



OSSERVATORIO FER

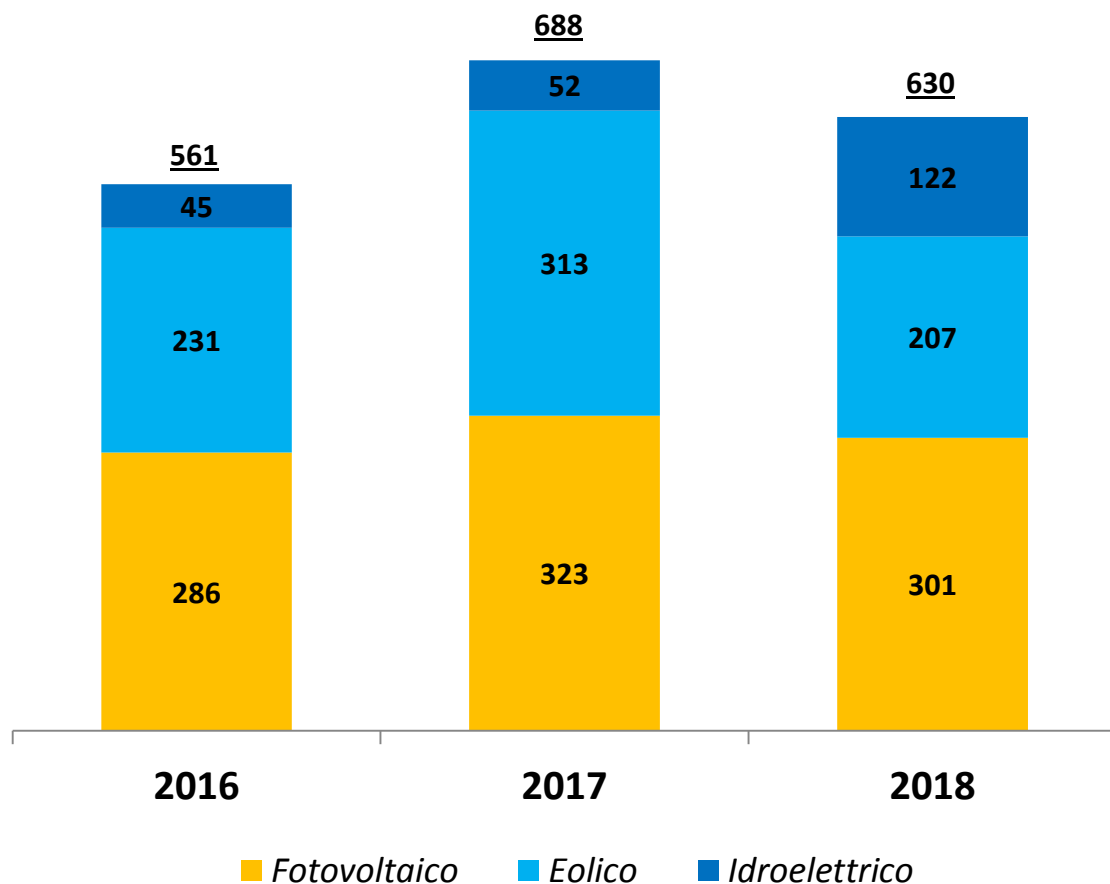
ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Settembre 2018



VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

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

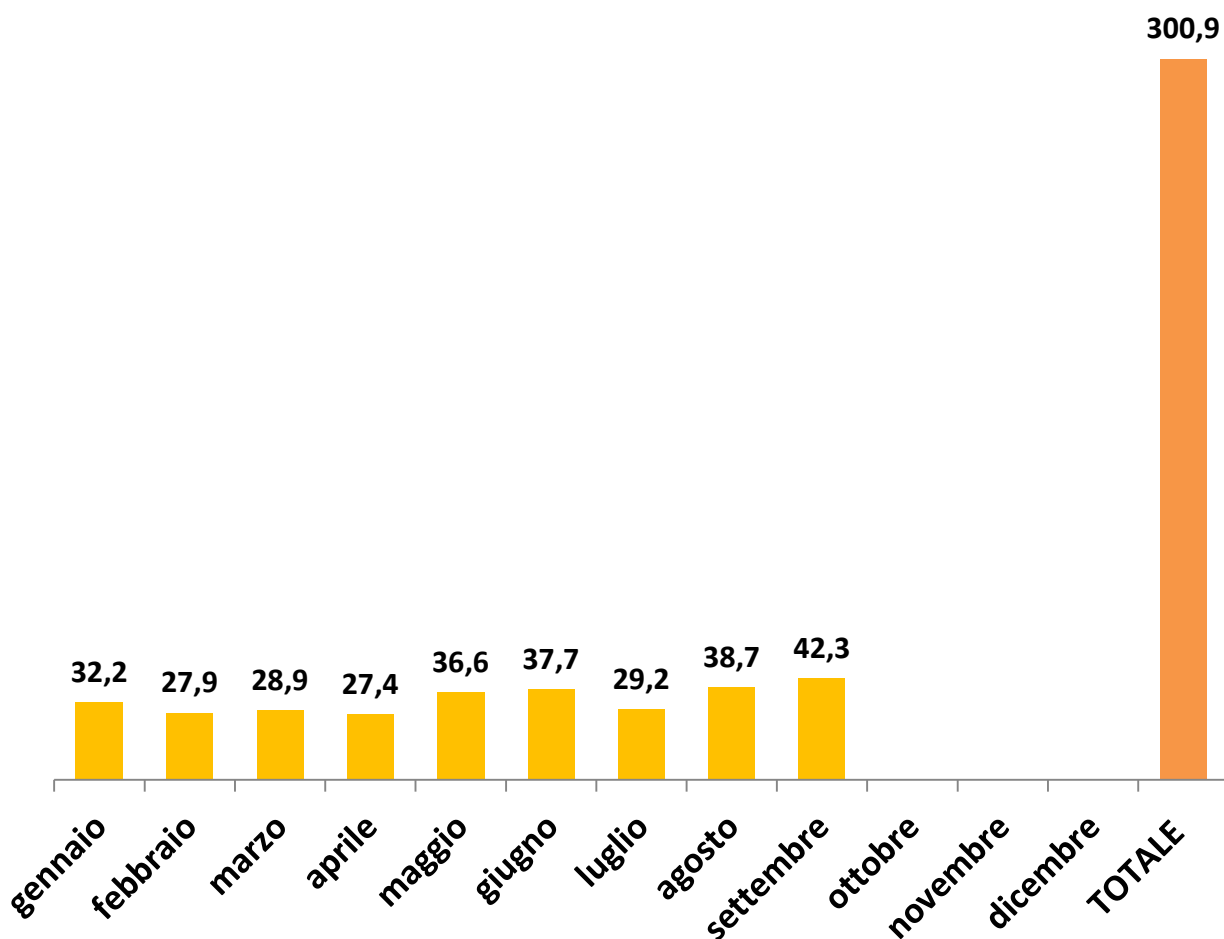


Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]

FER	Gen-Set 2017/2016	Gen-Set 2018/2017
Fotovoltaico	+13%	-7%
Eolico	+36%	-34%
Idroelettrico	+16%	+138%
FV + EO + IDRO	+23%	-8%

