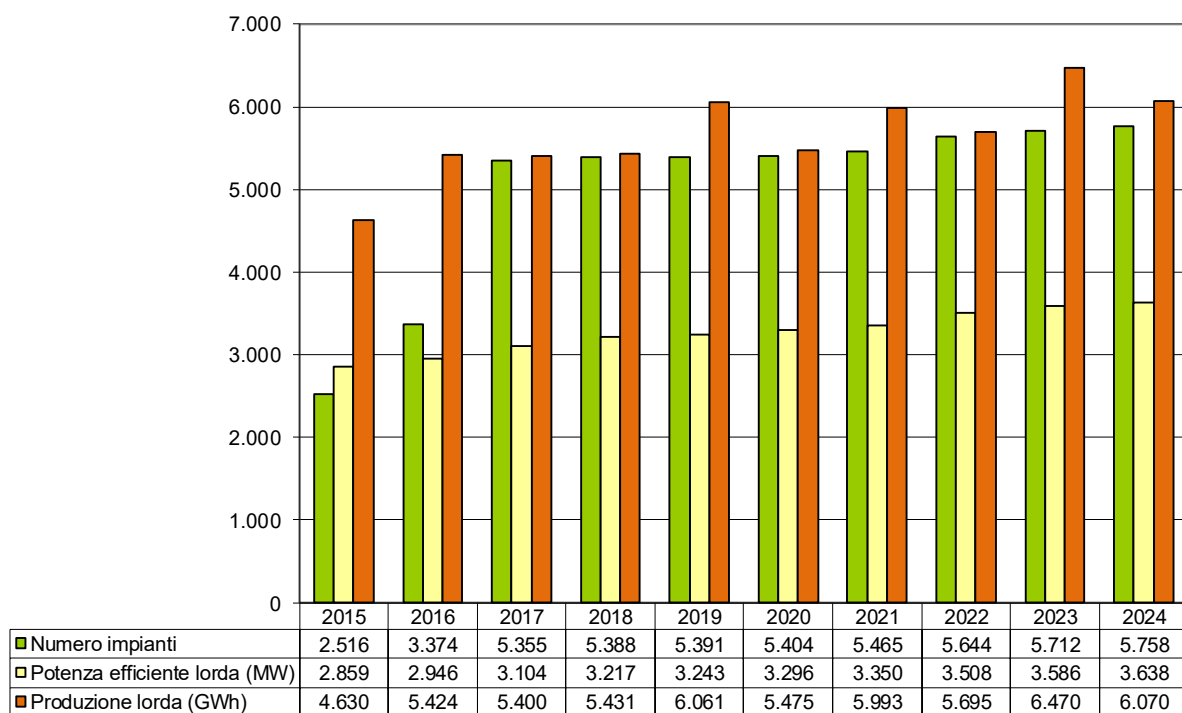


Figura 4.5. Impianti eolici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di GD dall'anno 2015 all'anno 2024

