



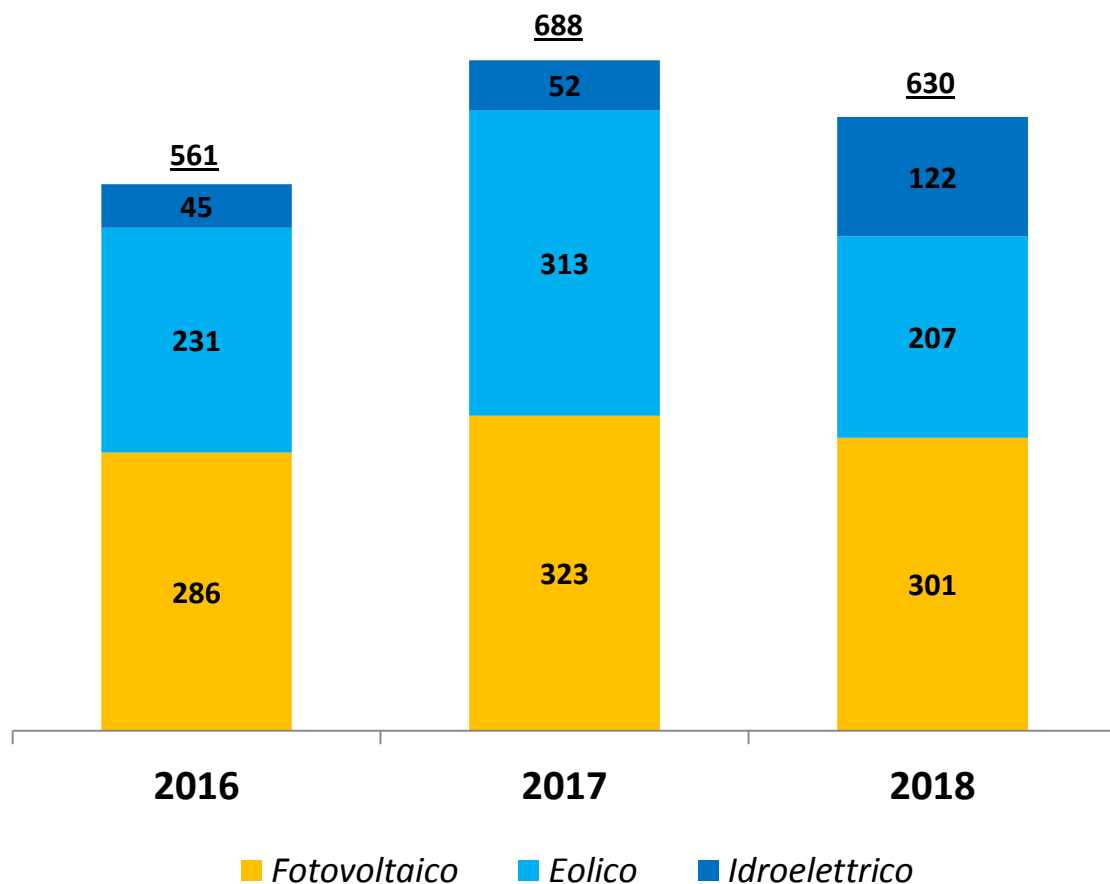
# OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI  
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