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

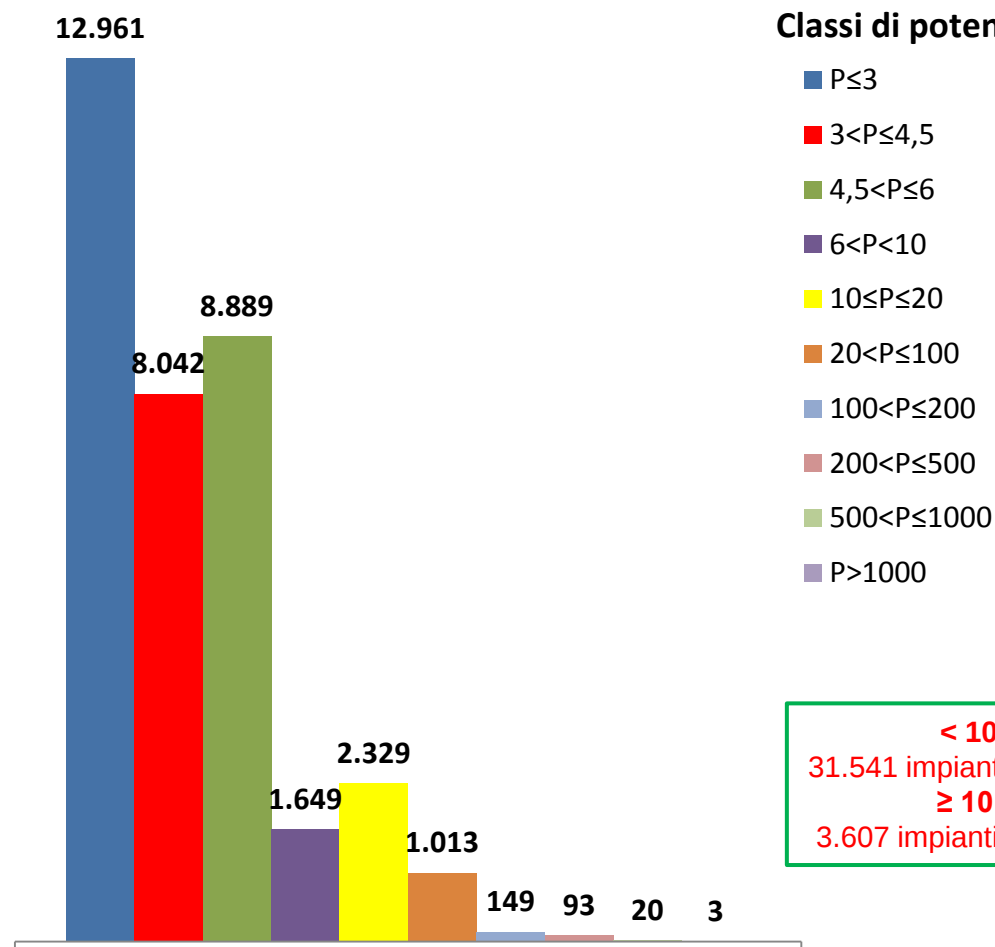
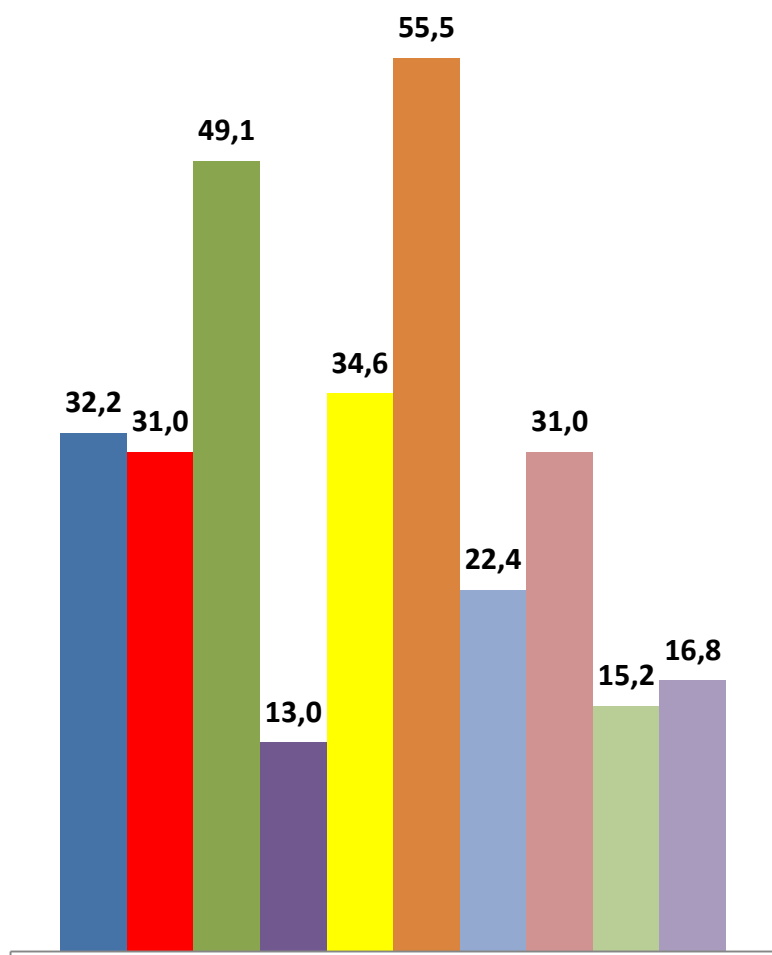


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	-7%	+6%
Q2	+34%	-32%
Q3	+6%	+23%

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa per classi di potenza nel 2018 [MW]

Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018



Classi di potenza in kW

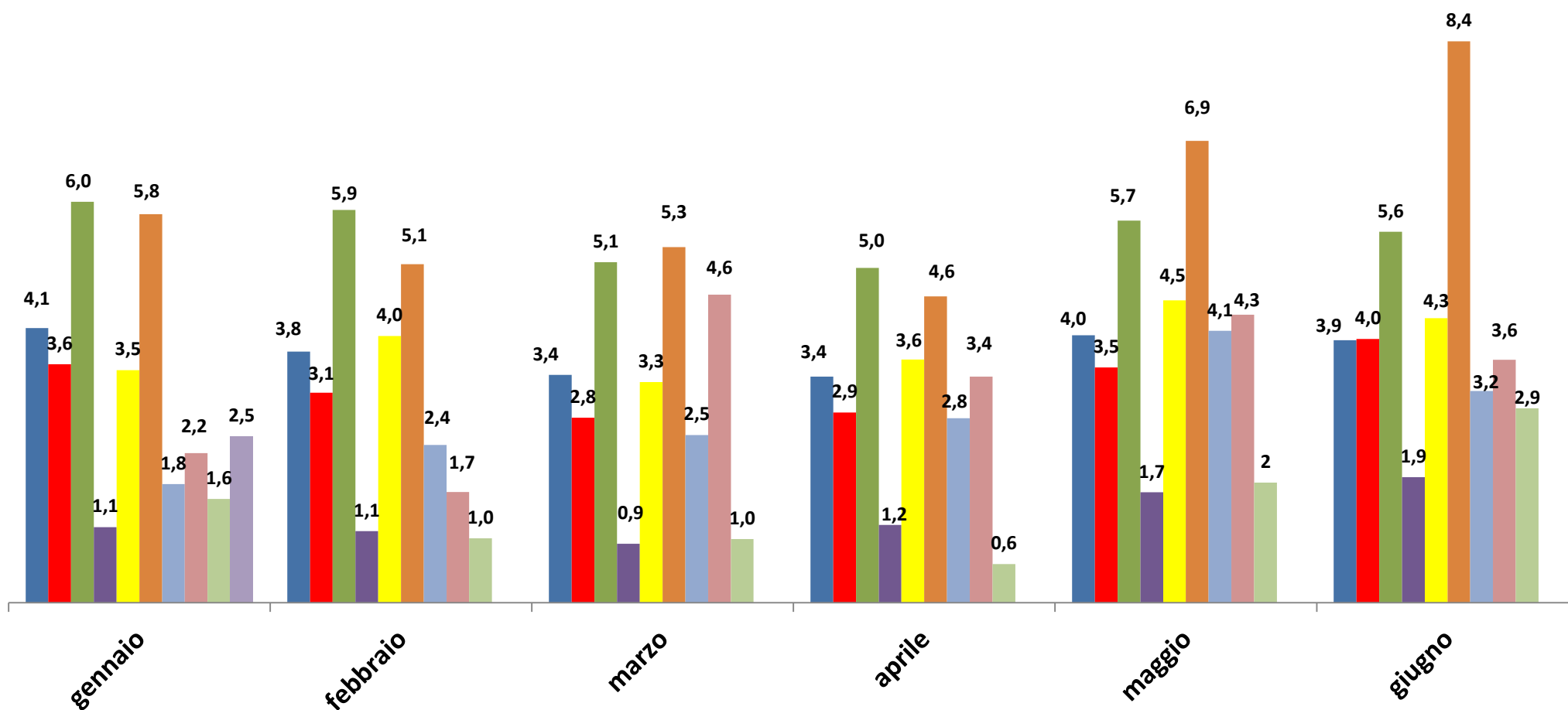
- P ≤ 3
- 3 < P ≤ 4,5
- 4,5 < P ≤ 6
- 6 < P < 10
- 10 ≤ P ≤ 20
- 20 < P ≤ 100
- 100 < P ≤ 200
- 200 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- P > 1000

< 10kW
31.541 impianti – 125,3 MW
≥ 10 kW
3.607 impianti – 175,6 MW

FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

■ $P \leq 3$ ■ $3 < P \leq 4,5$ ■ $4,5 < P \leq 6$ ■ $6 < P < 10$ ■ $10 \leq P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 100$ ■ $100 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $P > 1000$