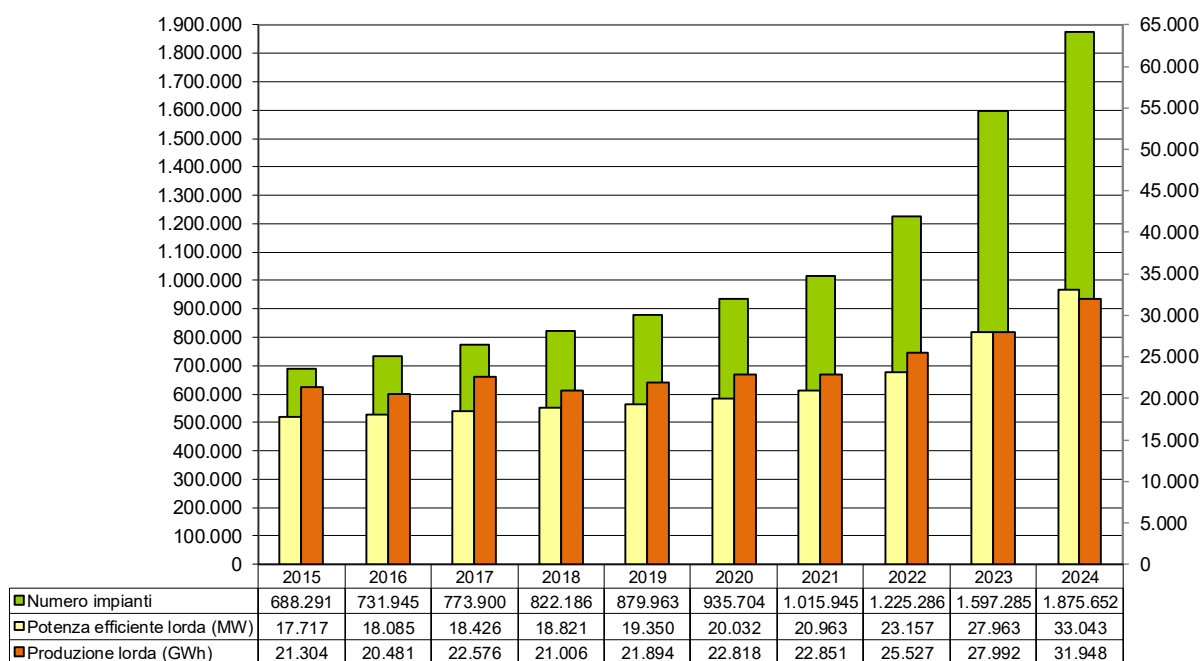


Figura 4.6. Impianti fotovoltaici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di GD dall'anno 2015 all'anno 2024

Il numero medio di ore equivalenti per impianti termoelettrici di GD è aumentato, da 3.777 ore nell'anno 2023 a 3.943 ore nell'anno 2024. In relazione alle altre tipologie di impianti, si sono verificate variazioni significative in aumento delle ore equivalenti di produzione nel caso degli impianti idroelettrici (da 3.302 nell'anno 2023 a 3.535 nell'anno 2024) e variazioni più contenute in diminuzione delle ore equivalenti di produzione nel caso degli impianti eolici (da 1.804 ore nell'anno 2023 a 1.669 ore nell'anno 2024) e degli impianti fotovoltaici (da 1.001 ore nell'anno 2023 a 967 nell'anno 2024).

Con riferimento alla GD-10 MVA, si riporta il confronto solo in termini di andamento complessivo, per conformità con le Relazioni degli anni precedenti. Analizzando nel complesso la variazione del mix di produzione nell'ambito della GD-10 MVA nel periodo compreso tra l'anno 2015 e l'anno 2024 (figura 4.7), si nota nell'ultimo anno, un aumento complessivo nella produzione pari a +7.587 GWh, imputabile soprattutto all'aumento della produzione da fonte solare (+4.008 GWh) e da fonte idrica (+2.532 GWh), mentre risultano modeste variazioni da biomasse, biogas e bioliquidi (+282 GWh), da fonti non rinnovabili (+843 GWh) e da fonte eolica (-83 GWh).

