OSSERVATORIO FER

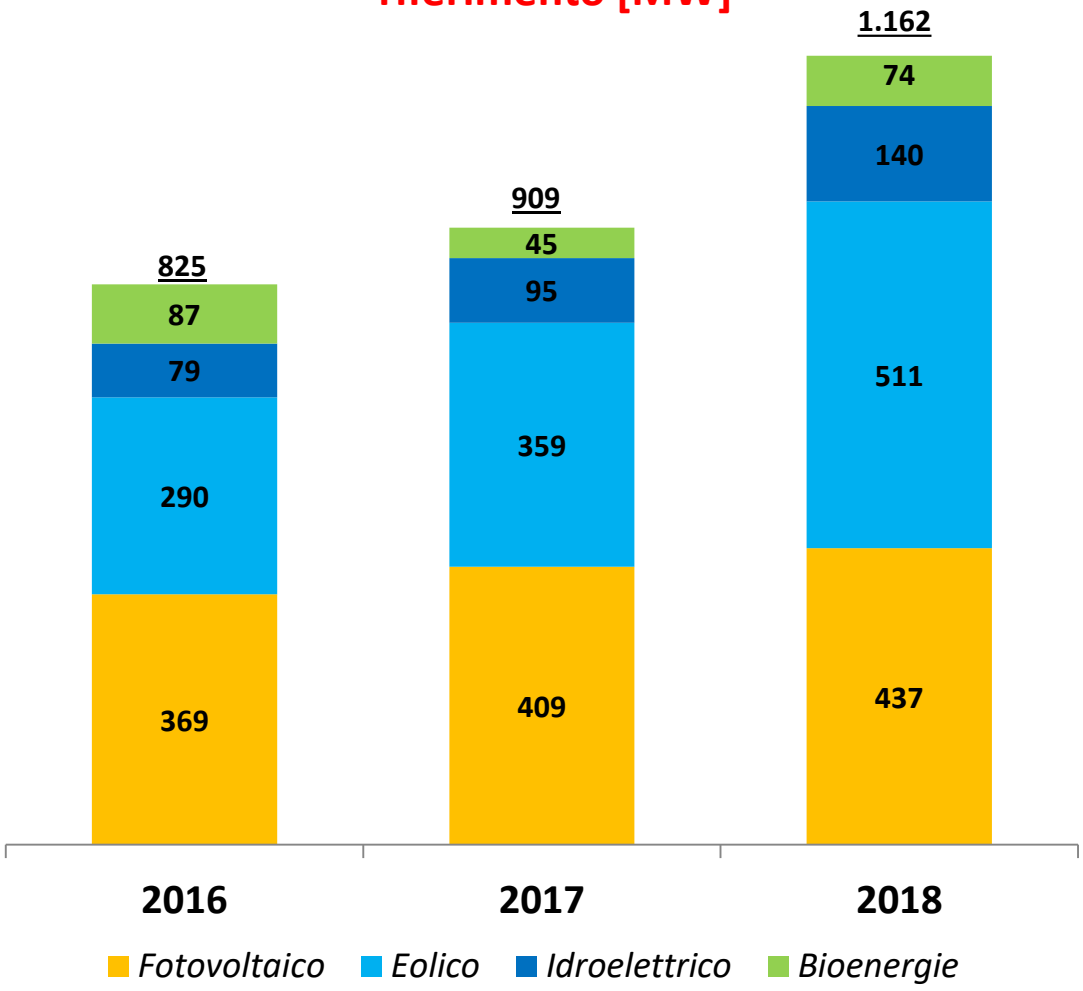
ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Dicembre 2018

NOTA: I dati presenti nell'elaborazione potrebbero subire lievi variazioni per aggiornamenti apportati da Terna nel corso dell'anno

VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

Potenza connessa per fonte nell'anno di riferimento [MW]

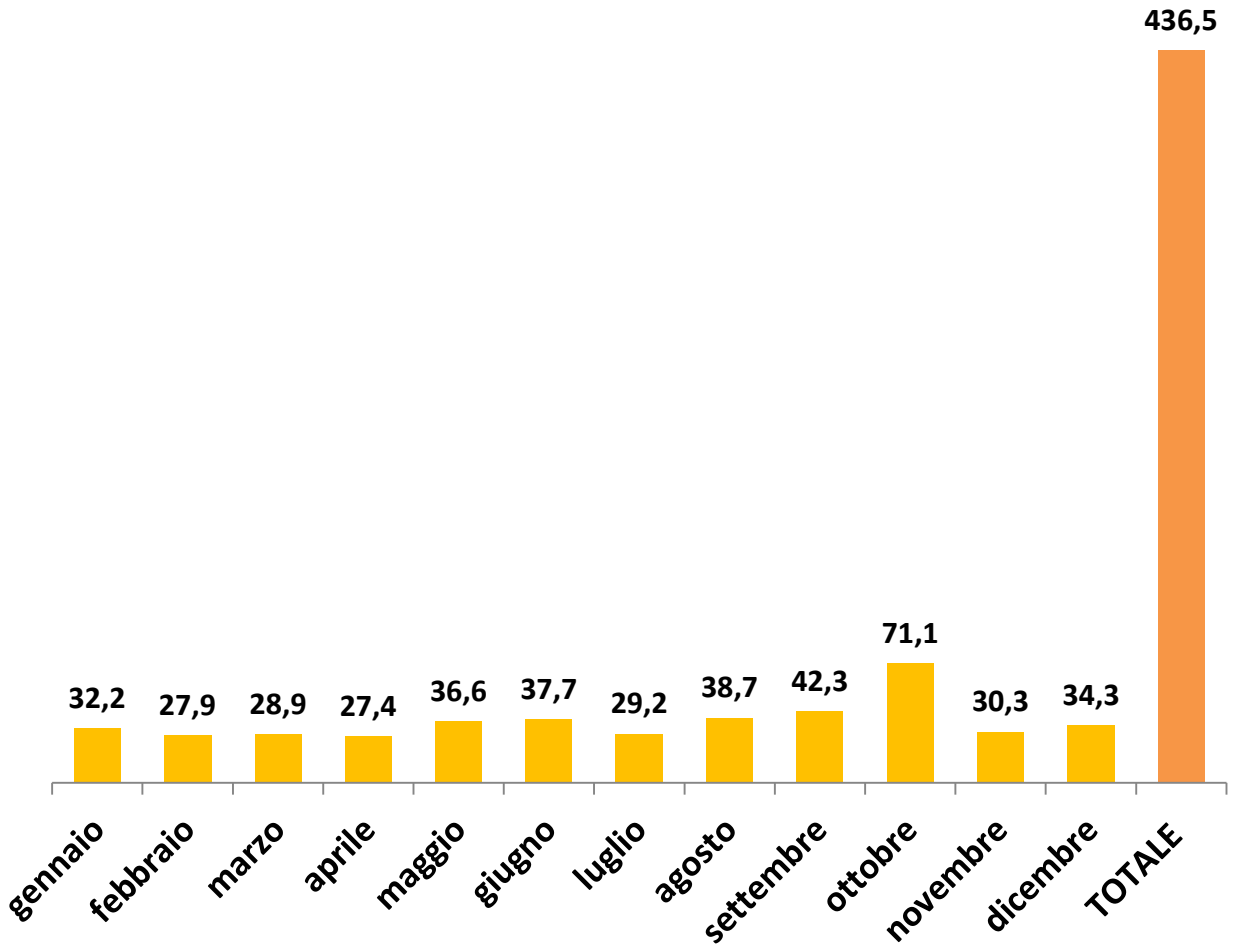


Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]		
FER	**2017/2016**	**2018/2017**
Fotovoltaico	***+11%***	***+7%***
Eolico	***+24%***	***+42%***
Idroelettrico	***+20%***	***+47%***
Bioenergie	***-49%***	***+66%***
FV + EO + IDRO + BIO	***+10%***	***+28%***

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



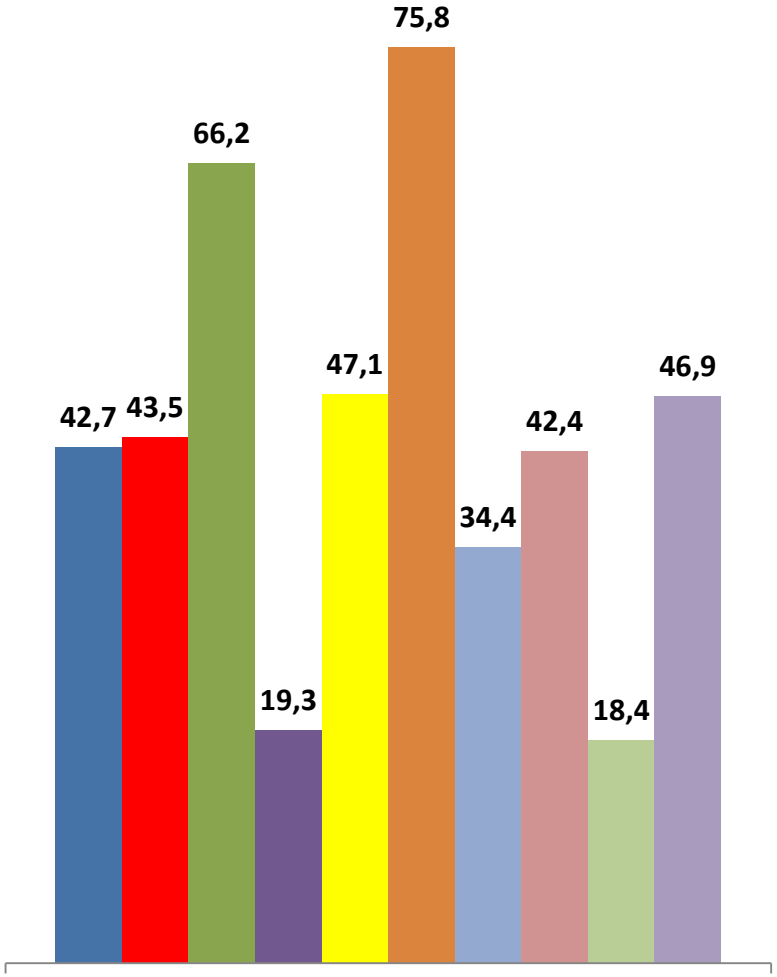
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	**2017/2016**	**2018/2017**
Q1	*-7%*	*+6%*
Q2	*+34%*	*-32%*
Q3	*+6%*	*+23%*
Q4	*+4%*	*+58%*