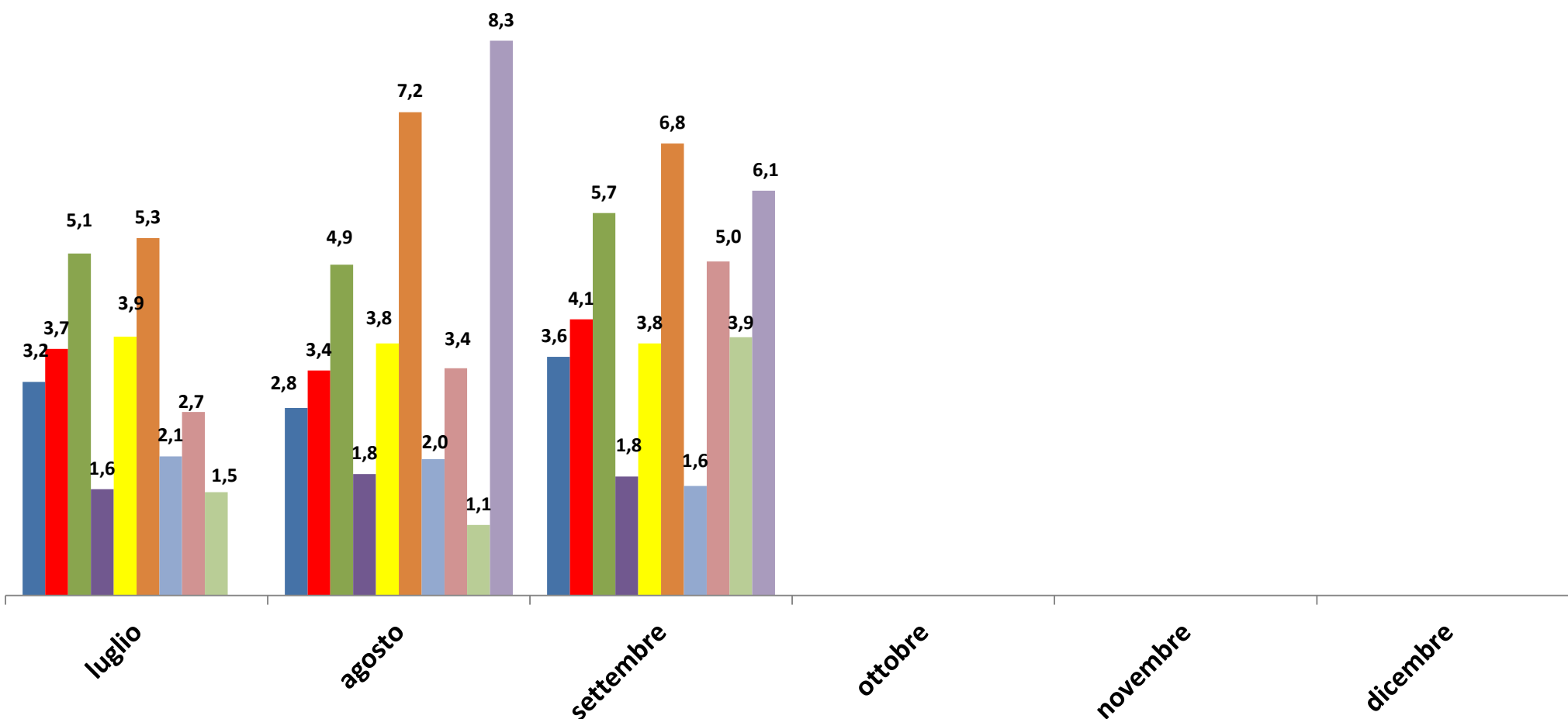




FOTOVOLTAICO - 2018

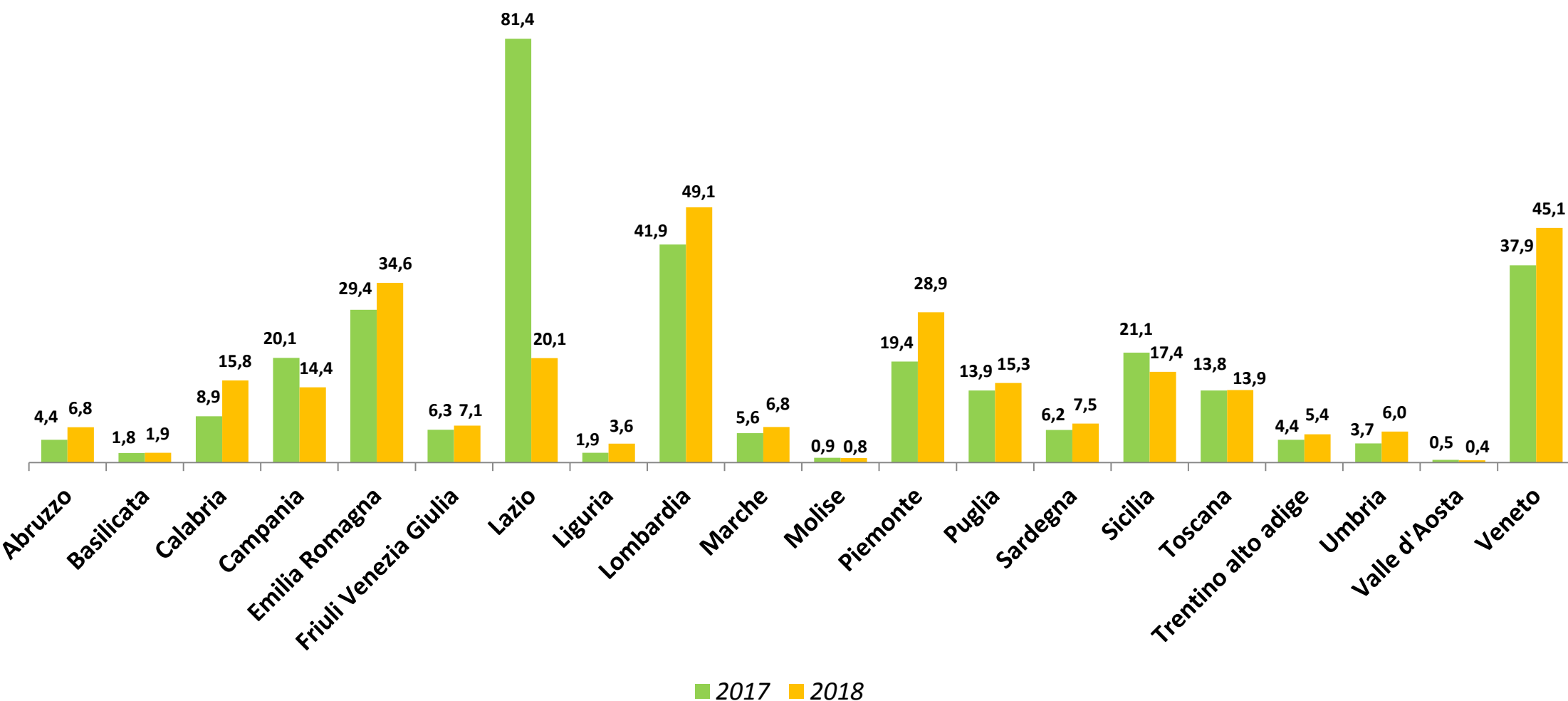
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

■ $P \leq 3$ ■ $3 < P \leq 4,5$ ■ $4,5 < P \leq 6$ ■ $6 < P < 10$ ■ $10 \leq P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 100$ ■ $100 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $P > 1000$



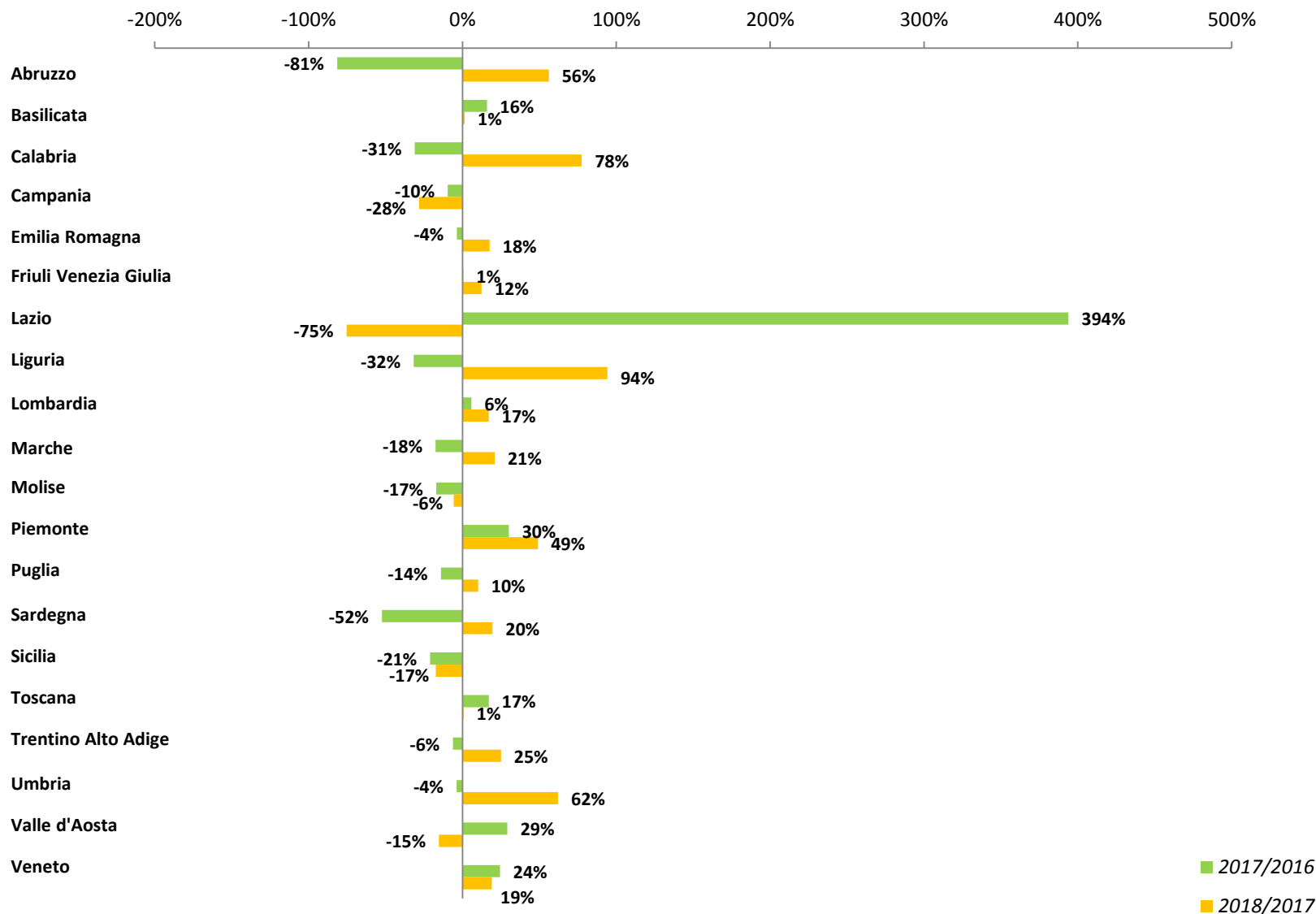
FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