*Settembre 2018*

# VARIAZIONI TENDENZIALI (2016-2018)

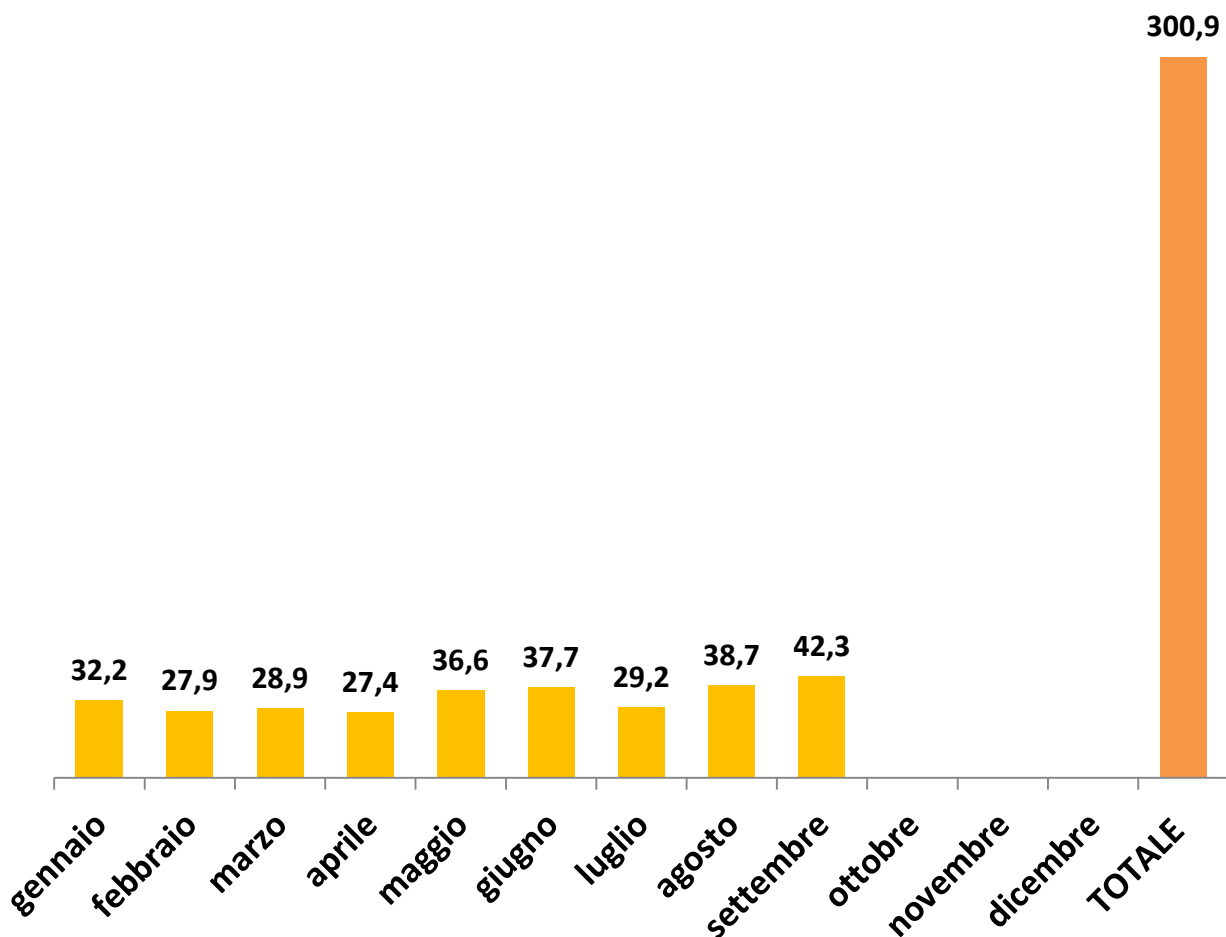
Potenza connessa per fonte nell'anno di riferimento [MW]



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%
<b>FV + EO + IDRO</b>	<b>+23%</b>	<b>-8%</b>

# FOTOVOLTAICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

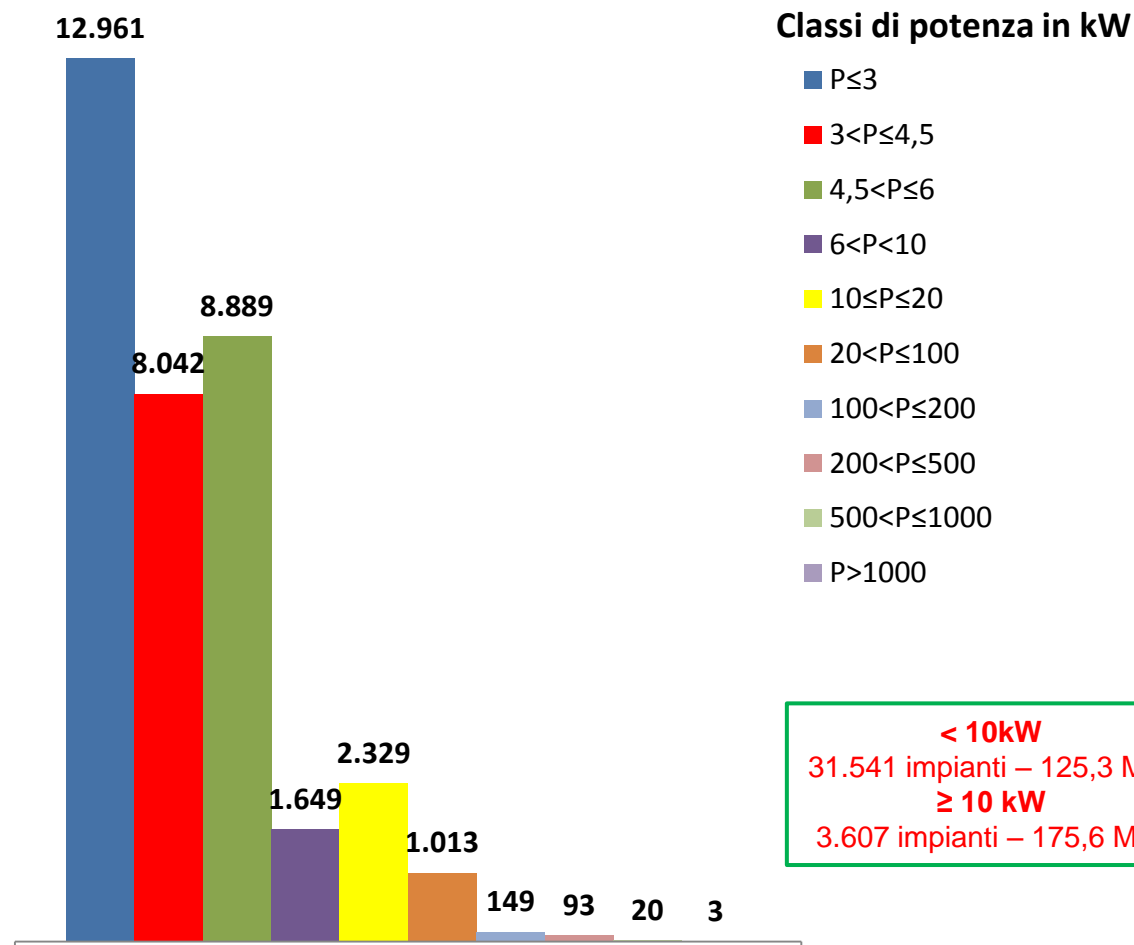
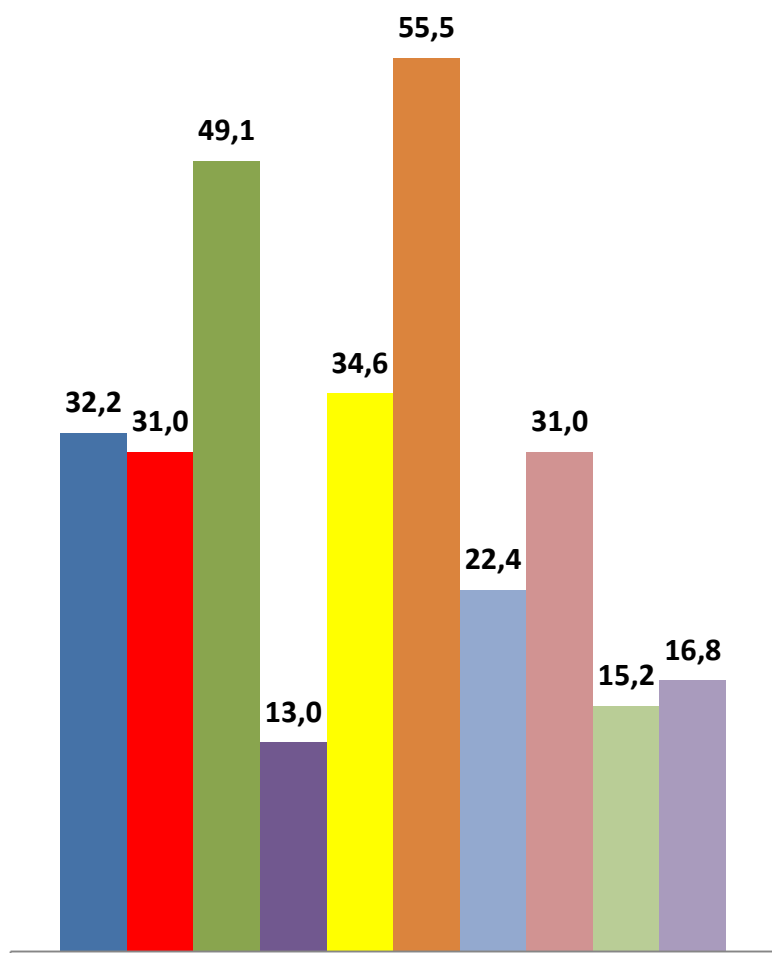


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	-7%	+6%
Q2	+34%	-32%
Q3	+6%	+23%