Q1, Q2, Q3, Q4: trimestri

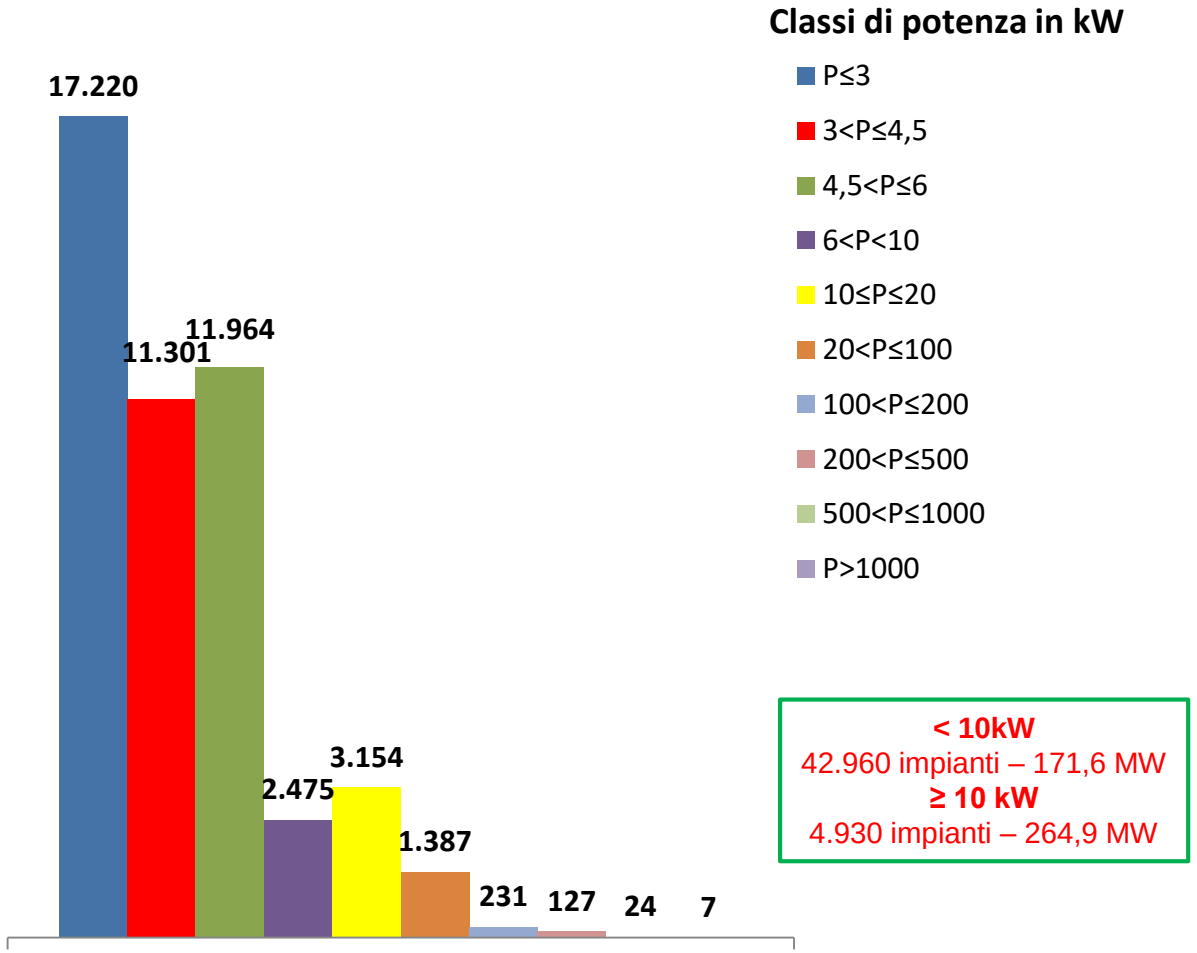
Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



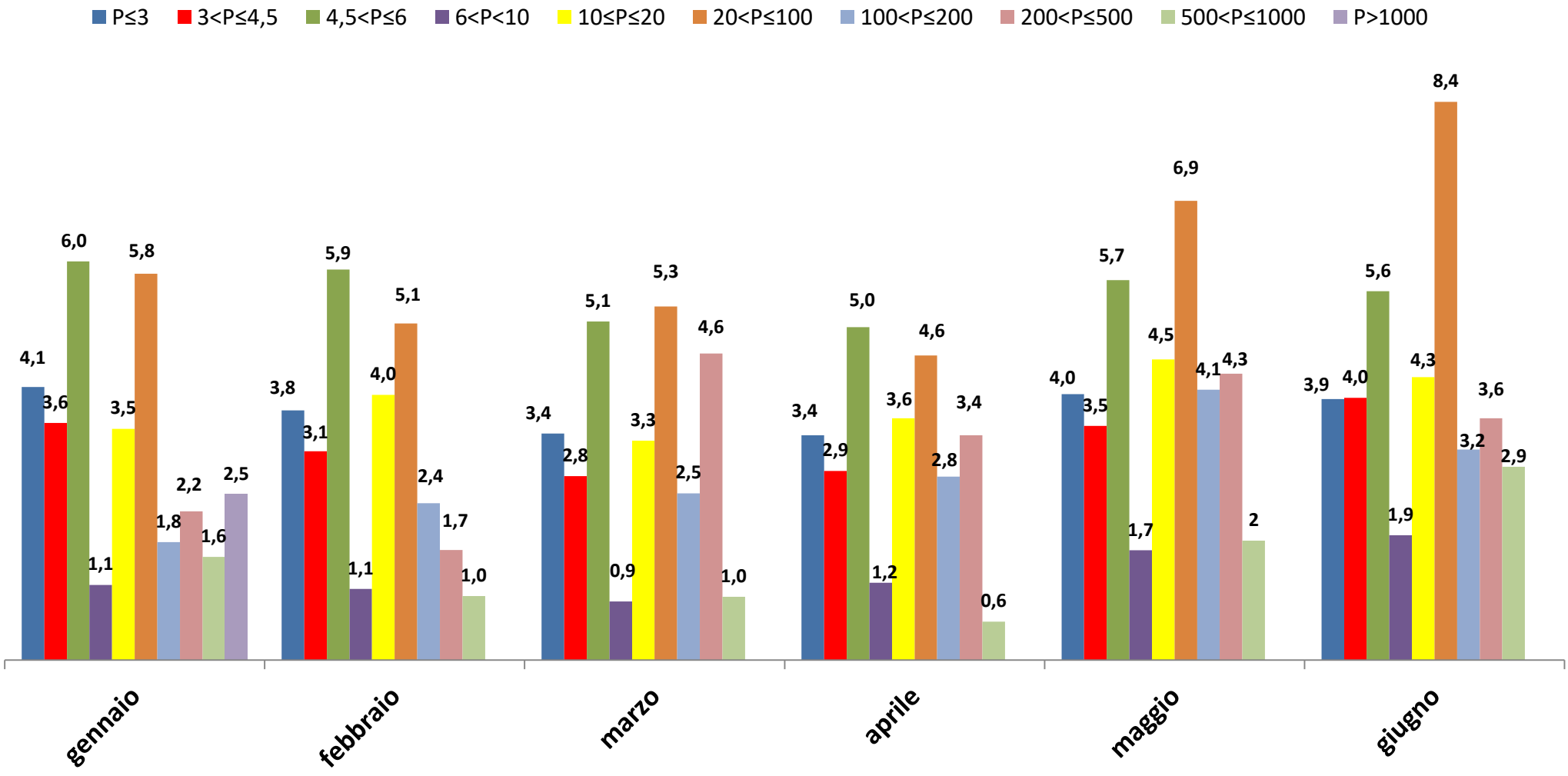
< 10kW
42.960 impianti – 171,6 MW
≥ 10 kW
4.930 impianti – 264,9 MW

Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO - 2018

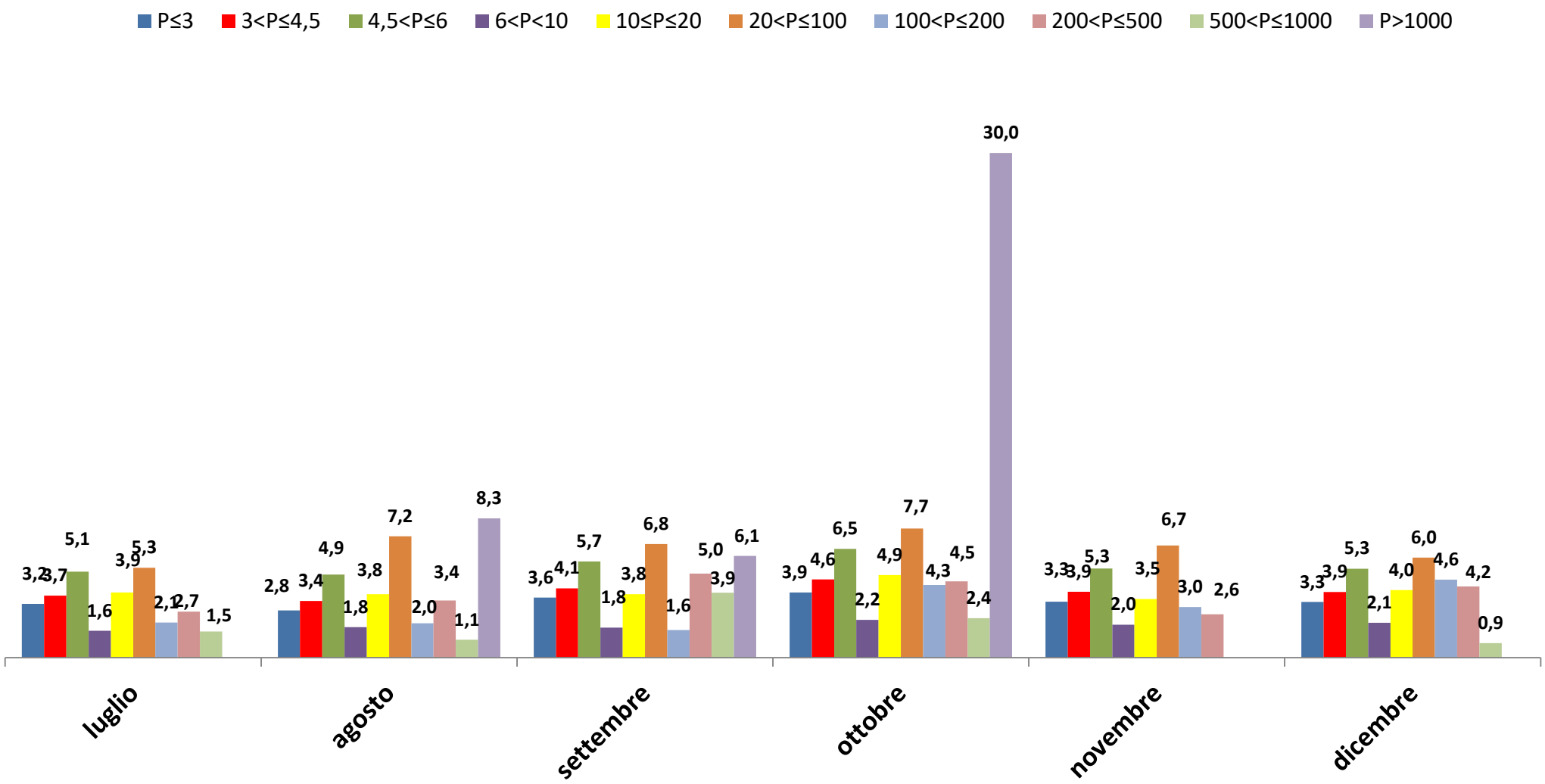
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO - 2018