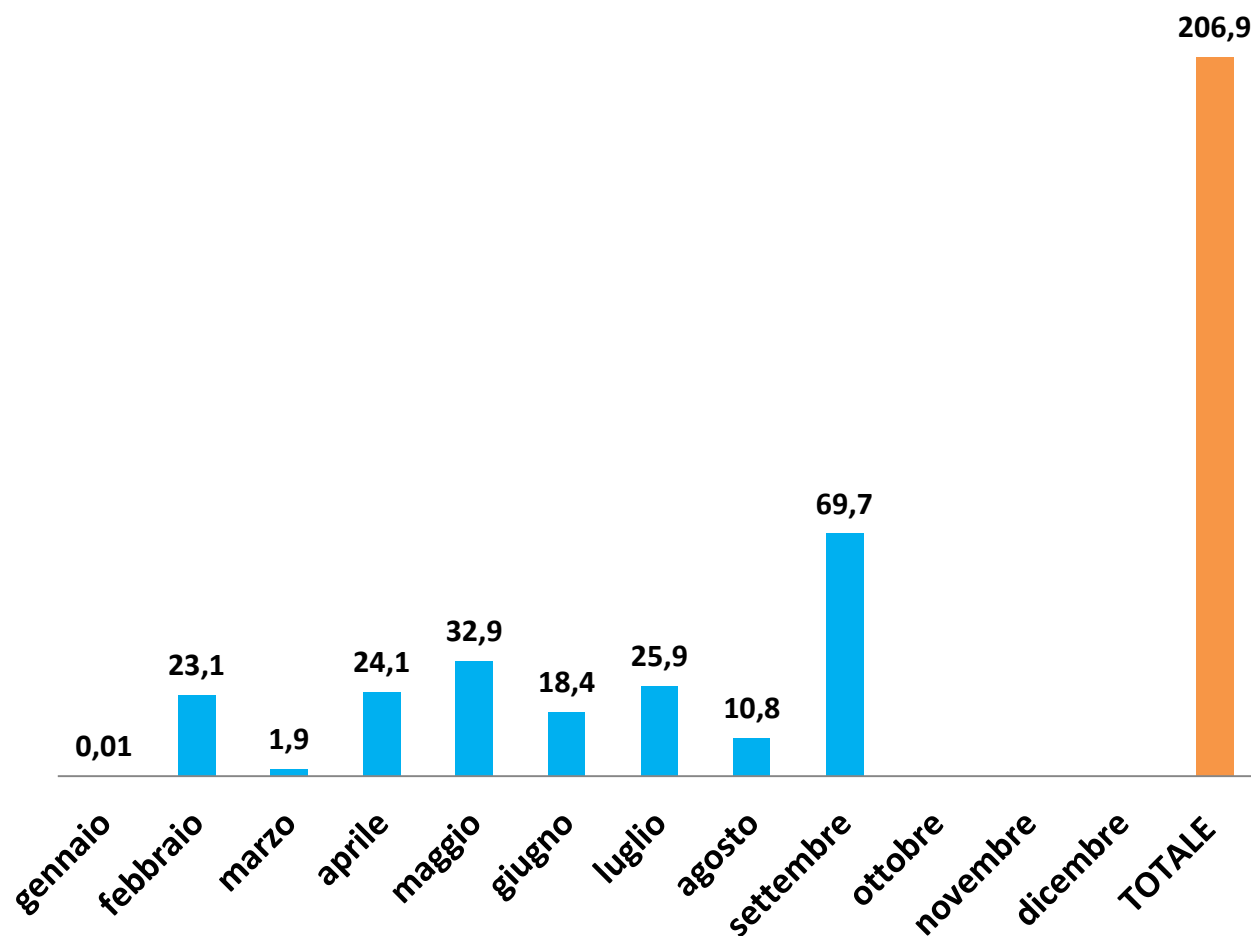
FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

Variazione % potenza connessa per regione



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



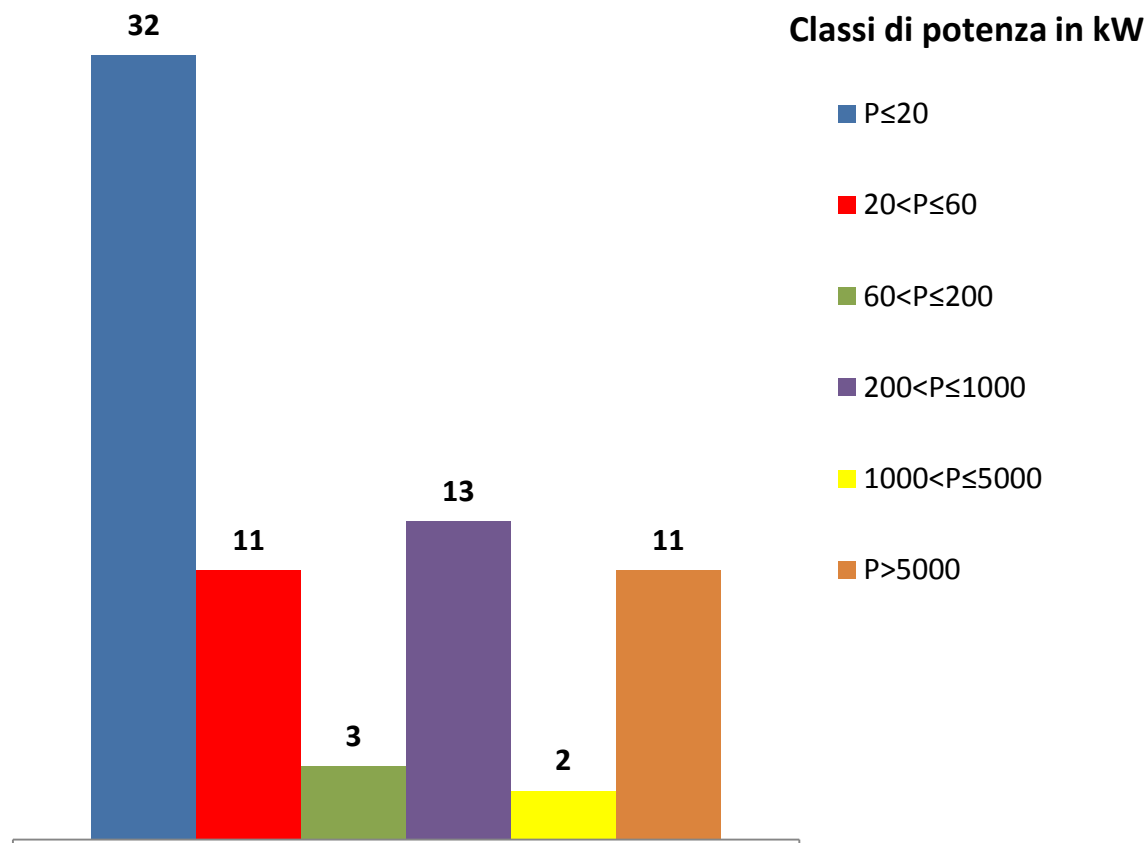
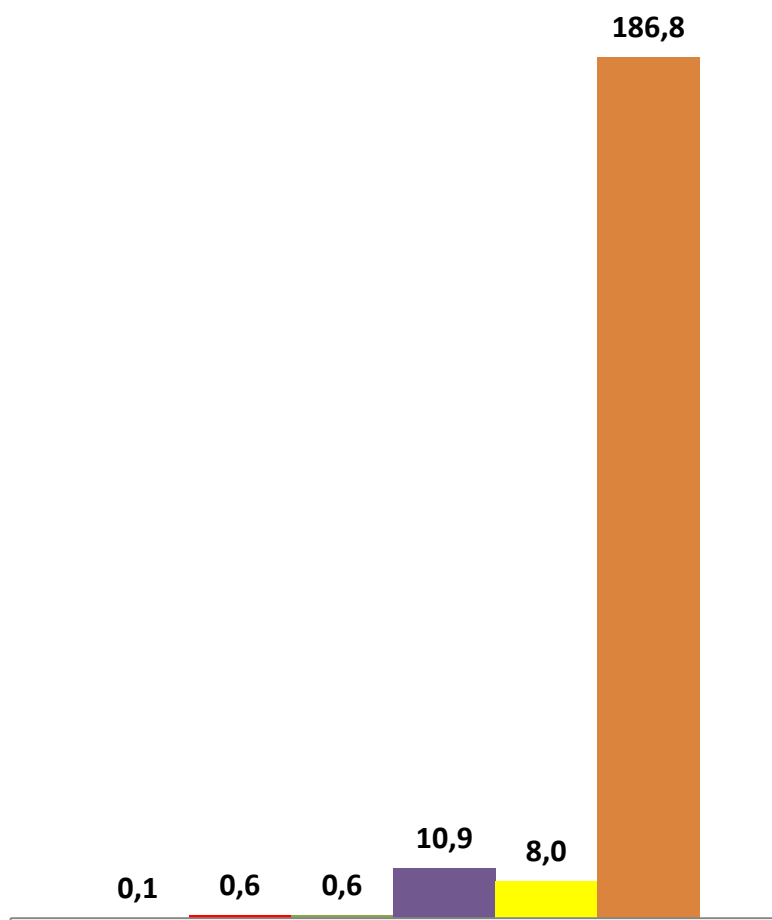
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+269%	-48%
Q2	+163%	-67%
Q3	-73%	+197%