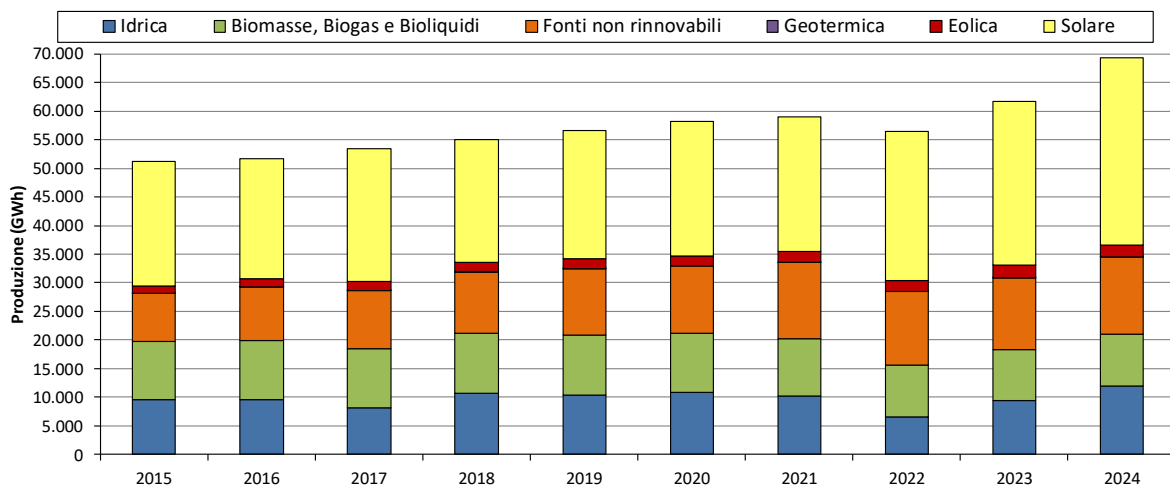


Figura 4.7. Produzione lorda di GD-10 MVA per le diverse fonti dall'anno 2015 all'anno 2024

4.2 Confronto a livello nazionale della diffusione della piccola generazione

Confrontando l'anno 2024 con gli anni precedenti, si nota un aumento significativo rispetto all'anno 2023 per quanto riguarda il numero di impianti e la potenza installata, con un conseguente aumento nella produzione di energia elettrica.

Analizzando nello specifico lo sviluppo della PG in termini assoluti, nell'ultimo anno l'incremento del numero di impianti rispetto all'anno 2023 è stato pari a 278.070, quasi interamente imputabile allo sviluppo degli impianti fotovoltaici (+277.843 impianti rispetto agli impianti fotovoltaici installati nell'anno 2023) e, in modo marginale, agli impianti termoelettrici (+144 impianti rispetto agli impianti termoelettrici installati nell'anno 2023), agli impianti idroelettrici (+43 impianti rispetto agli impianti eolici installati nell'anno 2023) e agli impianti eolici (+40 impianti rispetto agli impianti idroelettrici installati nell'anno 2023). Risulta interessante notare che l'incremento è imputabile soprattutto a impianti fotovoltaici di potenza inferiore a 50 kW (+269.180 impianti rispetto agli impianti fotovoltaici MG installati nell'anno 2023).

Analizzando nello specifico lo sviluppo della PG in termini percentuali, nell'ultimo anno l'incremento del numero di impianti rispetto all'anno 2024 è stato pari al +17,3%, imputabile principalmente agli impianti fotovoltaici (+17,4% rispetto a quelli installati nell'anno 2023) e, in misura più ridotta, agli impianti termoelettrici (+2,6% rispetto a quelli installati nell'anno 2023), agli impianti idroelettrici (+1,2% rispetto a quelli installati nell'anno 2023) e agli impianti eolici (+0,7% rispetto a quelli installati nell'anno 2023).

L'incremento della potenza installata della PG in termini assoluti rispetto all'anno 2023 è stato pari a 3.693 MW, dovuto quasi interamente agli impianti fotovoltaici (+3.638 MW rispetto alla potenza fotovoltaica installata nell'anno 2023), mentre le variazioni sono state marginali per gli impianti termoelettrici (+29 MW rispetto alla potenza termoelettrica installata nell'anno 2023), per gli impianti eolici (+14 MW rispetto alla potenza eolica installata nell'anno 2023) e per gli impianti idroelettrici (+11 MW rispetto alla potenza idroelettrica installata nell'anno 2023).

L'incremento della potenza installata della PG in termini percentuali rispetto all'anno 2023 è stato pari al 13,6%, con un incremento significativo per gli impianti fotovoltaici (+15,3% rispetto alla potenza installata nell'anno 2023), e marginale per gli impianti eolici (+2,2% rispetto alla potenza installata nell'anno 2023), per gli impianti termoelettrici (+1,5% rispetto alla potenza installata nell'anno 2023) e per gli impianti idroelettrici (+1,2% rispetto alla potenza installata nell'anno 2023).