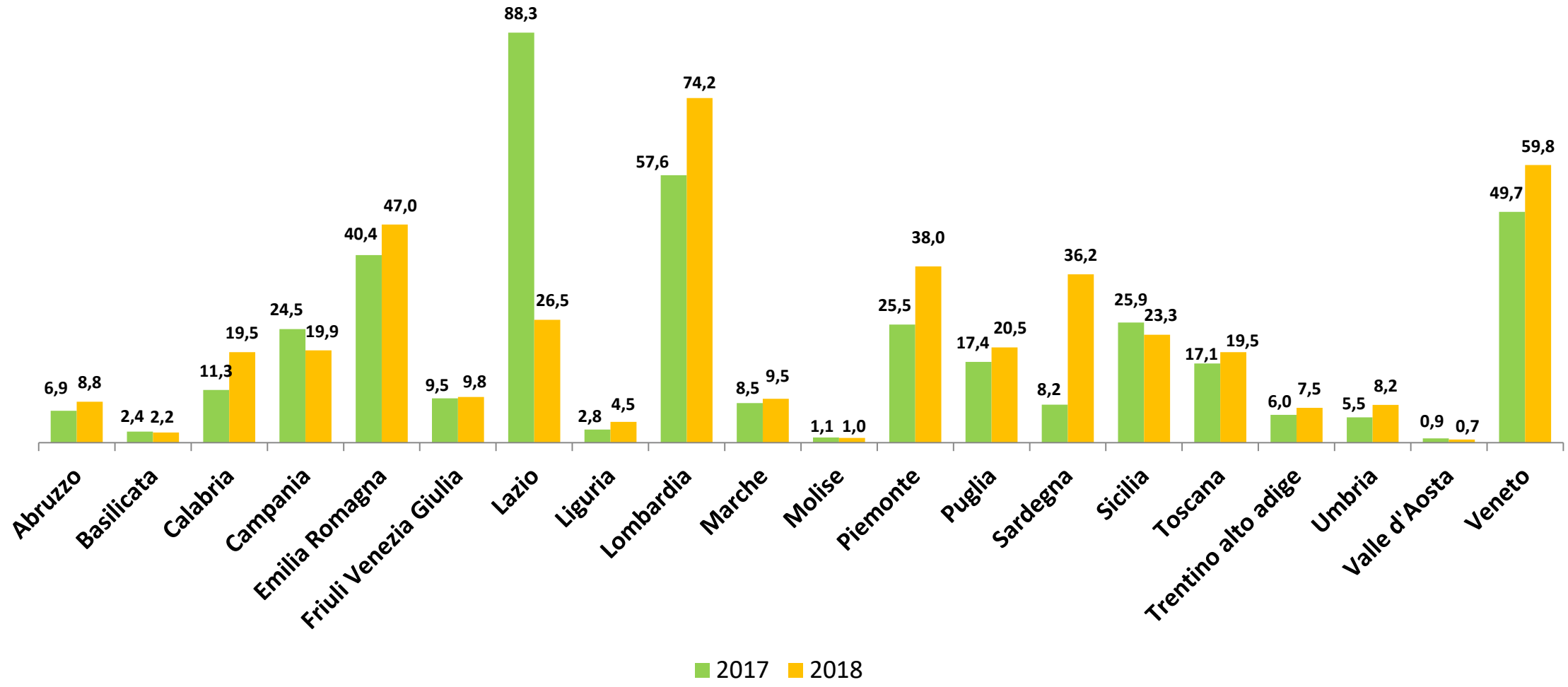
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]