EOLICO - 2018

**Potenza connessa per classi di potenza
nel 2018 [MW]**

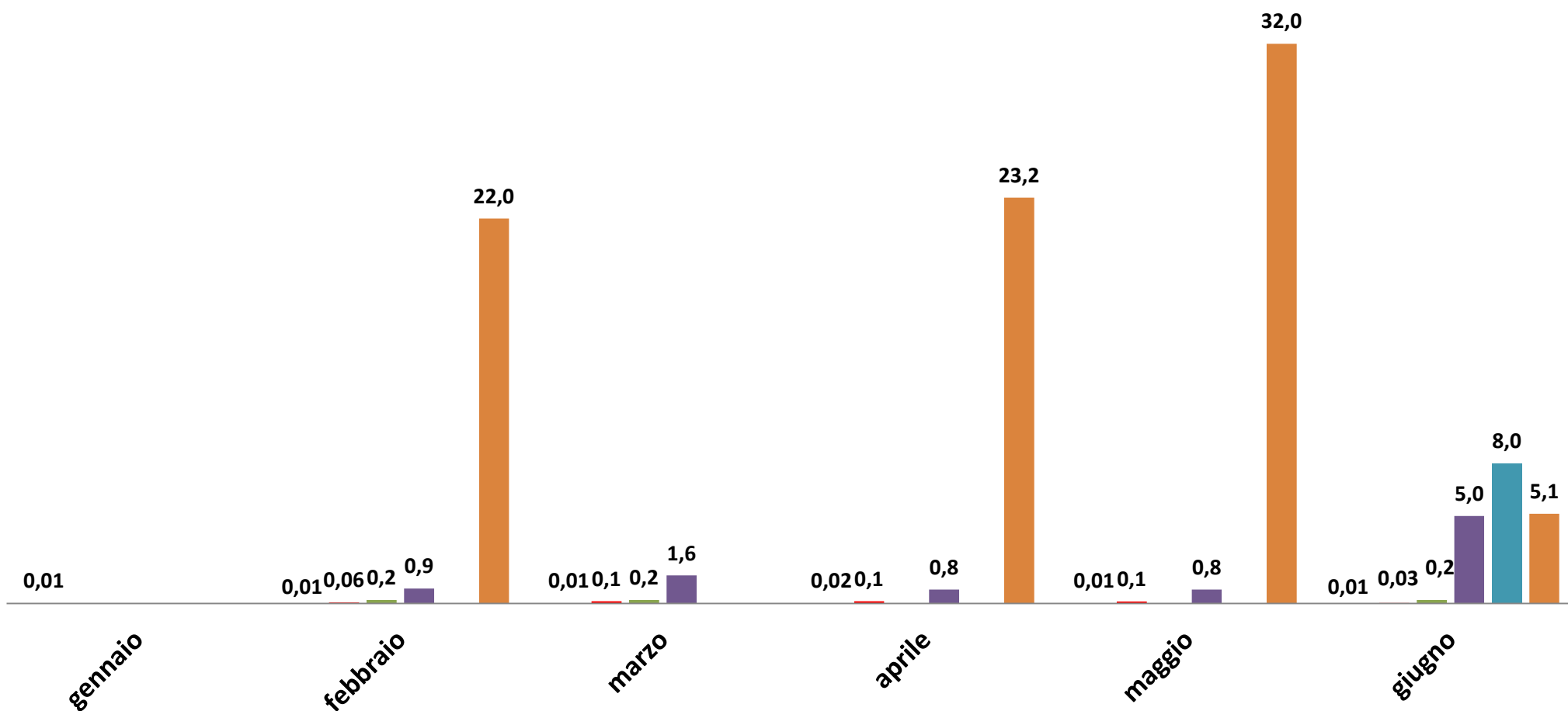
**Numero di impianti connessi per classi di potenza
nel 2018**



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

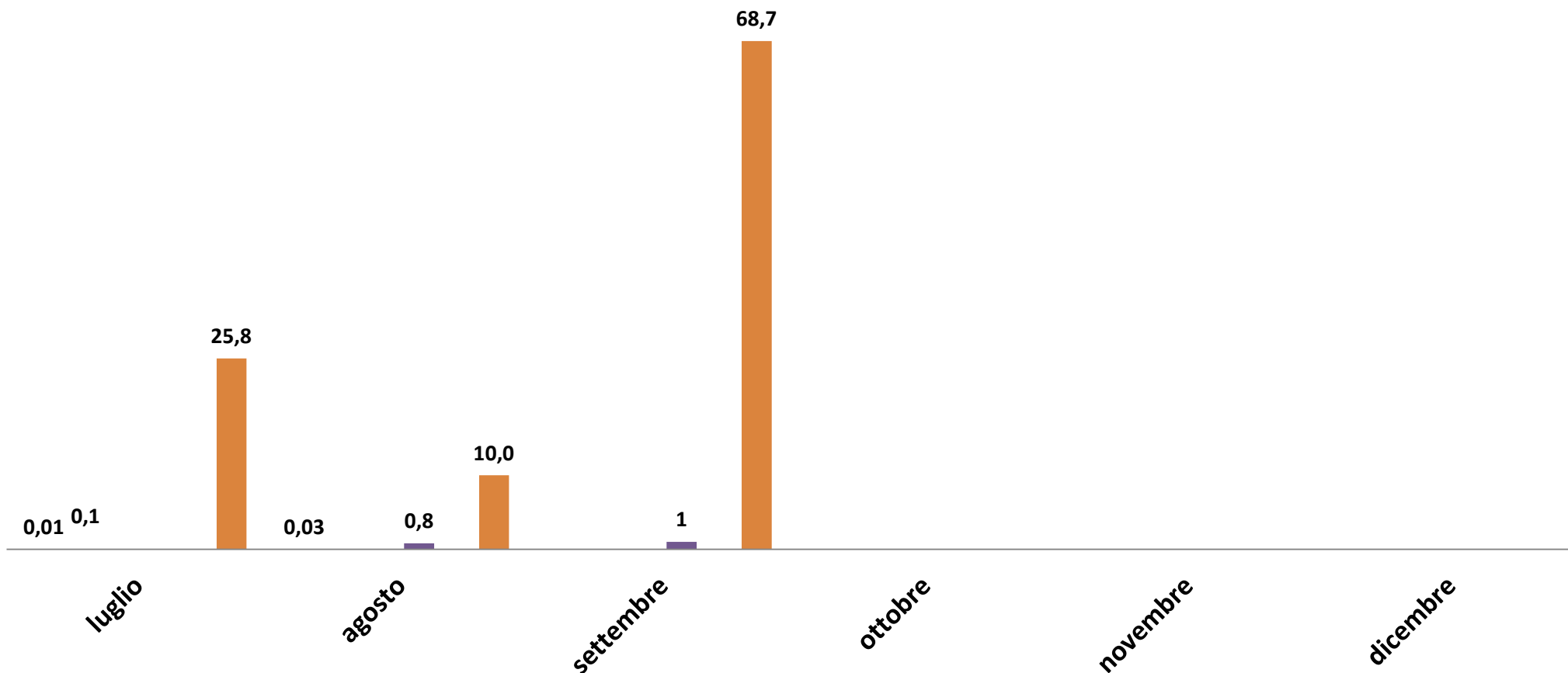
■ $P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 60$ ■ $60 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$



EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

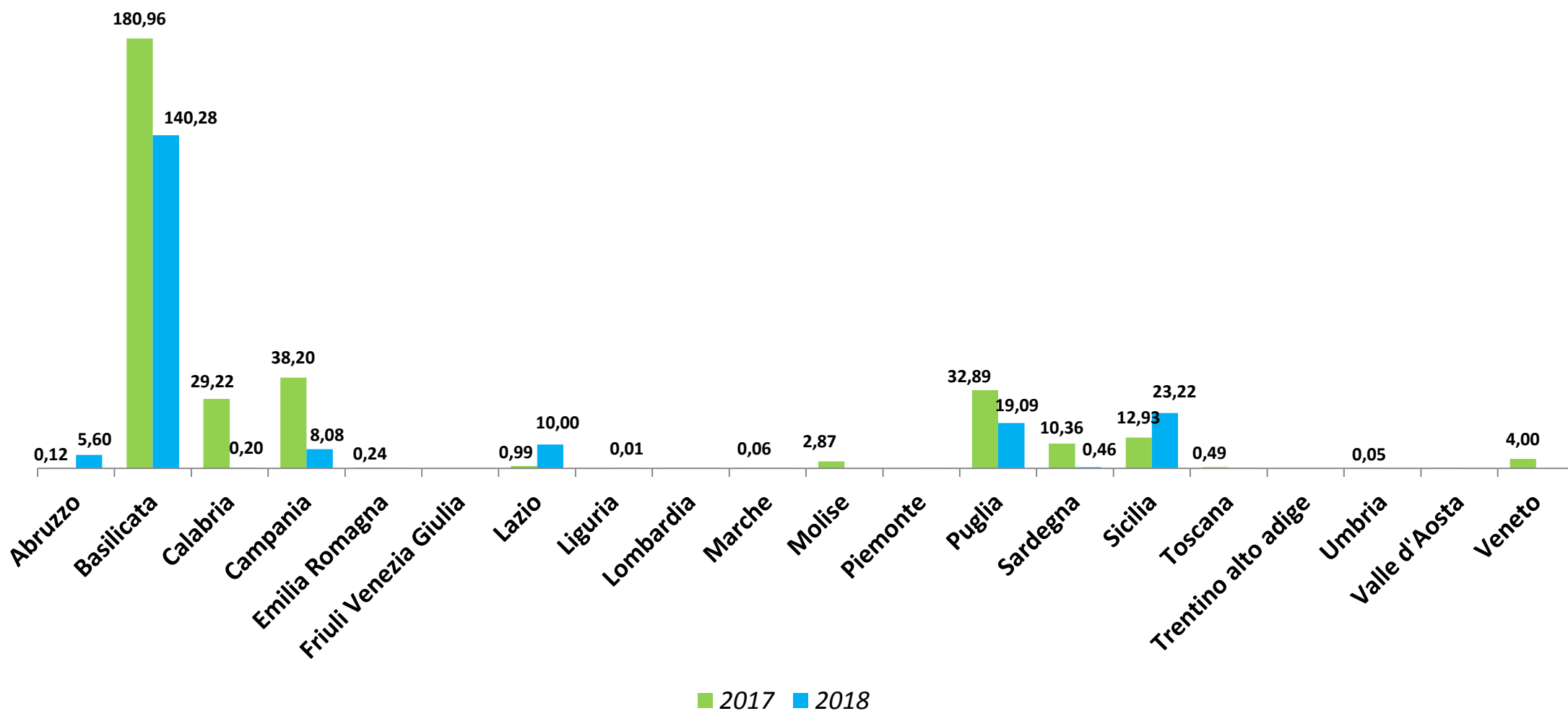
■ $P \leq 20$ ■ $20 < P \leq 60$ ■ $60 < P \leq 200$ ■ $200 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$