# 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**

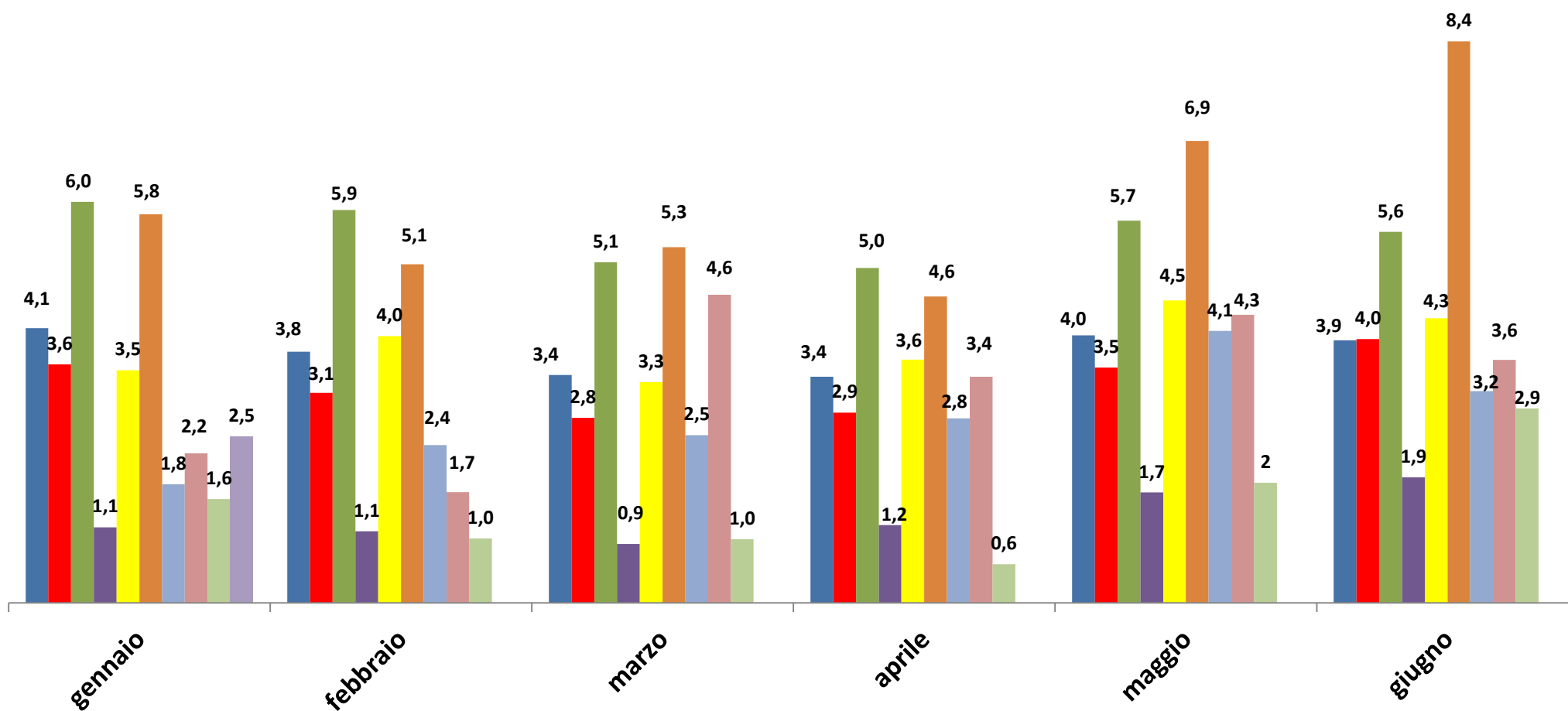
- P ≤ 3
- 3 < P ≤ 4,5
- 4,5 < P ≤ 6
- 6 < P < 10
- 10 ≤ P ≤ 20
- 20 < P ≤ 100
- 100 < P ≤ 200
- 200 < P ≤ 500
- 500 < P ≤ 1000
- P > 1000