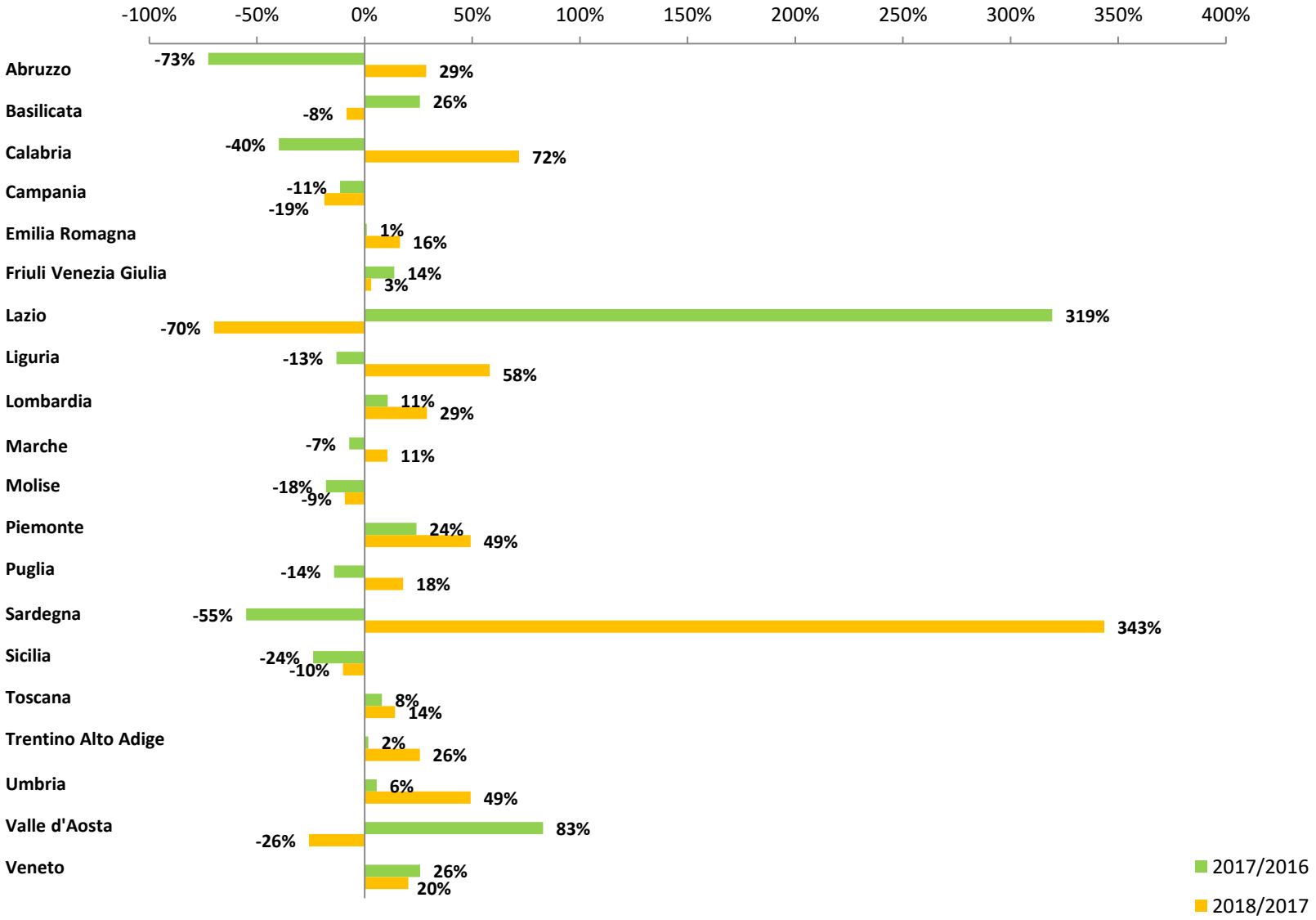


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione

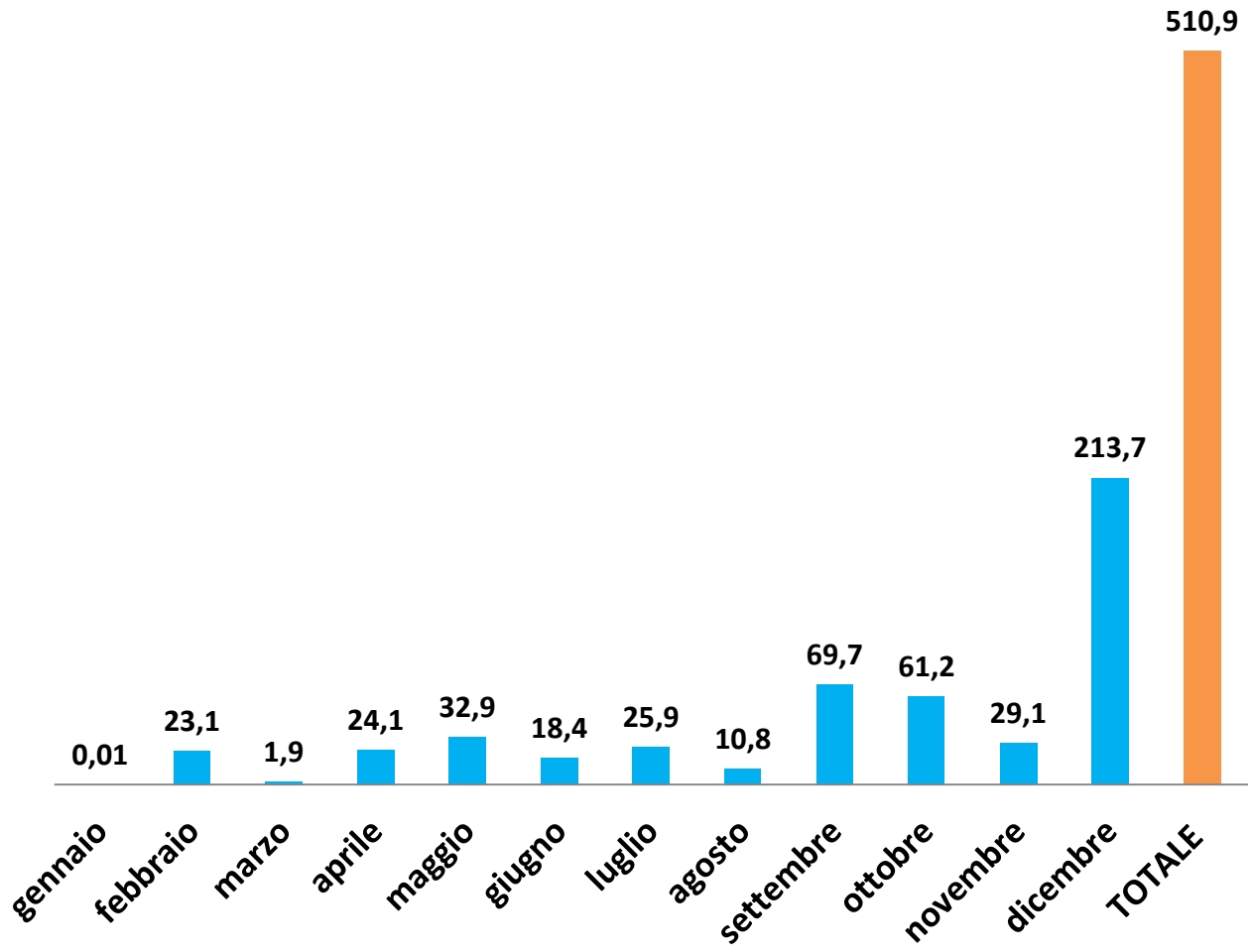


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



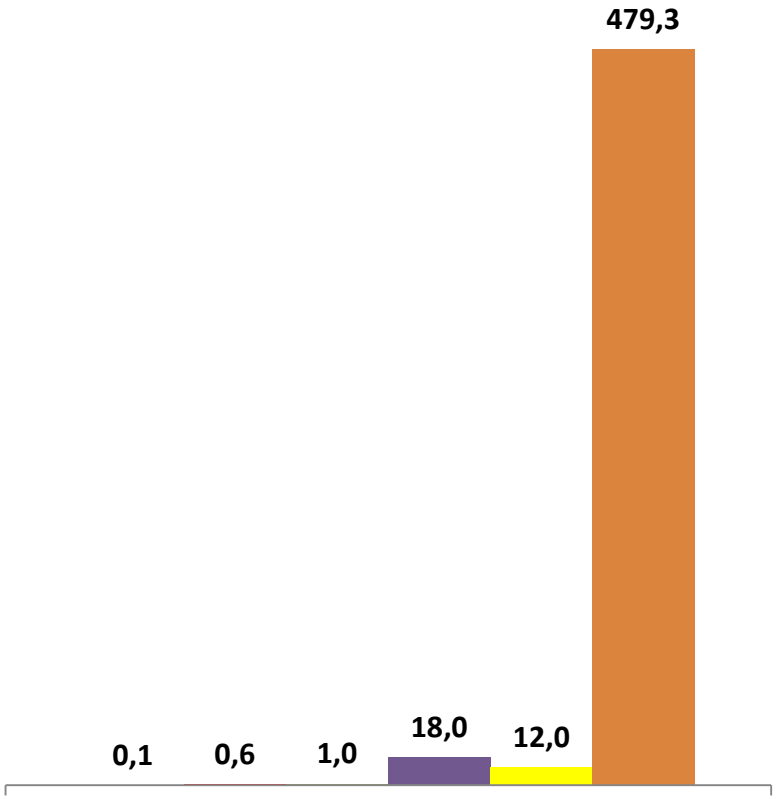
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	**2017/2016**	**2018/2017**
Q1	*+269%*	*-48%*
Q2	*+163%*	*-67%*
Q3	*-73%*	*+197%*
Q4	*-23%*	*+564%*

Q1, Q2, Q3, Q4: trimestri

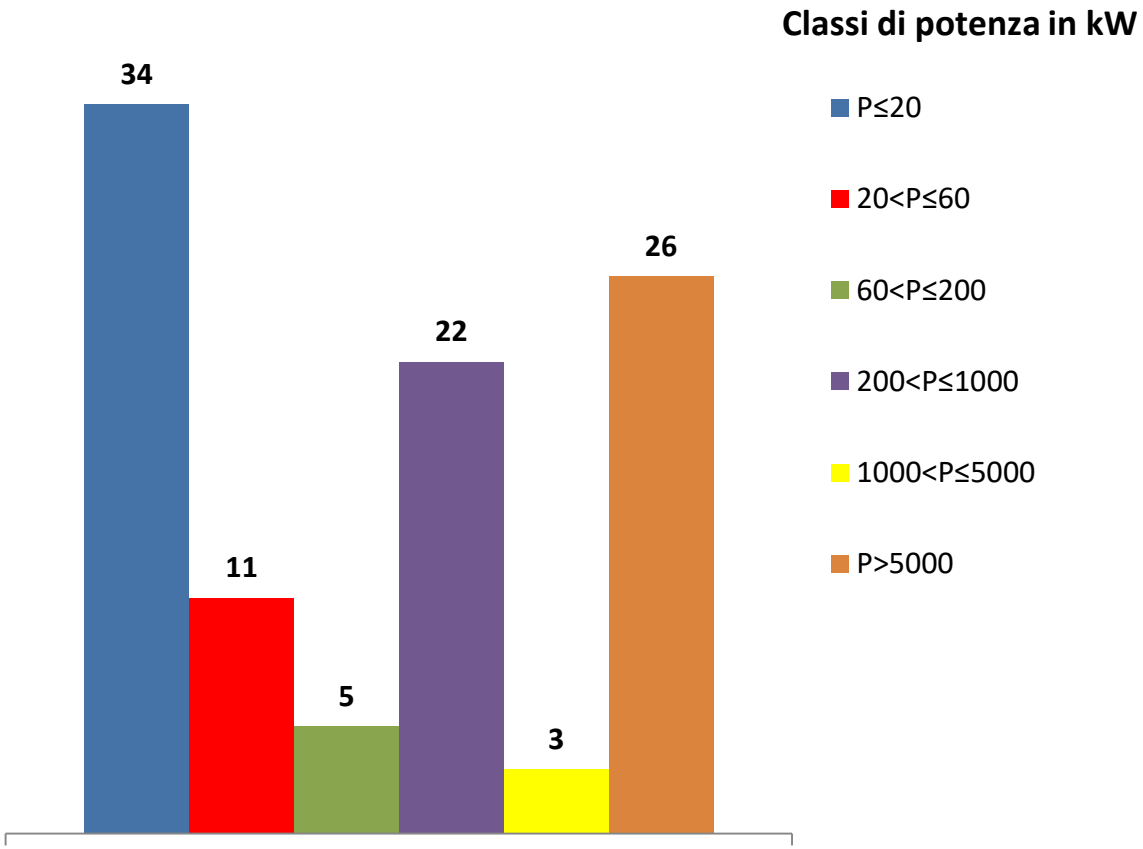
Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

EOLICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018

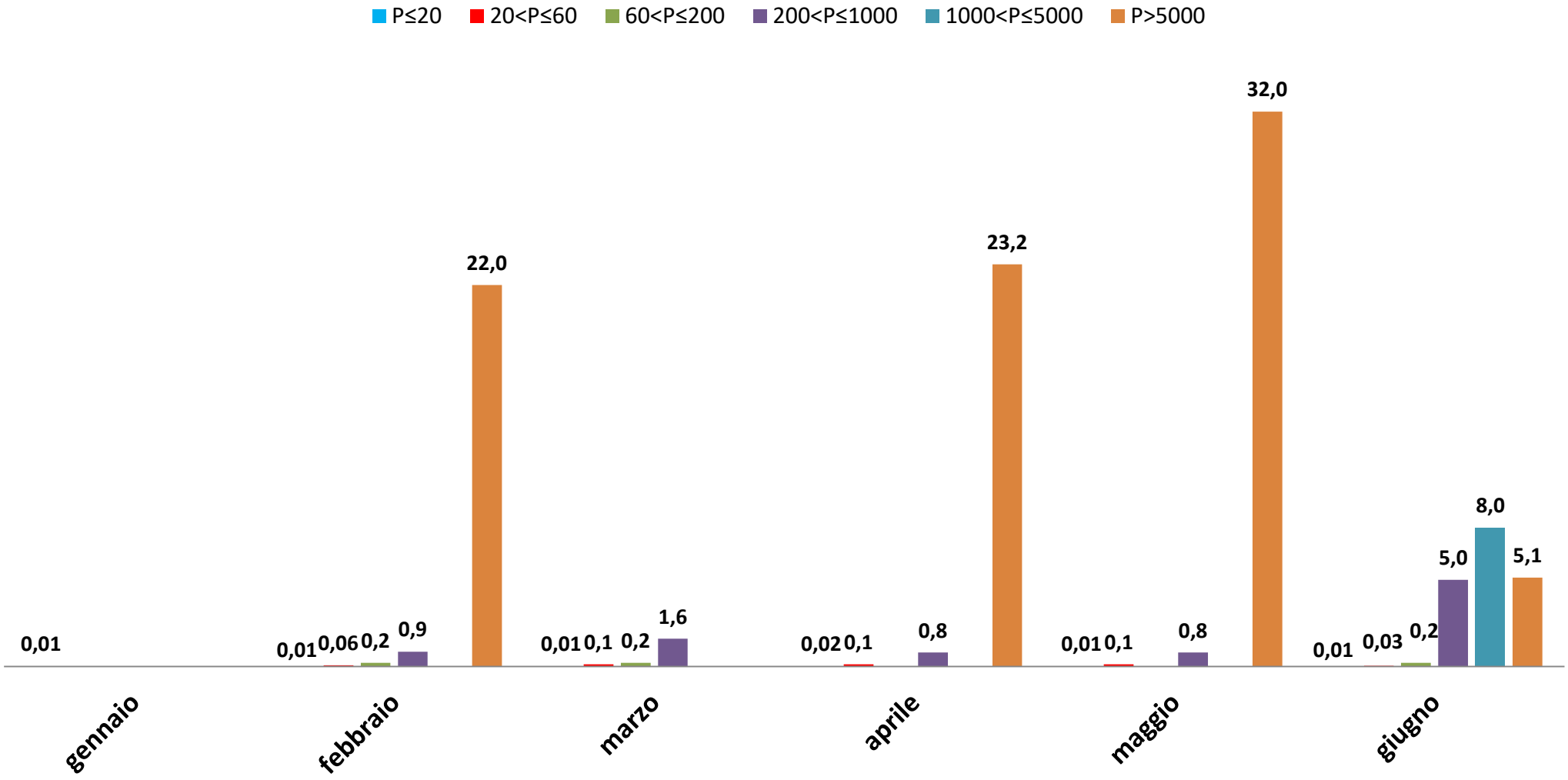


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

EOLICO - 2018

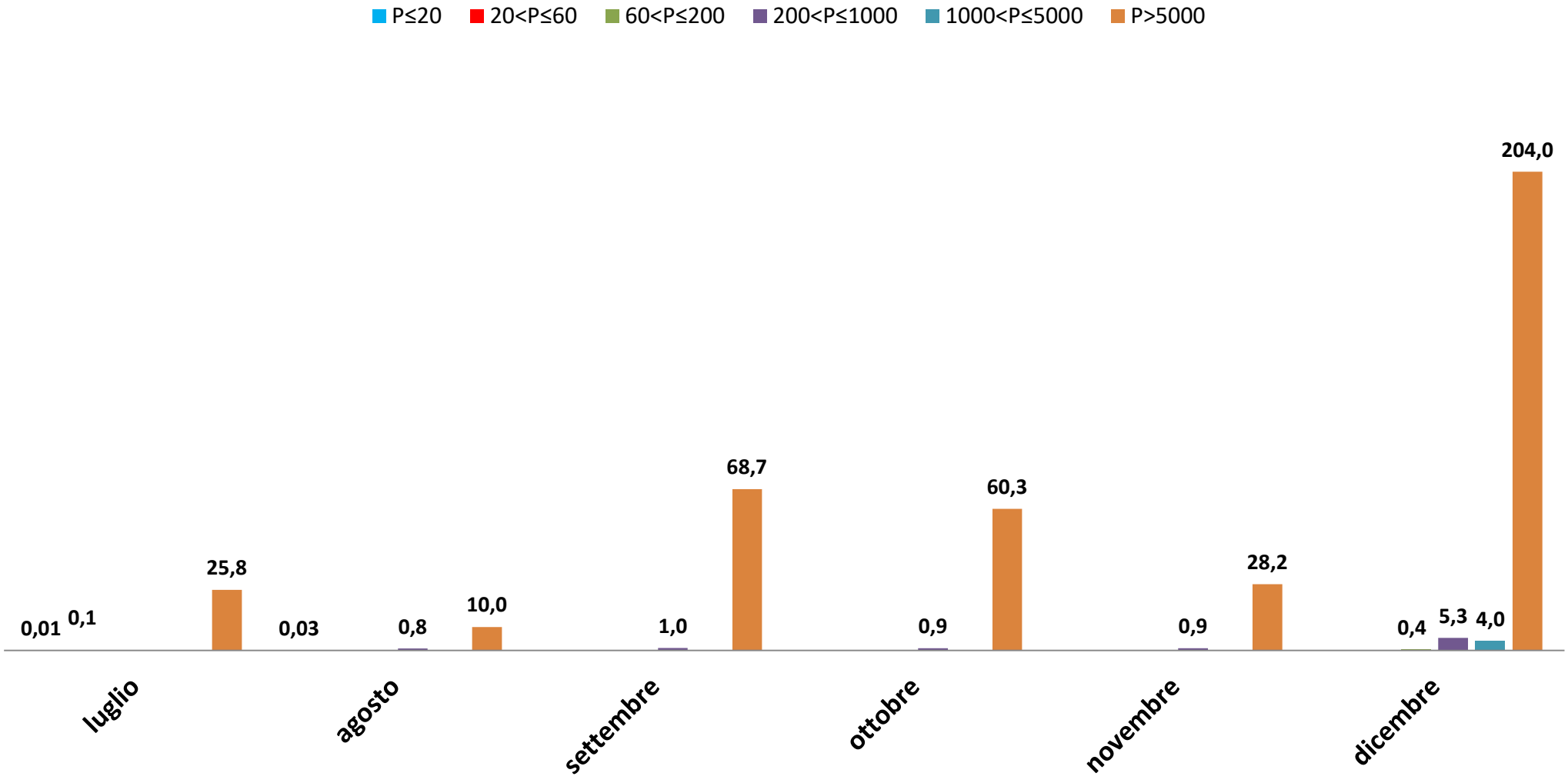
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

EOLICO - 2018

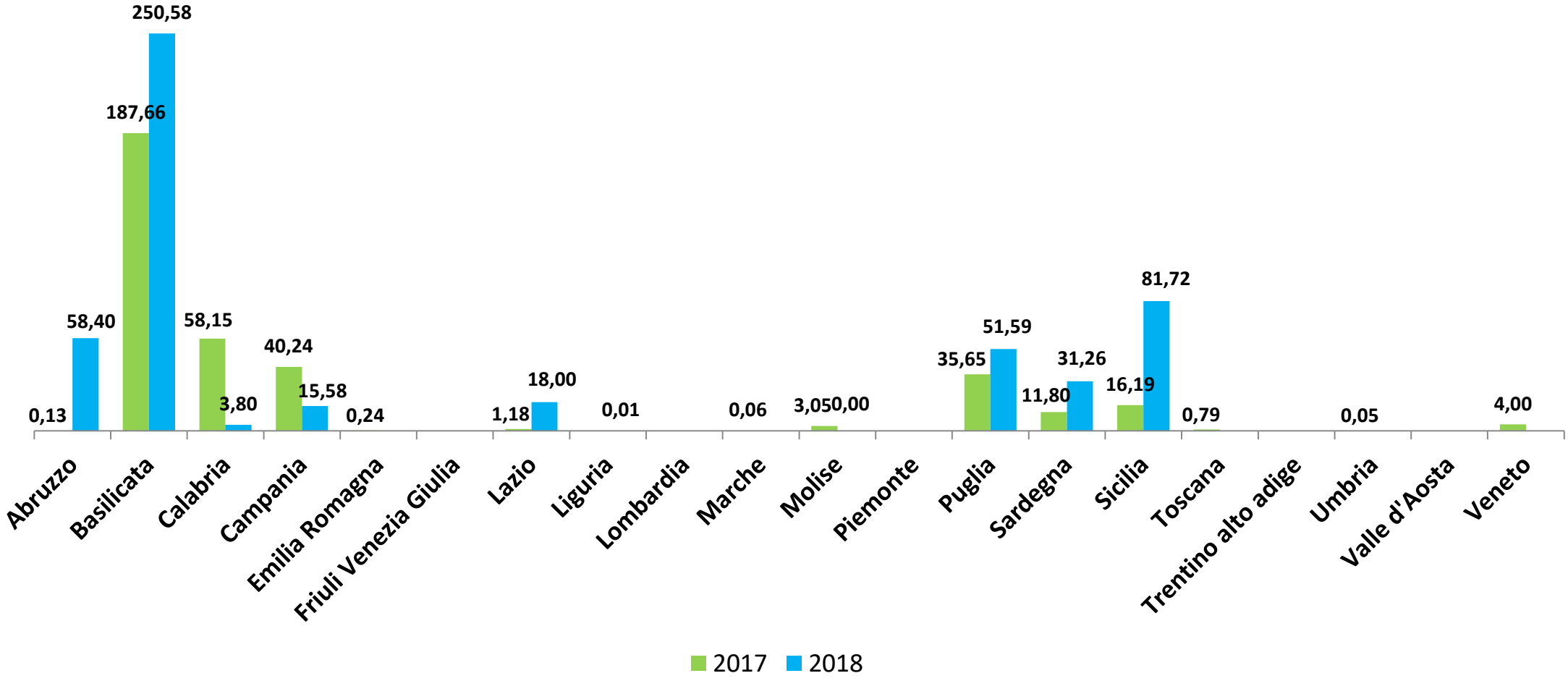
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]