Nell'anno 2024 si è verificato un aumento della produzione di energia elettrica della PG in termini assoluti rispetto all'anno 2023, pari a +3.878 GWh, da imputare agli impianti fotovoltaici (+2.804 GWh rispetto alla produzione fotovoltaica nell'anno 2023), agli impianti idroelettrici (+677 GWh rispetto alla produzione idroelettrica nell'anno 2023) e agli impianti termoelettrici (+423 GWh rispetto alla produzione termoelettrica nell'anno 2023), mentre non si registrano variazioni significative per gli impianti eolici (-32 GWh rispetto alla produzione eolica nell'anno 2023).

L'incremento della produzione di energia elettrica della PG in termini percentuali rispetto all'anno 2023 è stato pari al 10,7%, da imputare agli impianti idroelettrici (+24,2% rispetto alla produzione idroelettrica nell'anno 2023) e agli impianti fotovoltaici (+12% rispetto alla produzione fotovoltaica nell'anno 2023), mentre risultano contenute le variazioni da impianti termoelettrici (+4,7% rispetto alla produzione termoelettrica nell'anno 2023) e da impianti eolici (-3,1% rispetto alla produzione eolica nell'anno 2023),

Analizzando nel complesso la variazione del mix di produzione nell'ambito della PG nel periodo compreso tra l'anno 2015 e l'anno 2024 ([figura 4.8](#)), si nota negli anni dal 2015 al 2019 una situazione sostanzialmente stabile, al netto delle variazioni stagionali sulla produzione idroelettrica. Dall'anno 2020 si osserva un significativo aumento della produzione fotovoltaica, in particolare negli ultimi tre anni, e una lieve contemporanea riduzione della produzione da biomasse, biogas e bioliquidi, con un

aumento della produzione complessiva. Complessivamente, le variazioni più significative hanno riguardato la fonte solare (da 17,4 TWh nell'anno 2015 a 26,1 TWh nell'anno 2024).

Nella [figura 4.9](#) è riportato l'andamento, con riferimento al periodo compreso tra l'anno 2015 e l'anno 2024, del numero totale di impianti installati in PG e delle relative potenze e produzioni lorde, mentre nei successivi grafici ([figura 4.10](#), [figura 4.11](#), [figura 4.12](#) e [figura 4.13](#)) è rappresentato l'andamento dello sviluppo degli impianti di PG per le singole tipologie impiantistiche (impianti idroelettrici, termoelettrici, eolici e fotovoltaici).