**< 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]

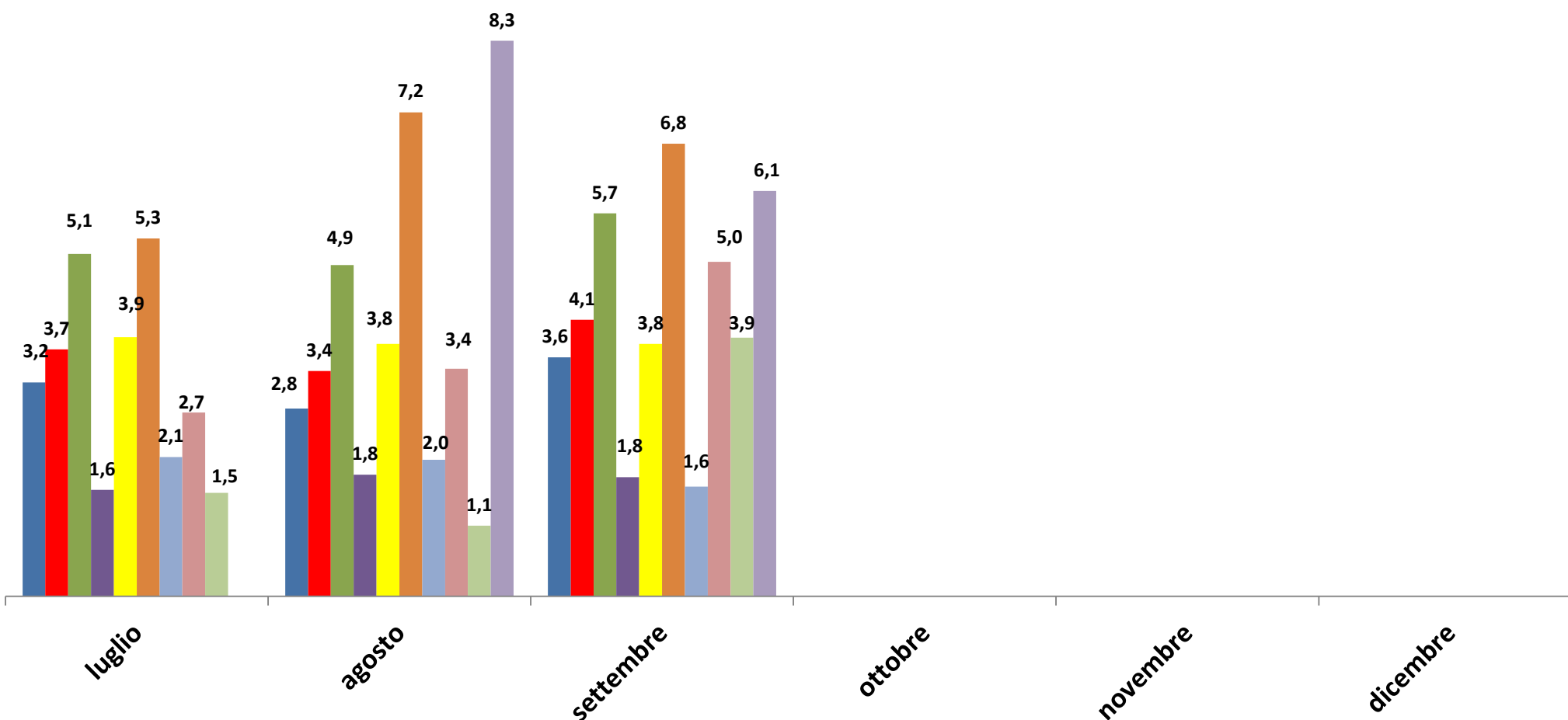
■ P≤3 ■ 3<P≤4,5 ■ 4,5<P≤6 ■ 6<P<10 ■ 10≤P≤20 ■ 20<P≤100 ■ 100<P≤200 ■ 200<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ P>1000



# FOTOVOLTAICO - 2018

## Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

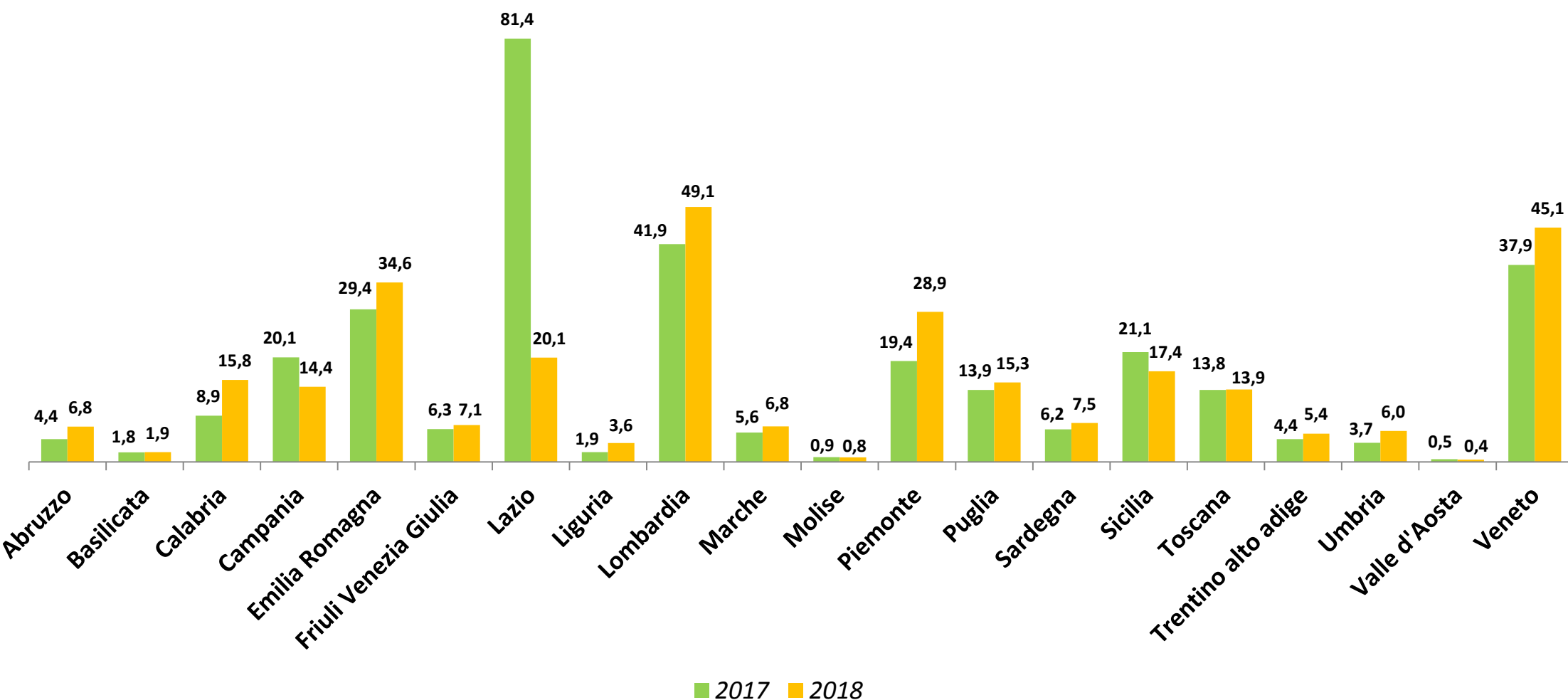
■ P≤3 ■ 3<P≤4,5 ■ 4,5<P≤6 ■ 6<P<10 ■ 10≤P≤20 ■ 20<P≤100 ■ 100<P≤200 ■ 200<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ P>1000