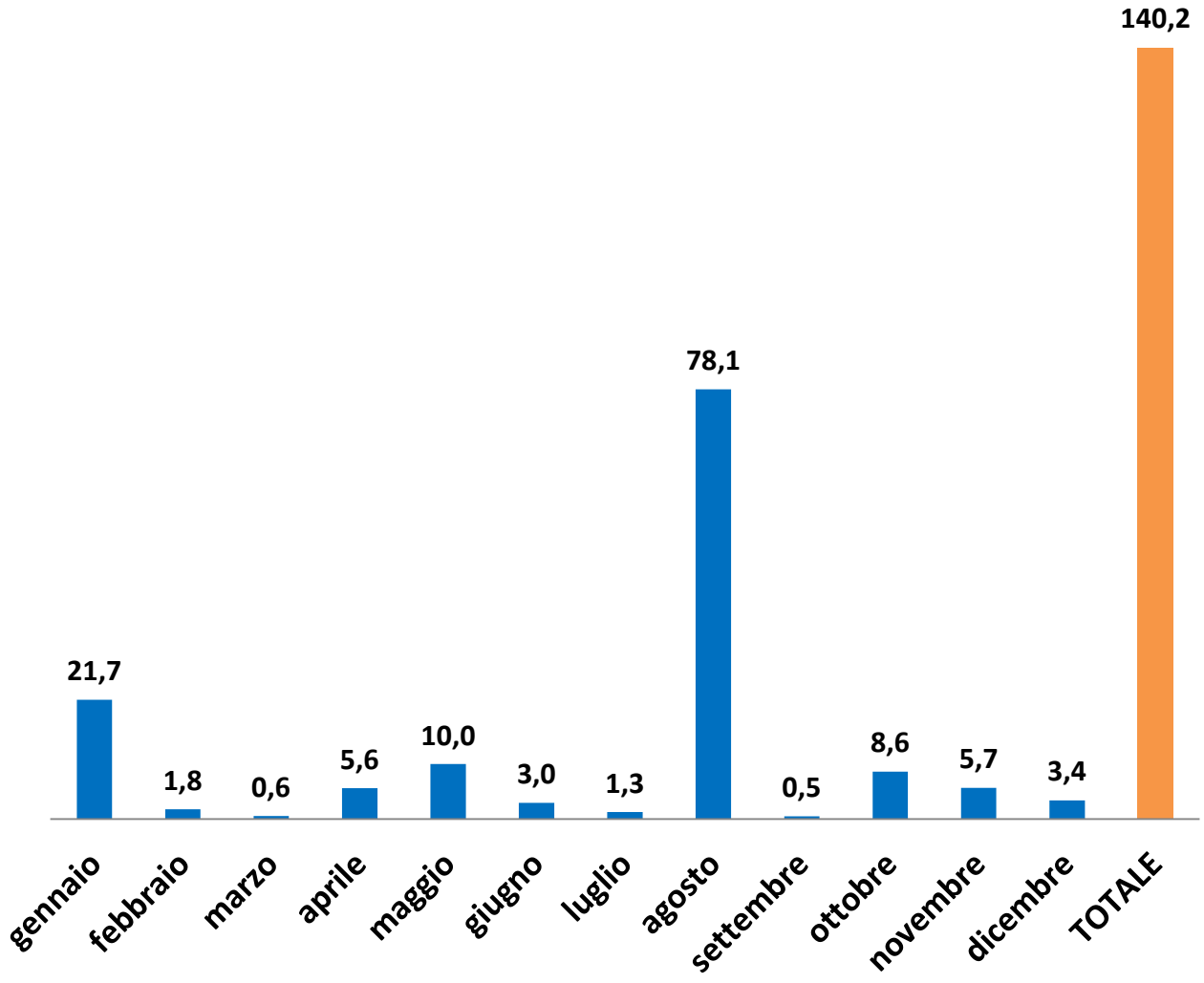


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



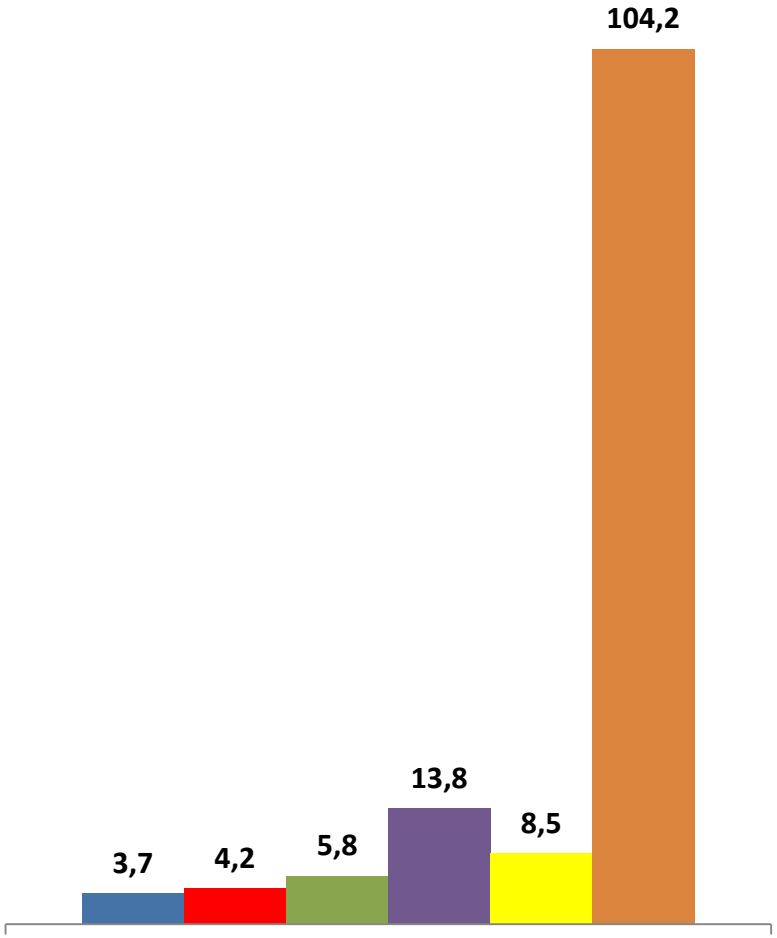
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	**2017/2016**	**2018/2017**
Q1	*+18%*	*+69%*
Q2	*+67%*	*-27%*
Q3	*-32%*	*+576%*
Q4	*+27%*	*-60%*

Q1, Q2, Q3, Q4: trimestri

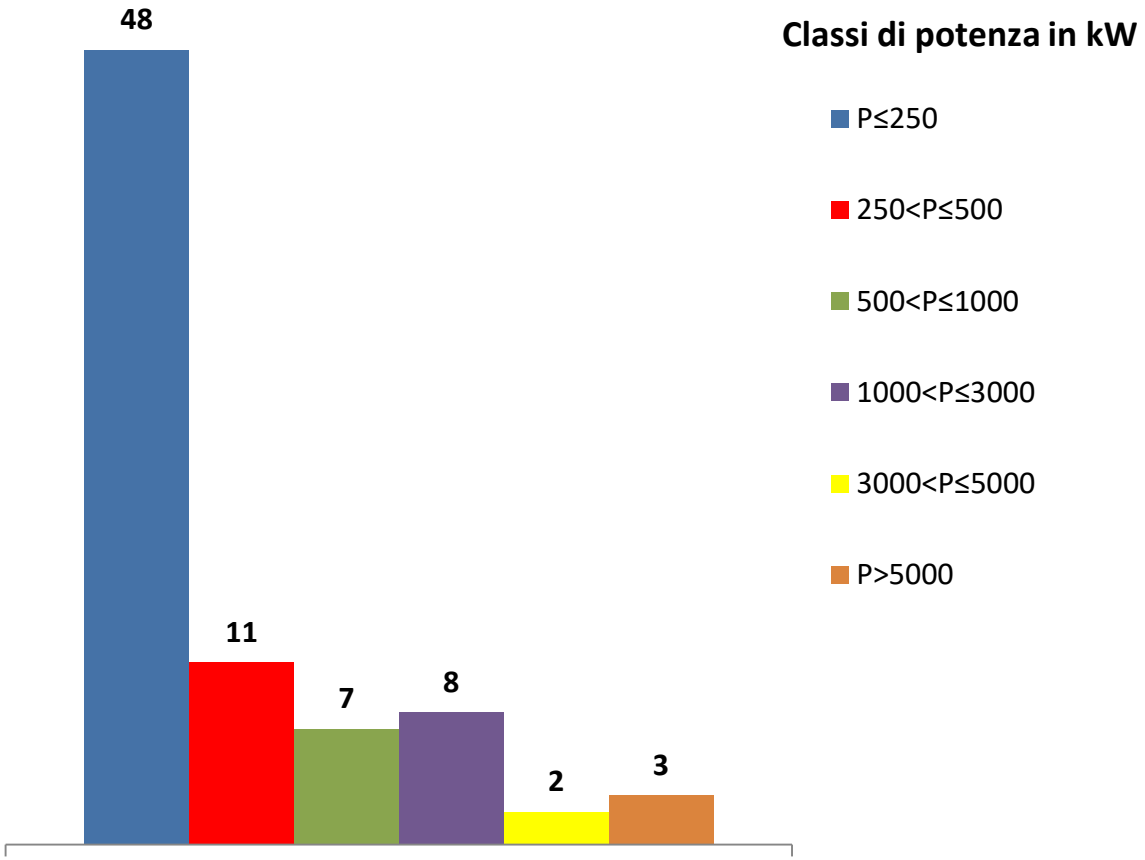
Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018