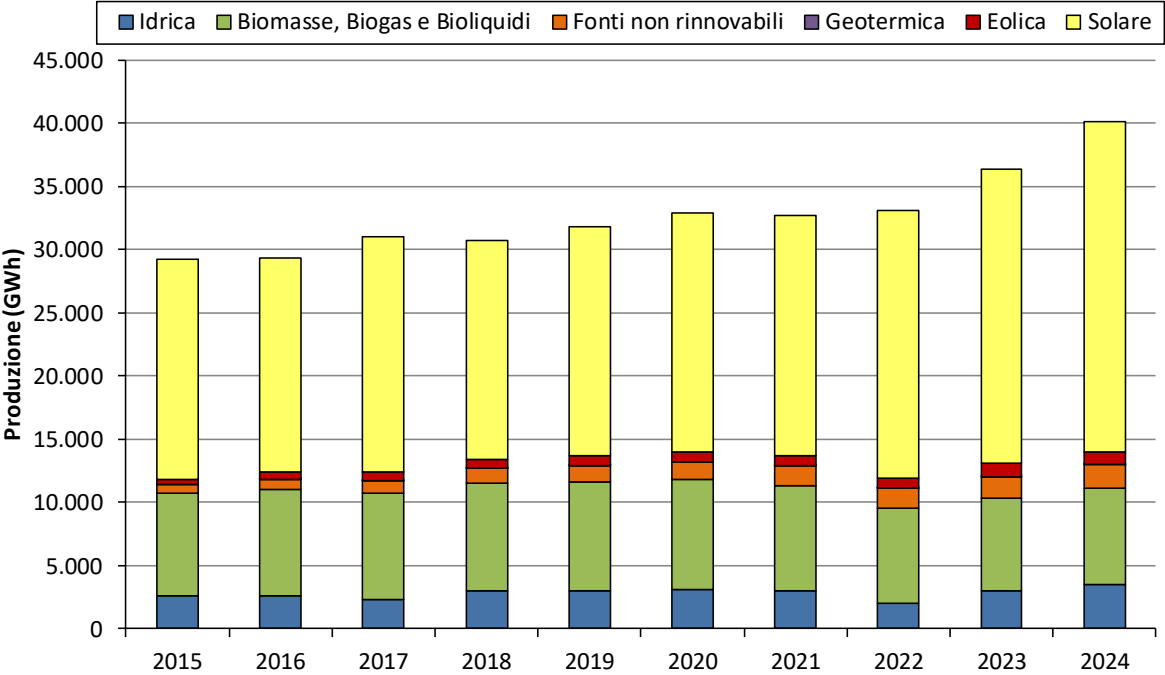


Figura 4.8. Produzione lorda di PG per le diverse fonti dall'anno 2015 all'anno 2024

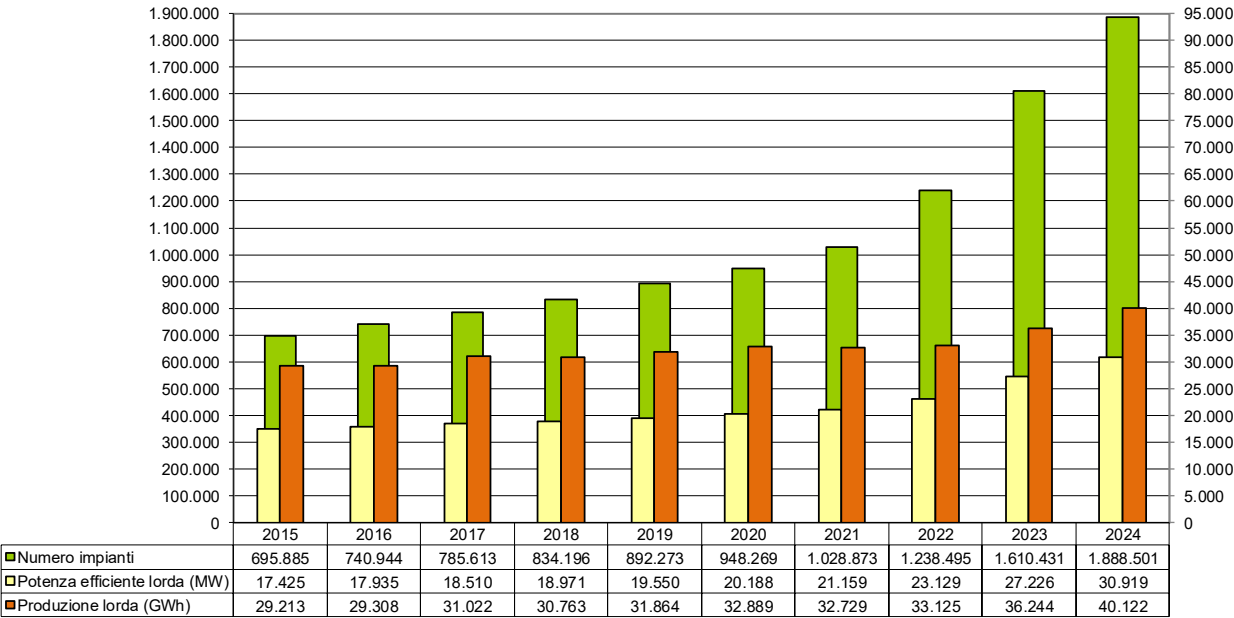


Figura 4.9. Numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda di PG dall'anno 2015 all'anno 2024