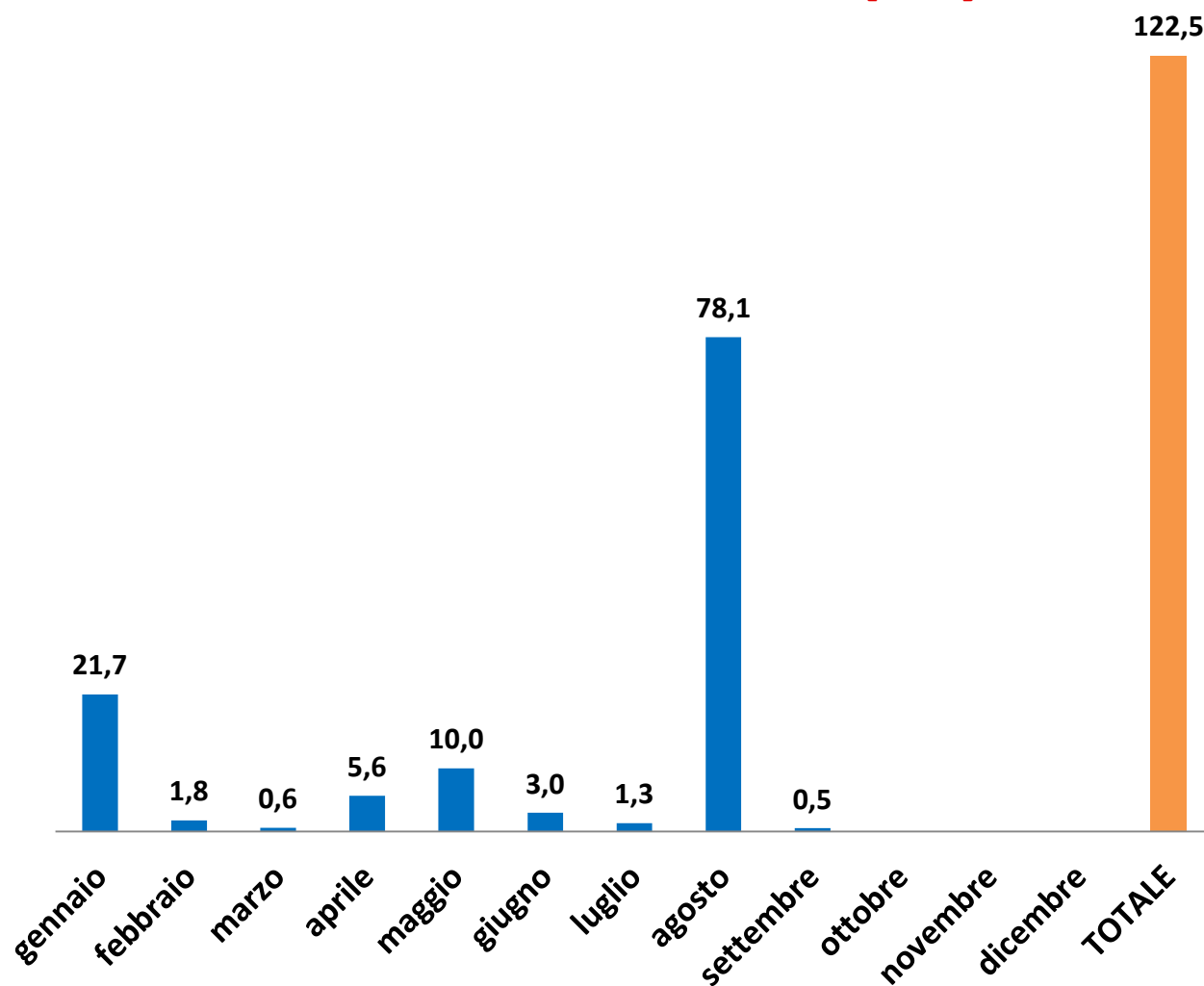
EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]



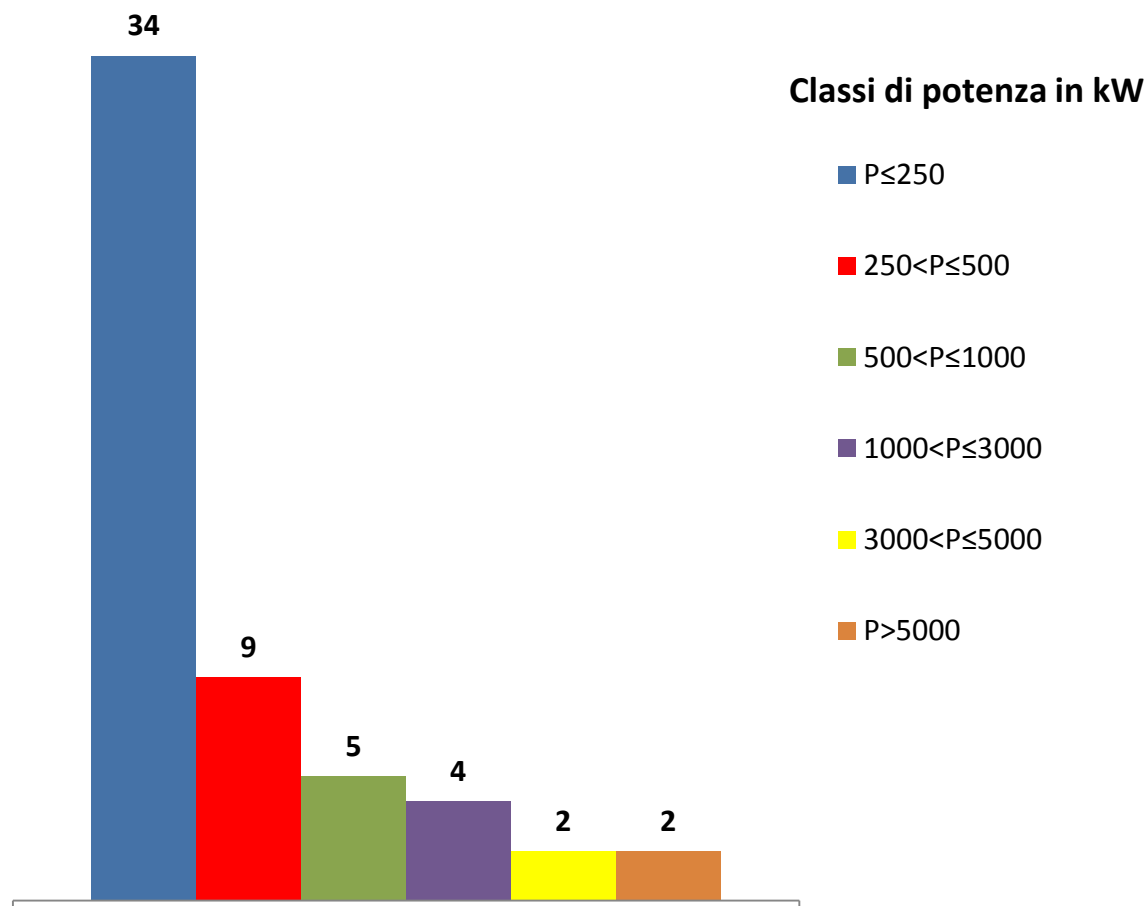
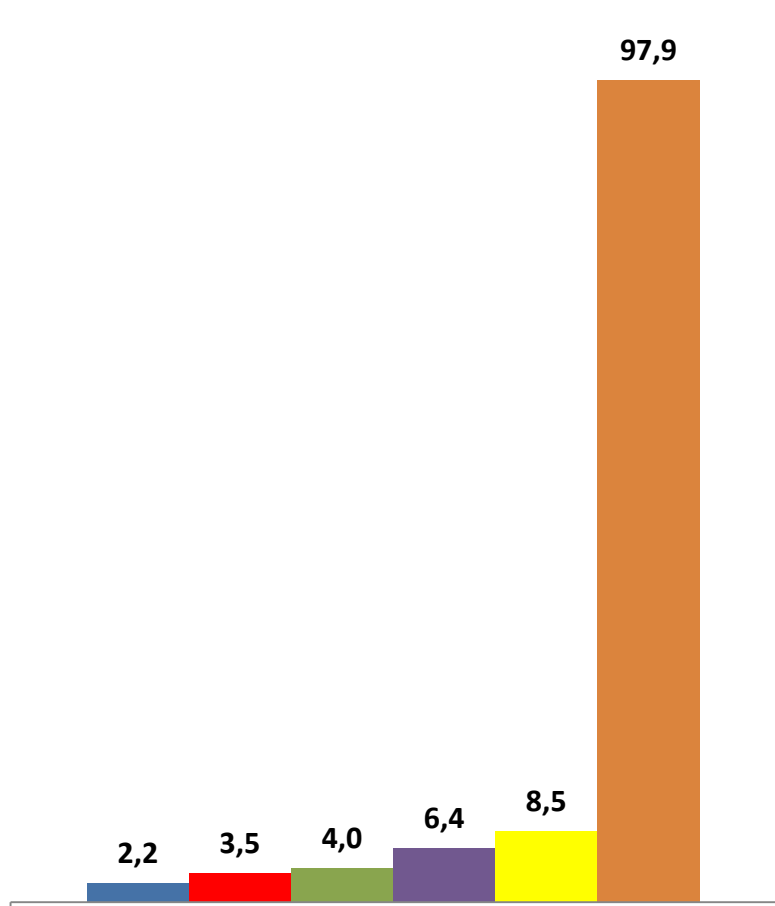
Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+18%	+69%
Q2	+67%	-27%
Q3	-32%	+576%