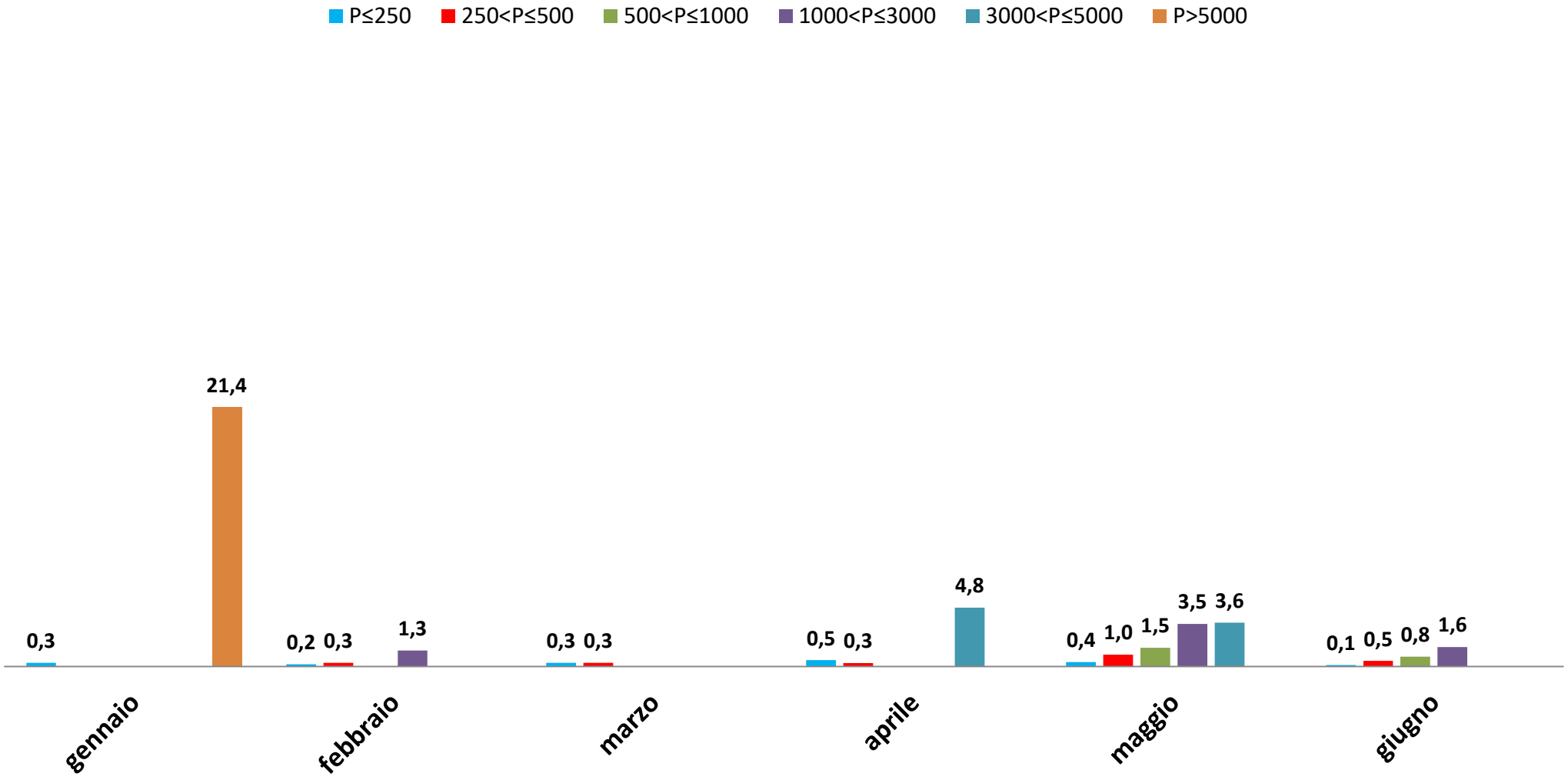


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

IDROELETTRICO - 2018

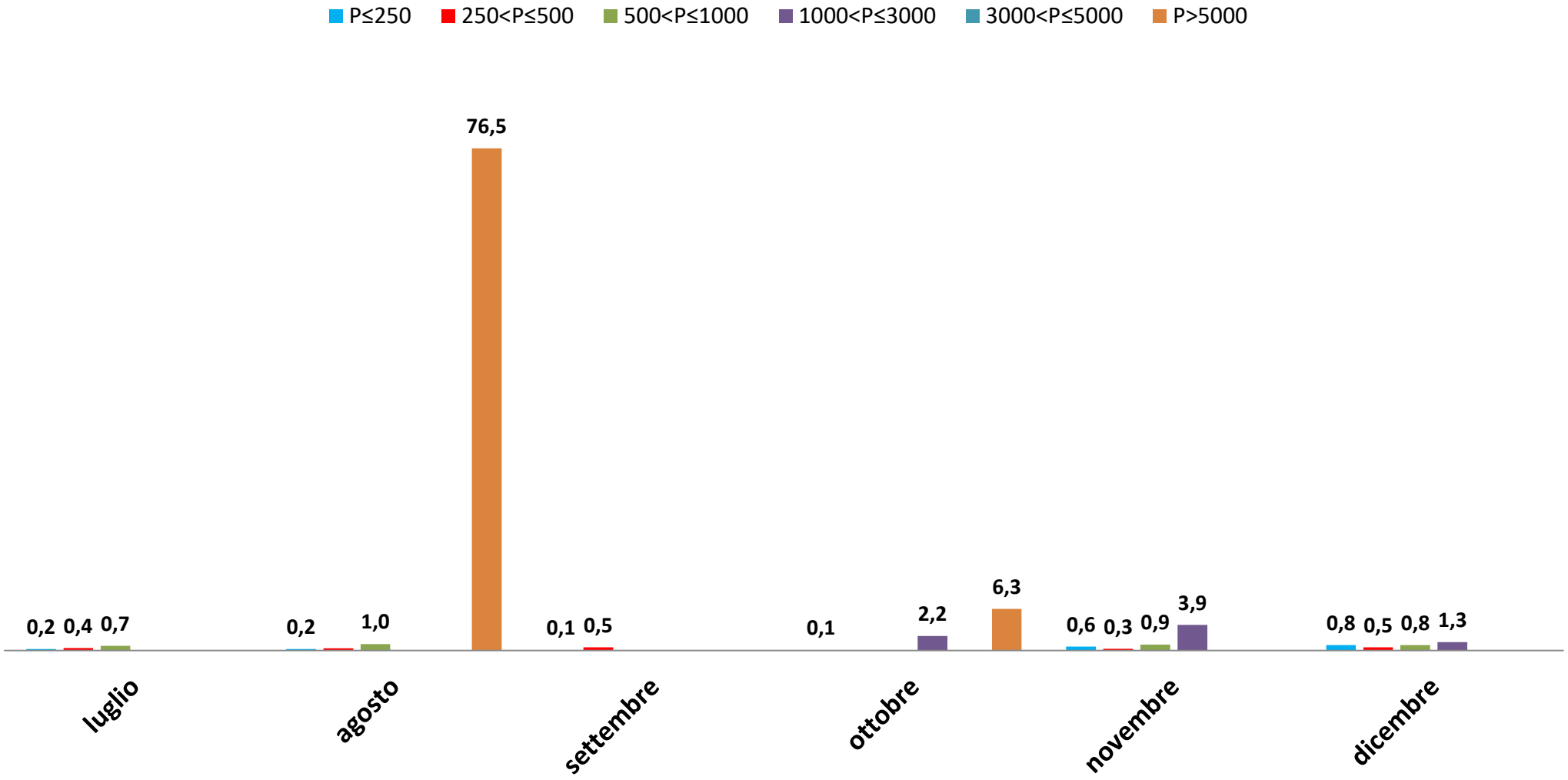
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

IDROELETTRICO - 2018

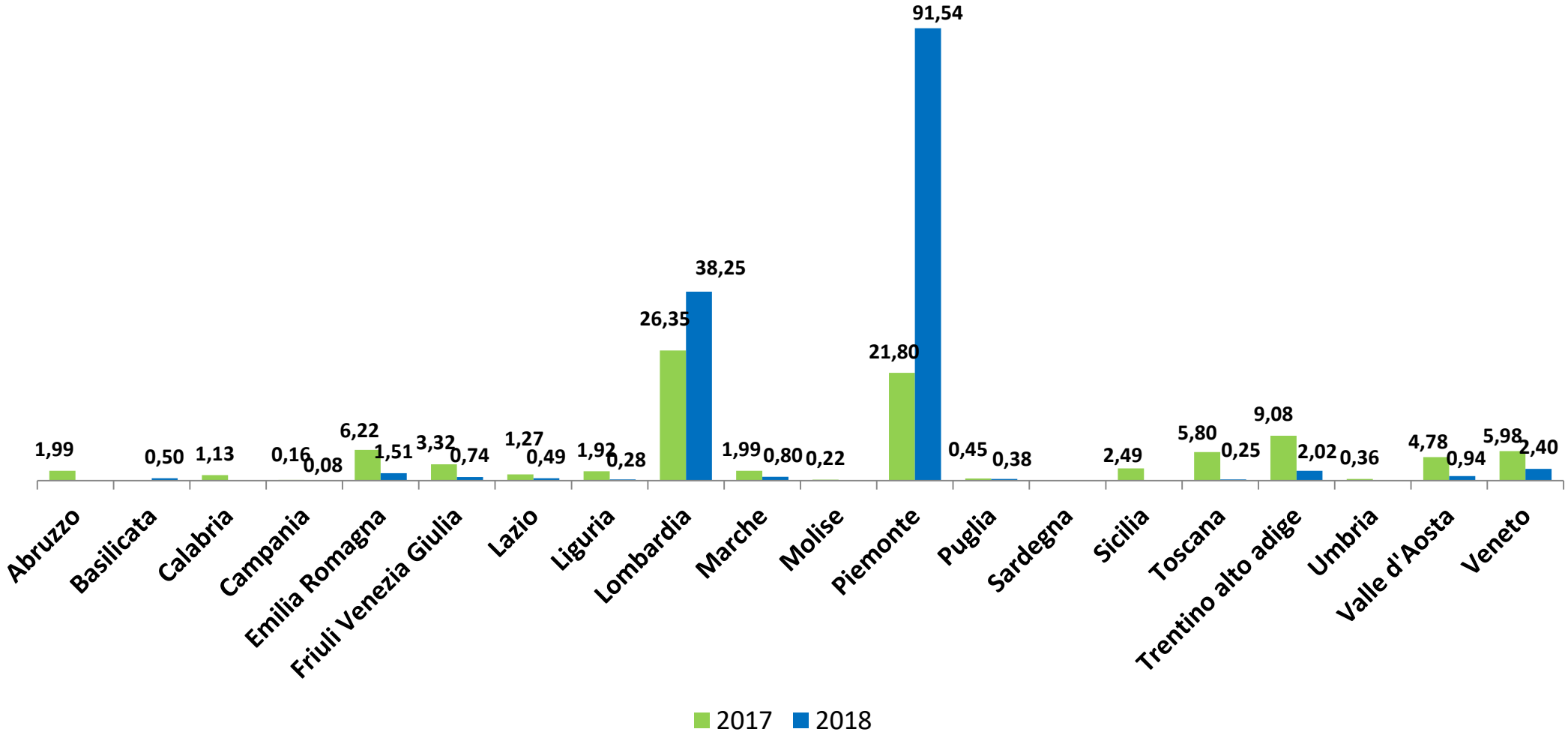
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]

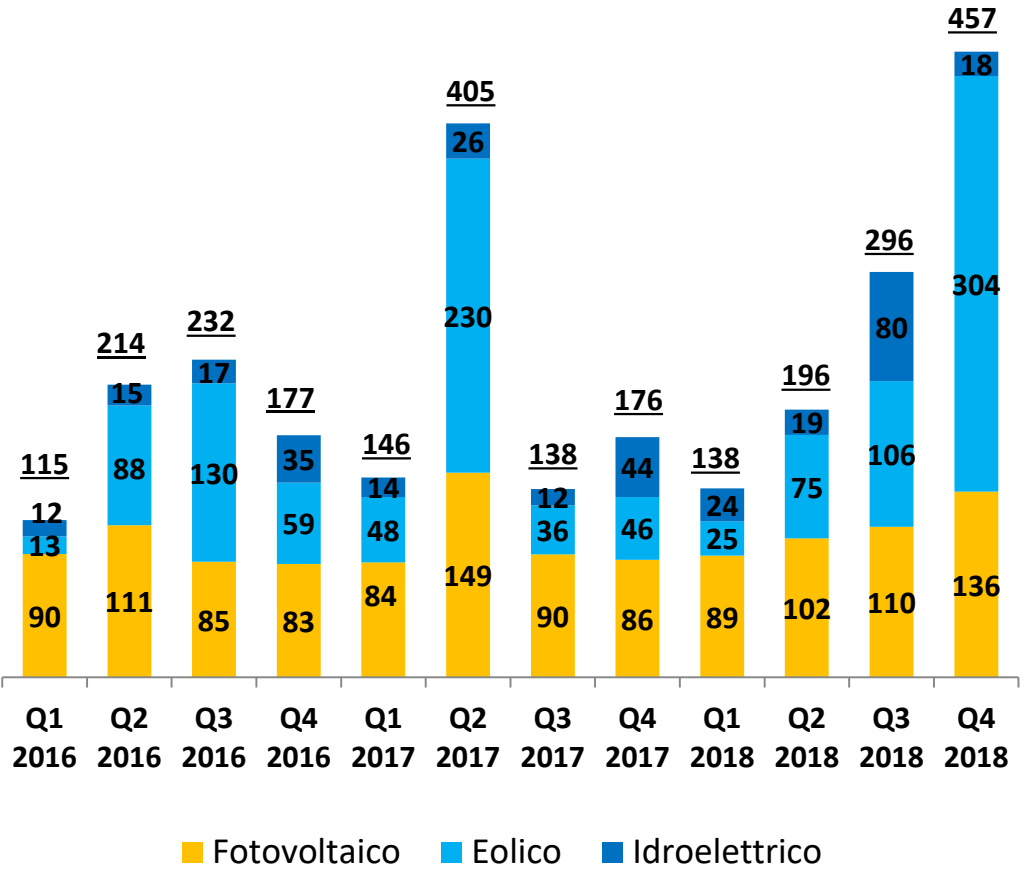


Dati relativi al periodo gennaio-dicembre

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

VARIAZIONI CONGIUNTURALI (2016-2018)

Potenza connessa per fonte nel trimestre di riferimento [MW]



Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]