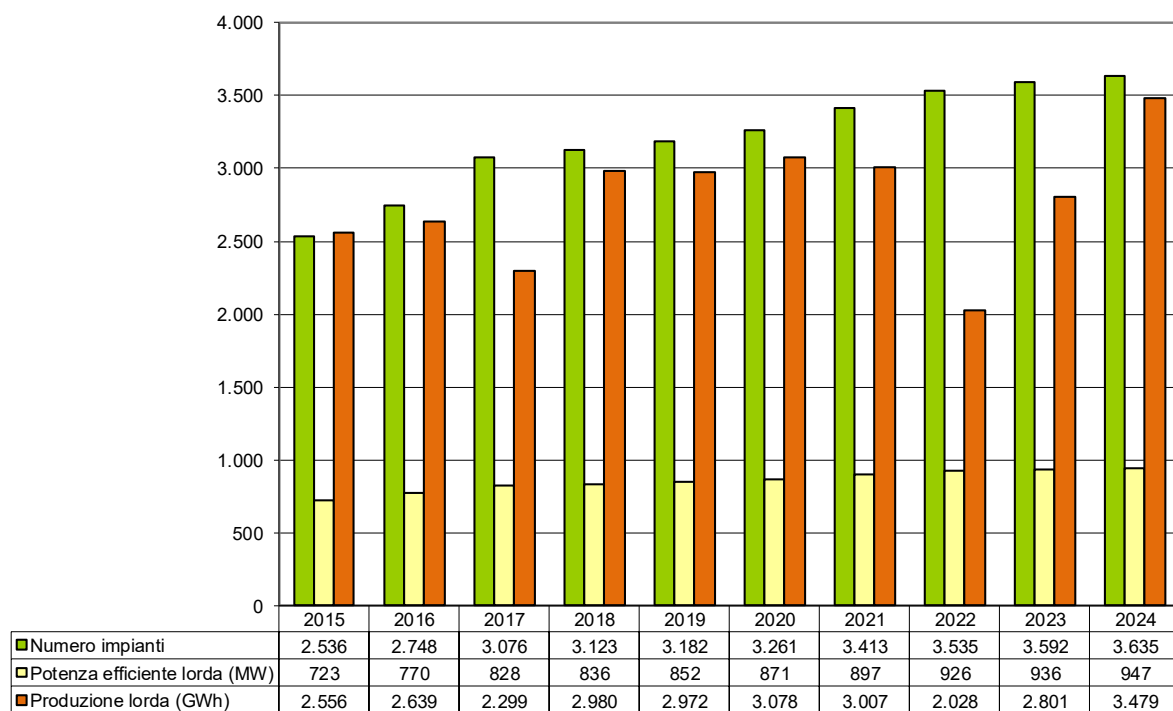


Figura 4.10. Impianti idroelettrici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di PG dall'anno 2015 all'anno 2024