IDROELETTRICO - 2018

**Potenza connessa per classi di potenza
nel 2018 [MW]**

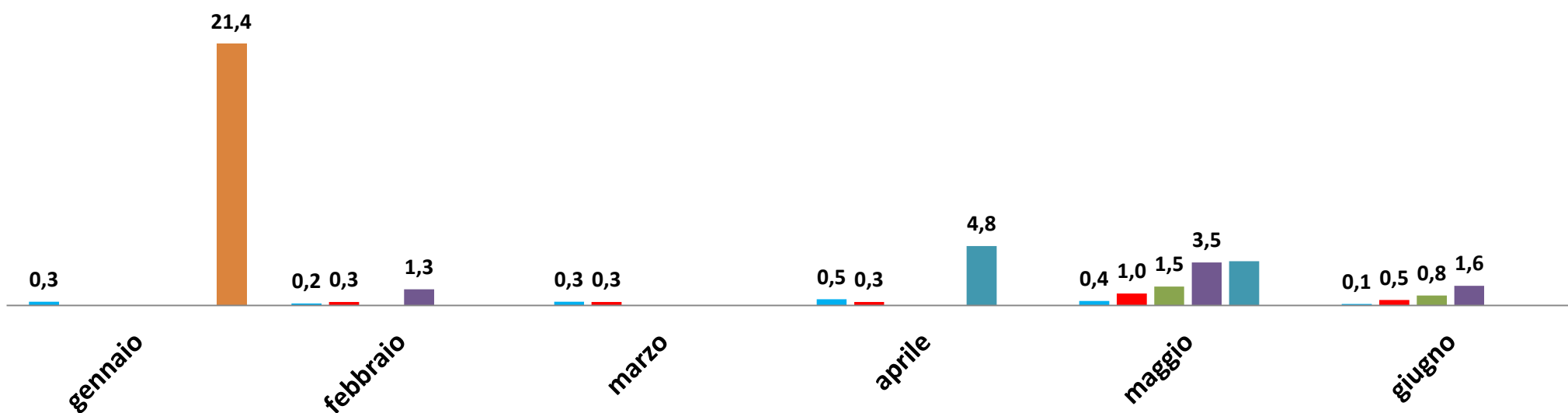
**Numero di impianti connessi per classi di potenza
nel 2018**



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

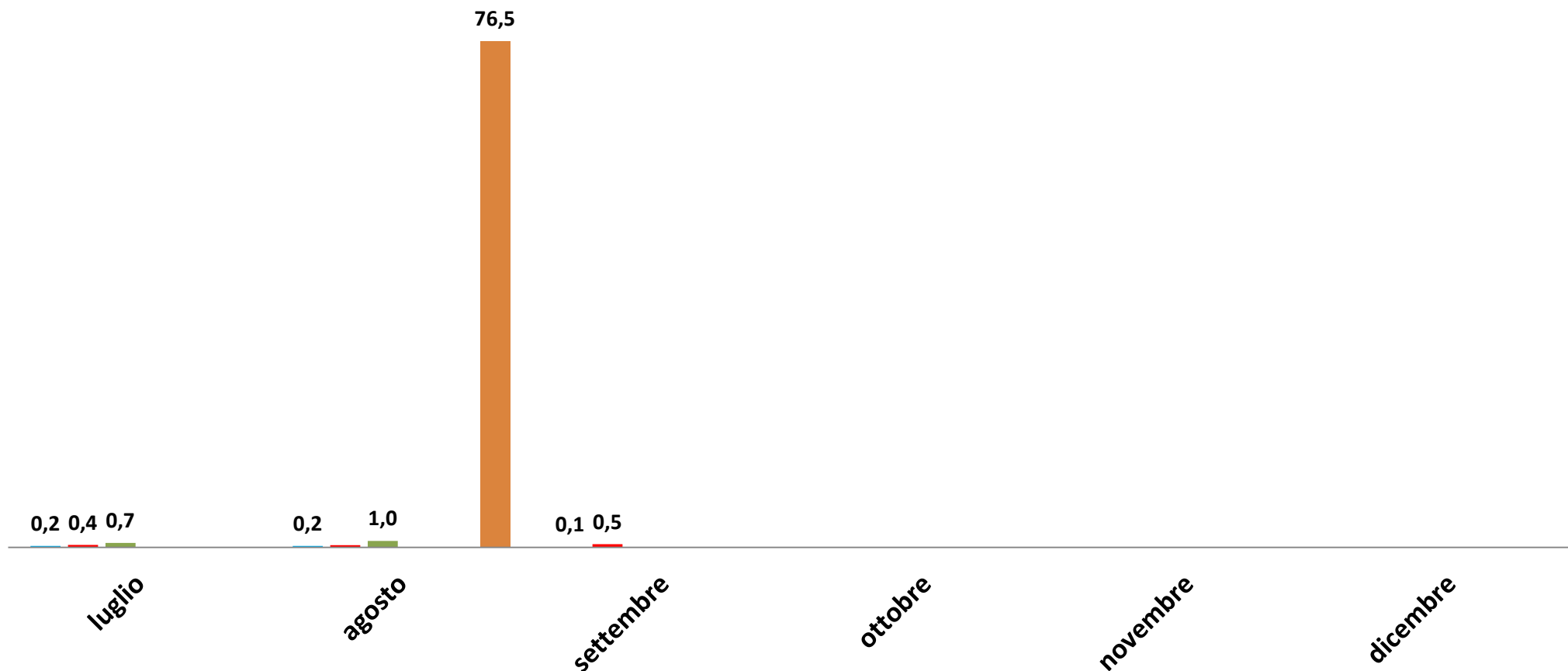
■ $P \leq 250$ ■ $250 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 3000$ ■ $3000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$



IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

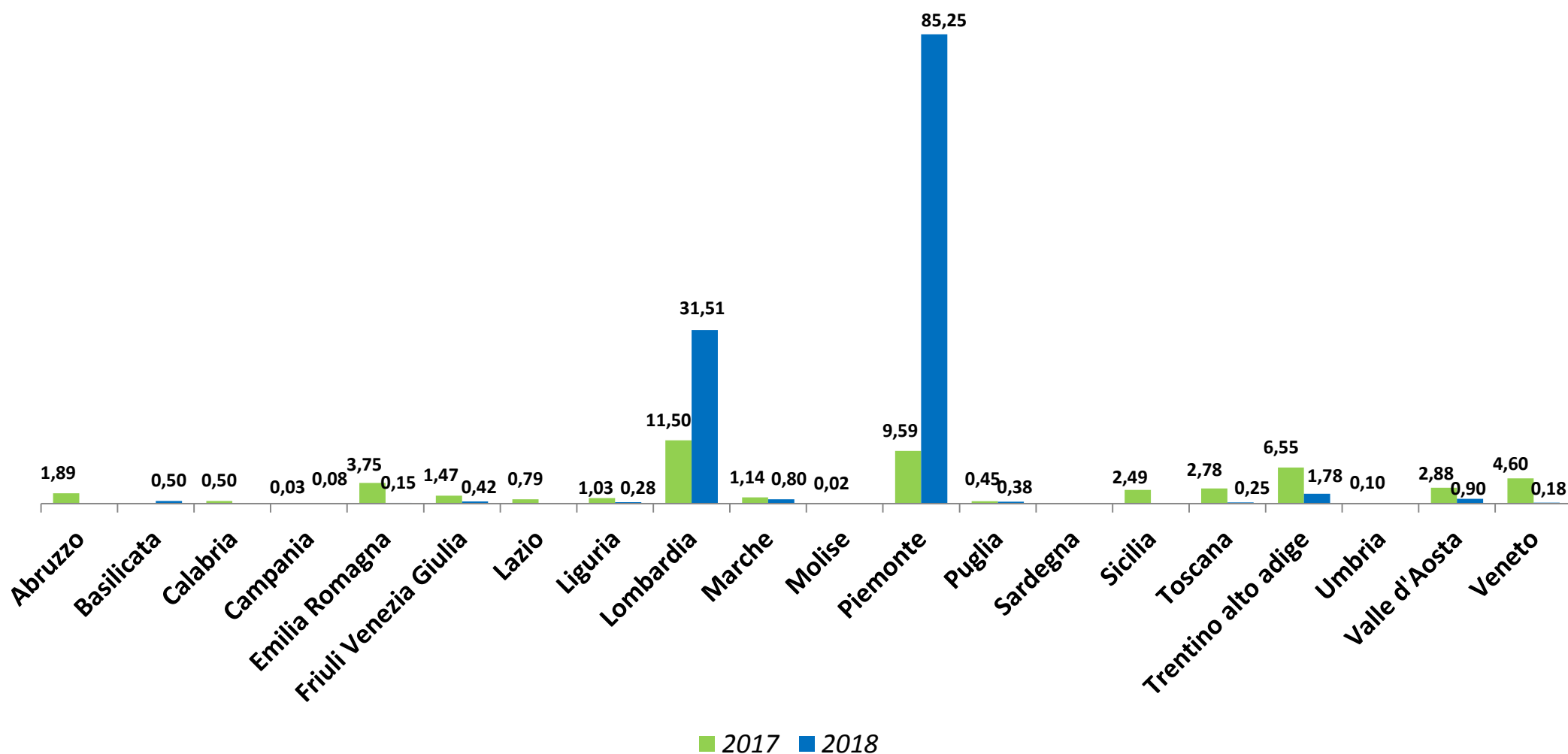
■ $P \leq 250$ ■ $250 < P \leq 500$ ■ $500 < P \leq 1000$ ■ $1000 < P \leq 3000$ ■ $3000 < P \leq 5000$ ■ $P > 5000$





IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

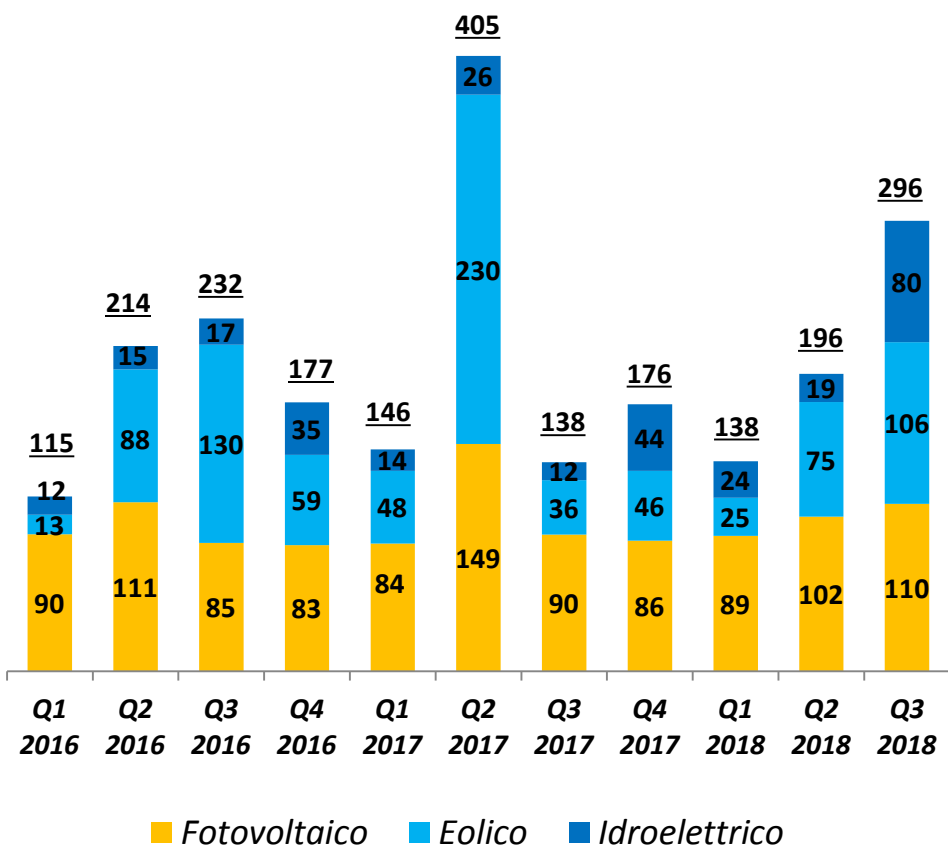
Potenza connessa per regione [MW]



■ 2017 ■ 2018

VARIAZIONI CONGIUNTURALI (2016-2018)

**Potenza connessa per fonte
nel trimestre di riferimento [MW]**



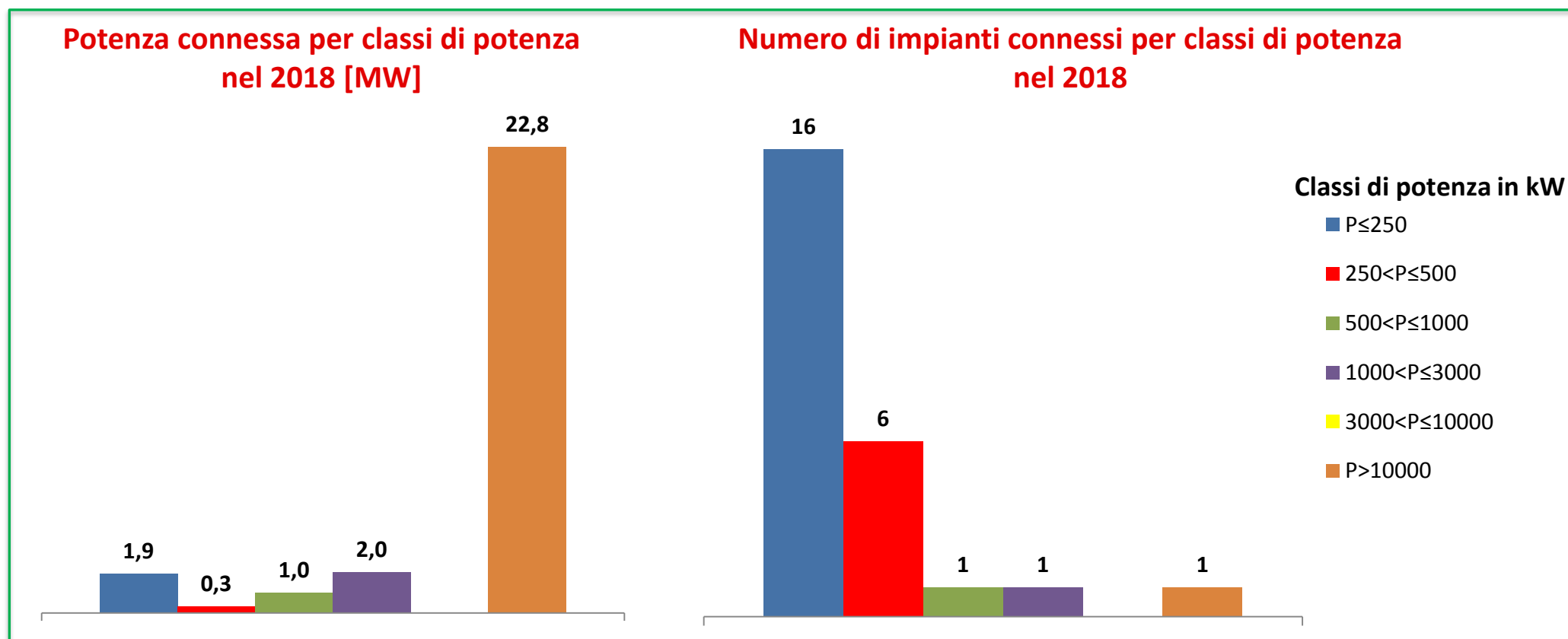
Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]

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
FV	+23%	-24%	-2%	+1%	+78%	-40%	-4%	+4%	+14%	+8%
Eolico	+576%	+49%	-54%	-20%	+381%	-84%	+28%	-45%	+201%	+41%
Idro	+28%	+13%	+100%	-59%	+81%	-54%	+270%	-45%	-23%	+330%
FV+EO+IDRO	+86%	+8%	-24%	-17%	+177%	-66%	+28%	-21%	+42%	+51%



FOCUS: BIOENERGIE – 2018

Fino a settembre **2018** sono stati connessi **25 impianti a bioenergie** per una potenza complessiva di **28 MW**





FOCUS: PRODUZIONE DA FER

[GWh]	Agosto 2018	Agosto 2017	%18/17	Gen-Ago 18	Gen-Ago 17	%18/17
Idrica	4.268	3.776	13,0%	34.967	27.512	27,1%
Termica	15.727	16.176	-2,8%	118.353	130.731	-9,5%
<i>di cui Biomasse</i>	1.461	1.508	-3,1%	11.812	11.916	-0,9%
Geotermica	472	480	-1,7%	3.801	3.895	-2,4%
Eolica	746	1.080	-30,9%	11.623	11.177	4,0%
Fotovoltaica	2.702	2.806	-3,7%	17.097	18.303	-6,6%
Totale produzione netta	23.915	24.318	-1,7%	185.841	191.618	-3,0%
Importazione	2.988	3.012	-0,8%	33.203	28.573	16,2%
Esportazione	283	372	-23,9%	2.296	3.966	-42,1%
Saldo estero	2.705	2.640	2,5%	30.907	24.607	25,6%
Pompaggi	109	159	-31,4%	1.584	1.623	-2,4%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	26.511	26.799	-1,1%	215.164	214.602	0,3%

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

- Nel mese di **Agosto 2018** il **36%** della produzione elettrica nazionale netta è **dato da FER** (9.649 GWh)
- **Gen-Ago 2018: il contributo da FER** (79.300 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (185.841 GWh) corrisponde al **43%**
- **Produzione 2018 vs 2017:** Idroelettrico +27,1% Bioenergie -0,9% Geotermia -2,4% Eolico +4,0% FV -6,6%