FER	Q2/Q1 2016	Q3/Q2 2016	Q4/Q3 2016	Q1 2017/ Q4 2016	Q2/Q1 2017	Q3/Q2 2017	Q4/Q3 2017	Q1 2018/ Q4 2017	Q2/Q1 2018	Q3/Q2 2018	Q4/Q3 2018
FV	+23%	-24%	-2%	+1%	+78%	-40%	-4%	+4%	+14%	+8%	+23%
Eolico	+576%	+49%	-54%	-20%	+381%	-84%	+28%	-45%	+201%	+41%	+186%
Idro	+28%	+13%	+100%	-59%	+81%	-54%	+270%	-45%	-23%	+330%	-78%
FV+EO+ID	+86%	+8%	-24%	-17%	+177%	-66%	+28%	-21%	+42%	+51%	+54%

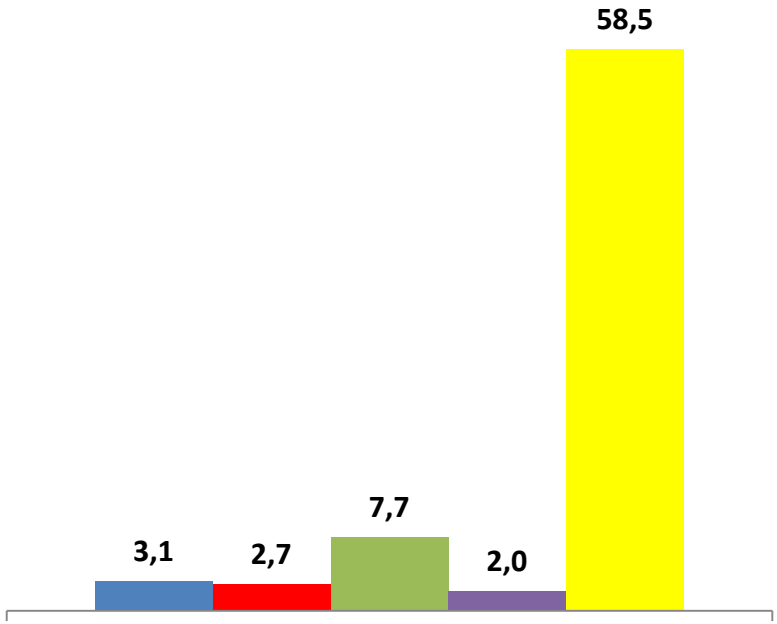
Q1,Q2,Q3,Q4 : trimestri

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

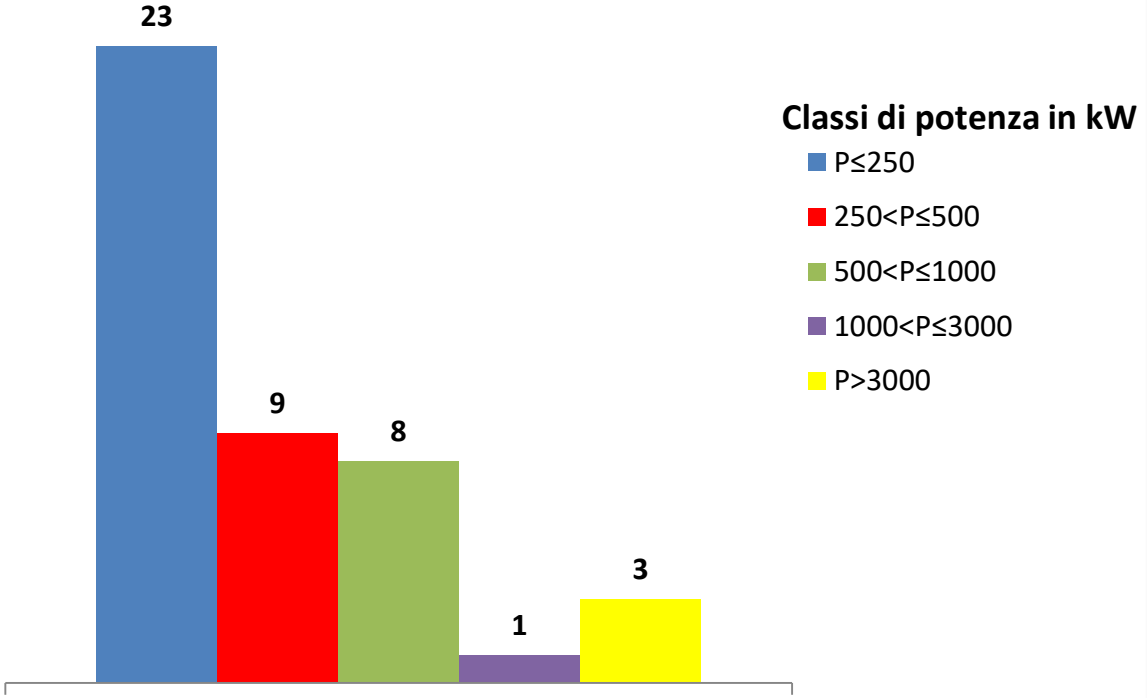
FOCUS: BIOENERGIE – 2018

Nel **2018** sono stati connessi **44 impianti a bioenergie** per una potenza complessiva di **74 MW**

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



Dati relativi al periodo gennaio-dicembre 2018

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna

FOCUS: PRODUZIONE DA FER

[GWh]	Dicembre 2018	Dicembre 2017	%18/17	Gen-Dic 18	Gen-Dic 17	%18/17
Idrica	3.576	2.282	56,7%	49.275	37.557	31,2%
Termica	16.315	17.966	-9,2%	185.046	200.305	-7,6%
di cui Biomasse	1.486	1.509	-1,5%	17.683	17.818	-0,8%
Geotermica	494	500	-1,2%	5.708	5.821	-1,9%
Eolica	1.910	2.257	-15,4%	17.318	17.565	-1,4%
Fotovoltaica	911	861	5,8%	22.887	24.017	-4,7%
Totale produzione netta	**23.206**	**23.866**	**-2,8%**	**280.234**	**285.265**	**-1,8%**
Importazione	3.967	3.662	8,3%	47.179	42.895	10,0%
Esportazione	410	310	32,3%	3.270	5.134	-36,3%
Saldo estero	**3.557**	**3.352**	**6,1%**	**43.909**	**37.761**	**16,3%**
Pompaggi	232	293	-20,8%	2.233	2.478	-9,9%
Richiesta di Energia elettrica (1)	**26.531**	**26.925**	**-1,5%**	**321.910**	**320.548**	**0,4%**

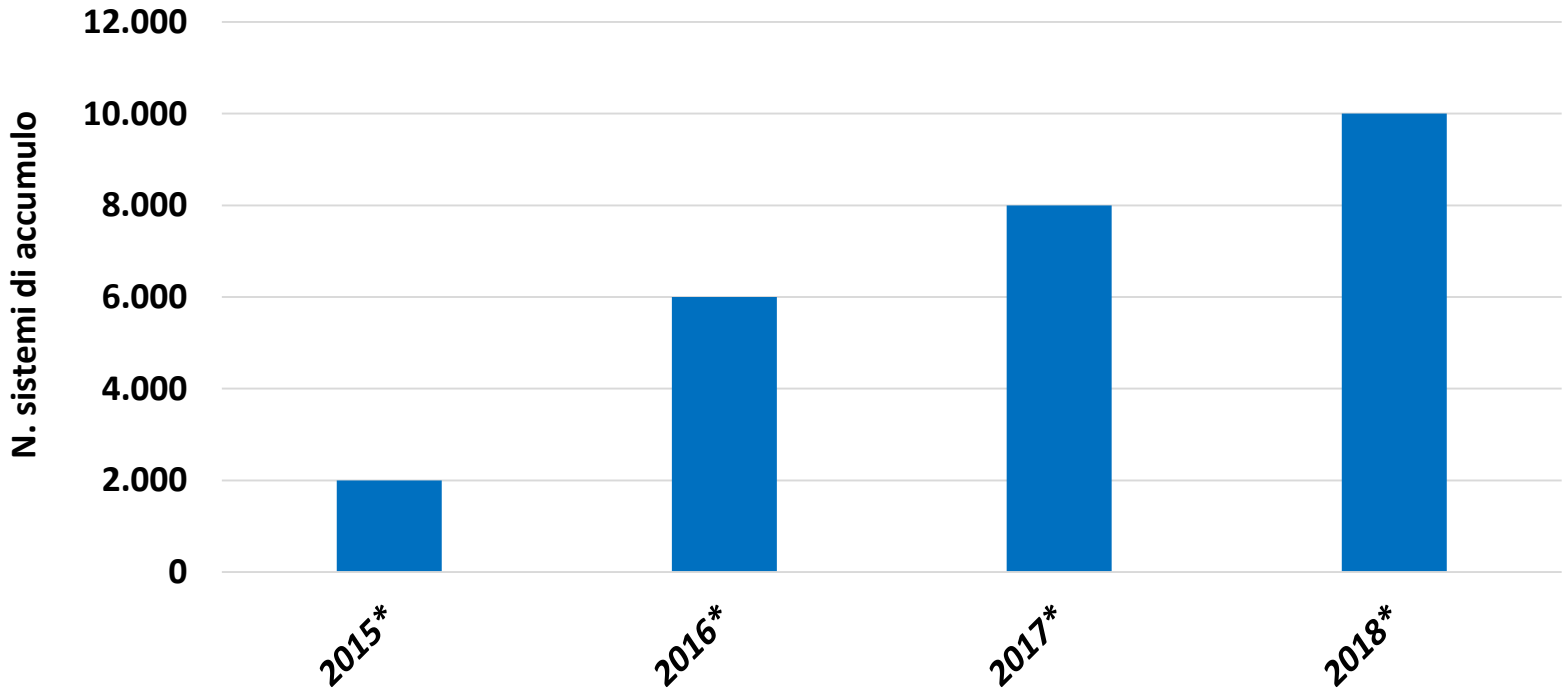
(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero – Consumo Pompaggio.

- Nel mese di **Dicembre 2018** il **36%** della produzione elettrica nazionale netta **è dato da FER** (8.377 GWh)
- **Nel 2018: il contributo da FER** (112.871 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (256.946 GWh) corrisponde al **40,3%**
- **Produzione 2018 vs 2017:** Idroelettrico +31,2% Bioenergie -0,8% Geotermia -1,9% Eolico -1,4% FV -4,7%

Fonte: Terna (dati al 31 dicembre 2018)

FOCUS: SISTEMI DI ACCUMULO

Trend annuale delle installazioni di sistemi di accumulo abbinati ad impianti fotovoltaici residenziali



** Stima ANIE Rinnovabili*