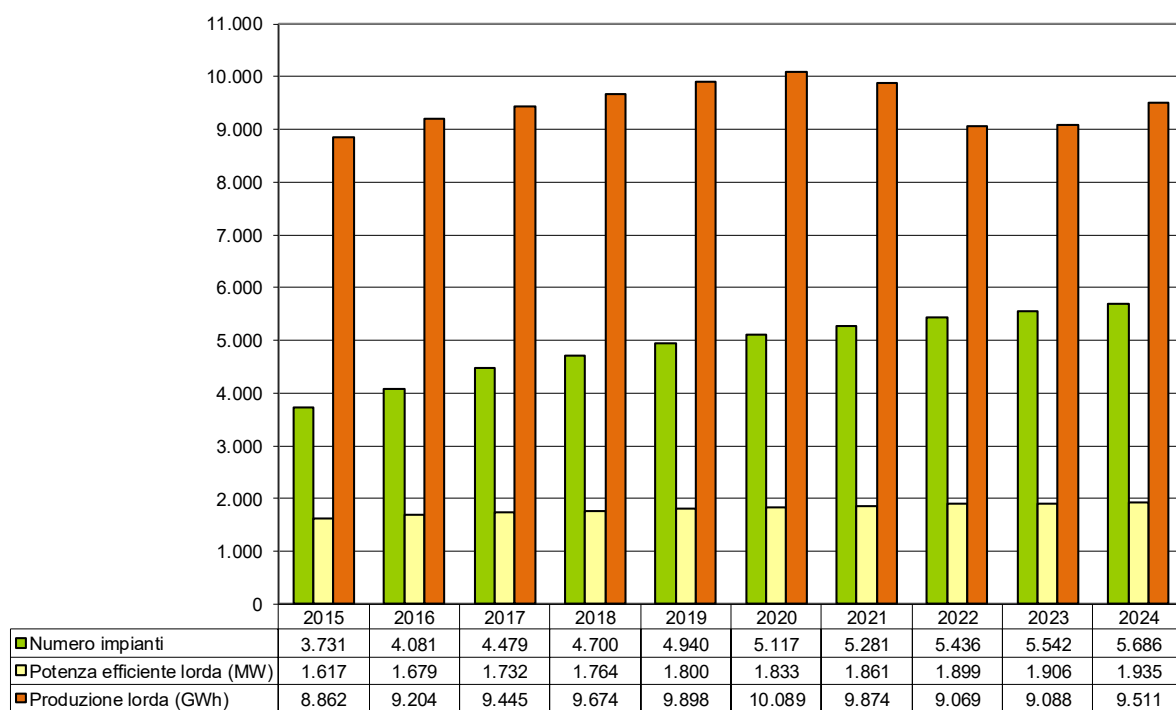


Figura 4.11. Impianti termoelettrici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di PG dall'anno 2015 all'anno 2024

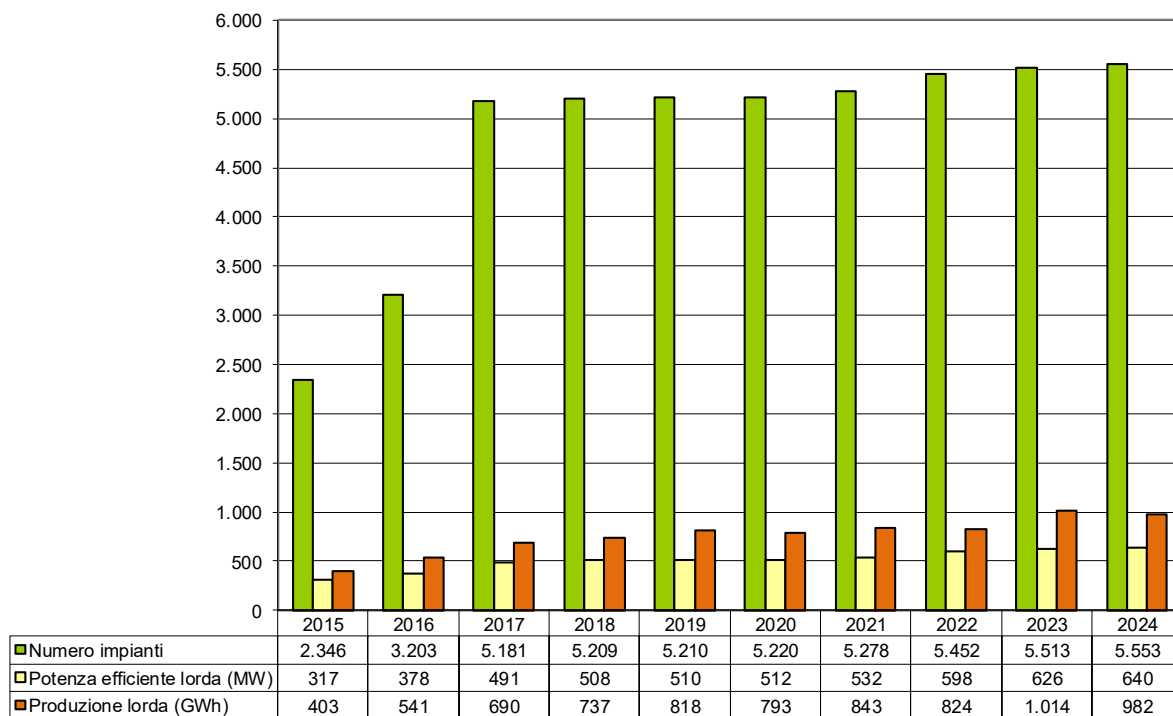


Figura 4.12. Impianti eolici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di PG dall'anno 2015 all'anno 2024

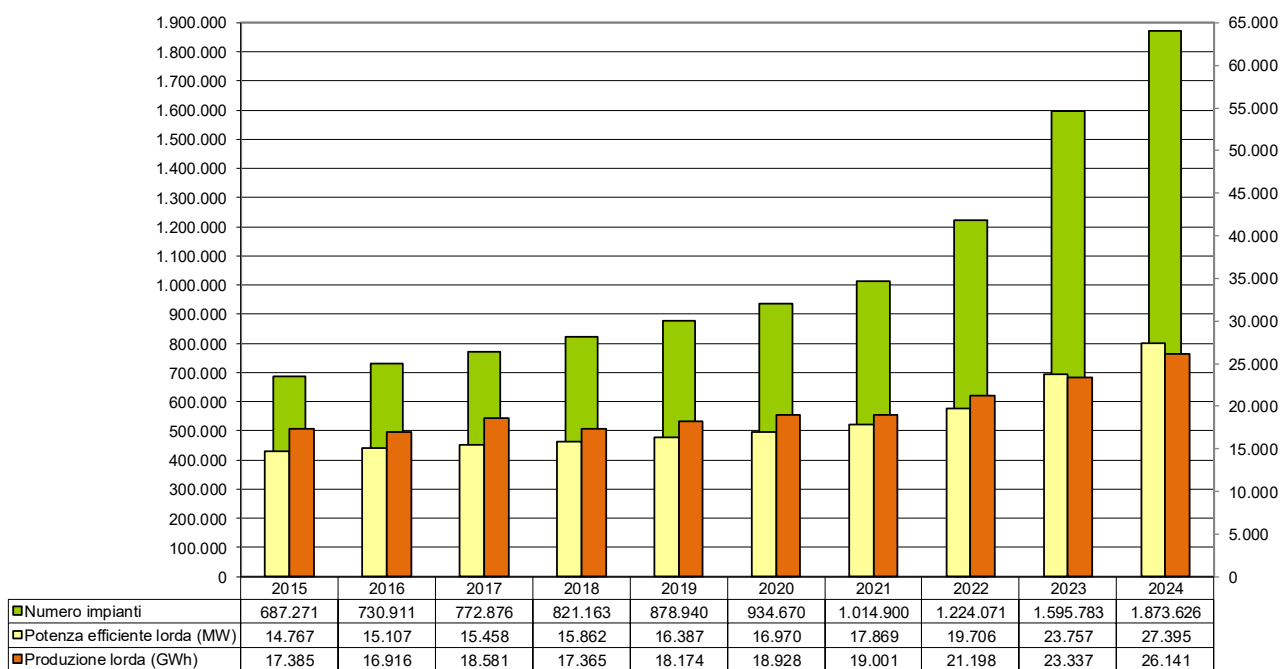


Figura 4.13. Impianti fotovoltaici (numero impianti, potenza efficiente lorda e produzione lorda) di PG dall'anno 2015 all'anno 2024

Il numero medio di ore equivalenti per impianti termoelettrici di PG è aumentato lievemente, da 4.769 ore nell'anno 2023 a 4.914 ore nell'anno 2024. In relazione alle altre tipologie di impianti, si è verificato un aumento significativo delle ore equivalenti di produzione nel caso degli impianti idroelettrici (da 2.991 ore nell'anno 2023 a 3.673 ore nell'anno 2024), mentre si è verificata una diminuzione delle ore equivalenti di produzione nel caso degli impianti eolici (da 1.621 ore nell'anno 2023 a 1.535 ore nell'anno 2024) e degli impianti fotovoltaici (da 982 ore nell'anno 2023 a 954 ore nell'anno 2024).