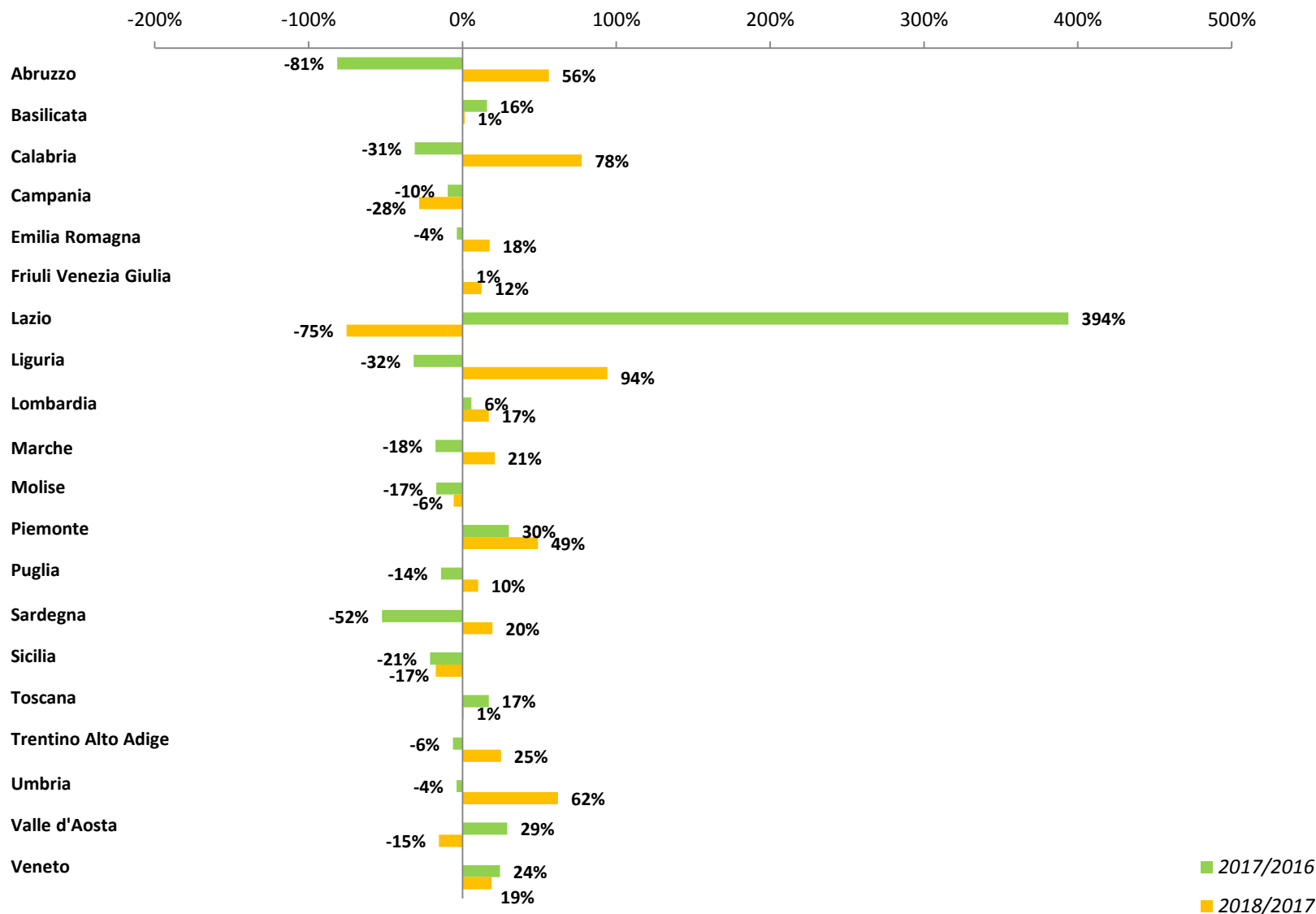
# FOTOVOLTAICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



# FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

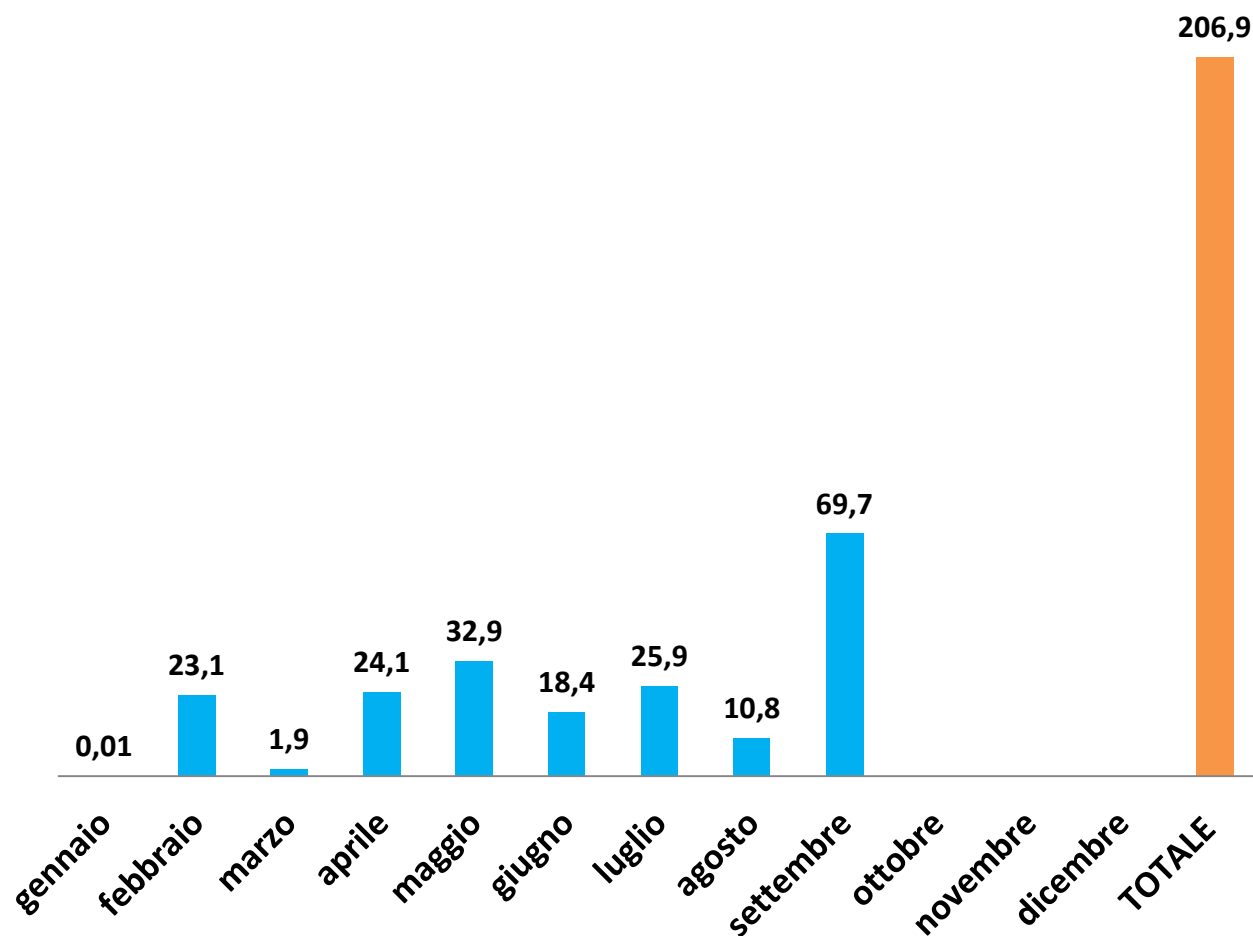
**Variazione % potenza connessa per regione**





# EOLICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

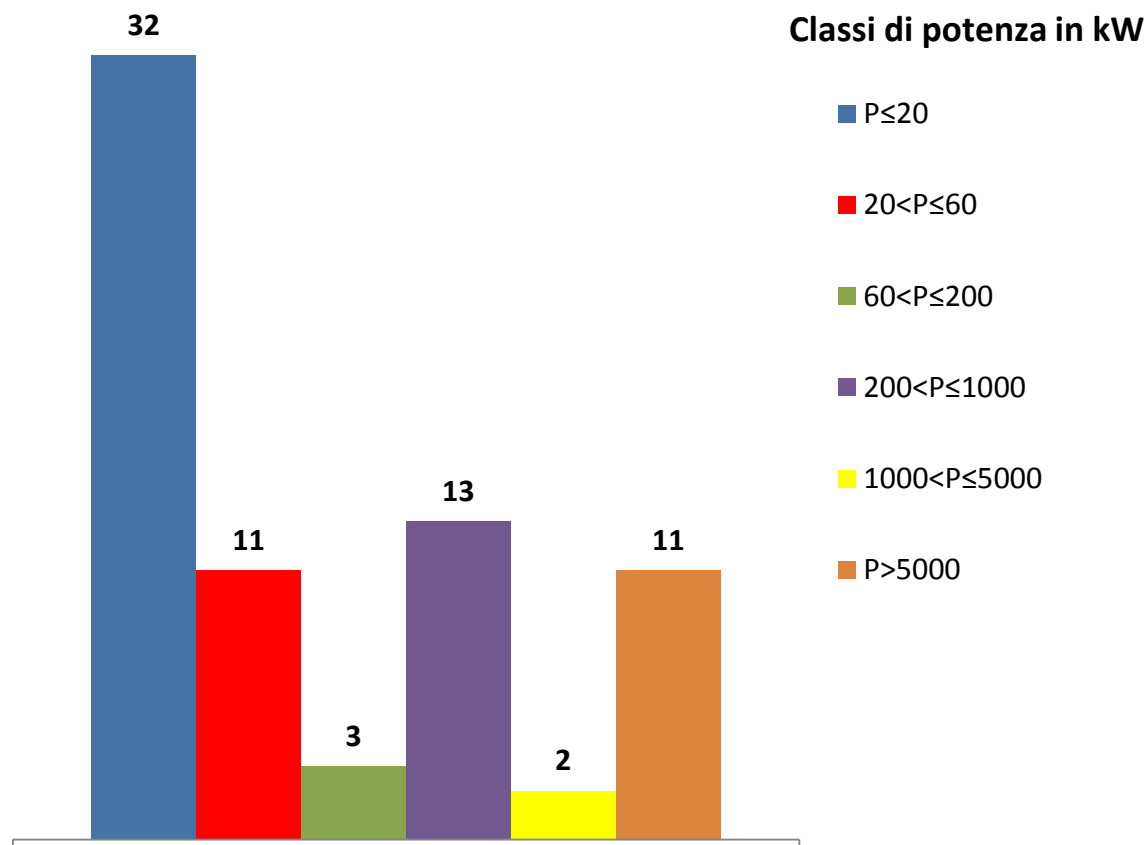
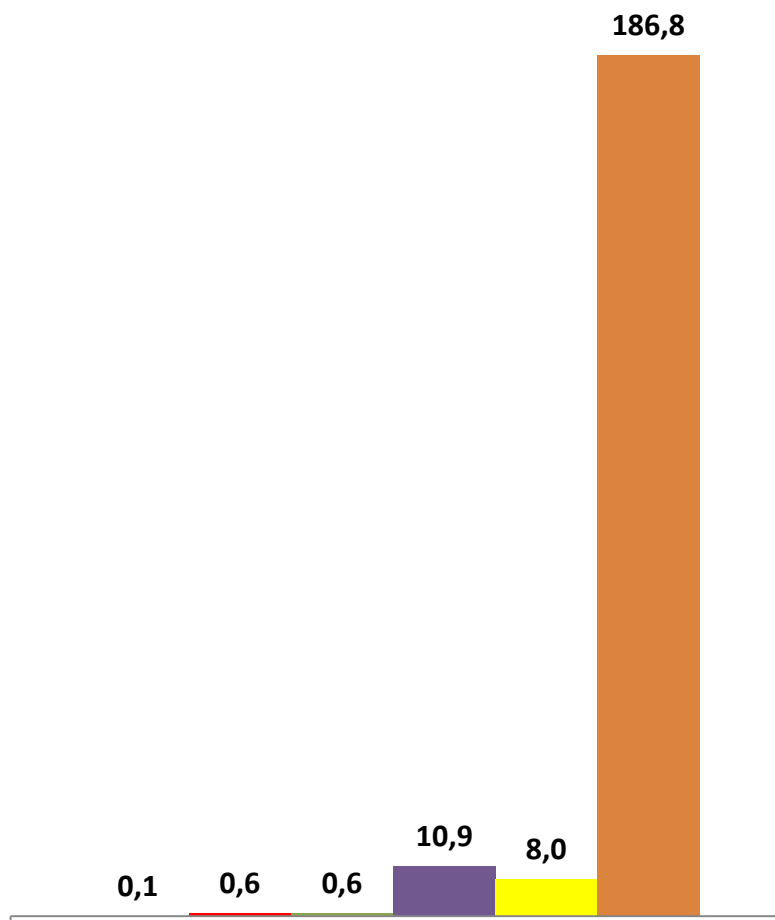


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+269%	-48%
Q2	+163%	-67%
Q3	-73%	+197%

# EOLICO - 2018

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

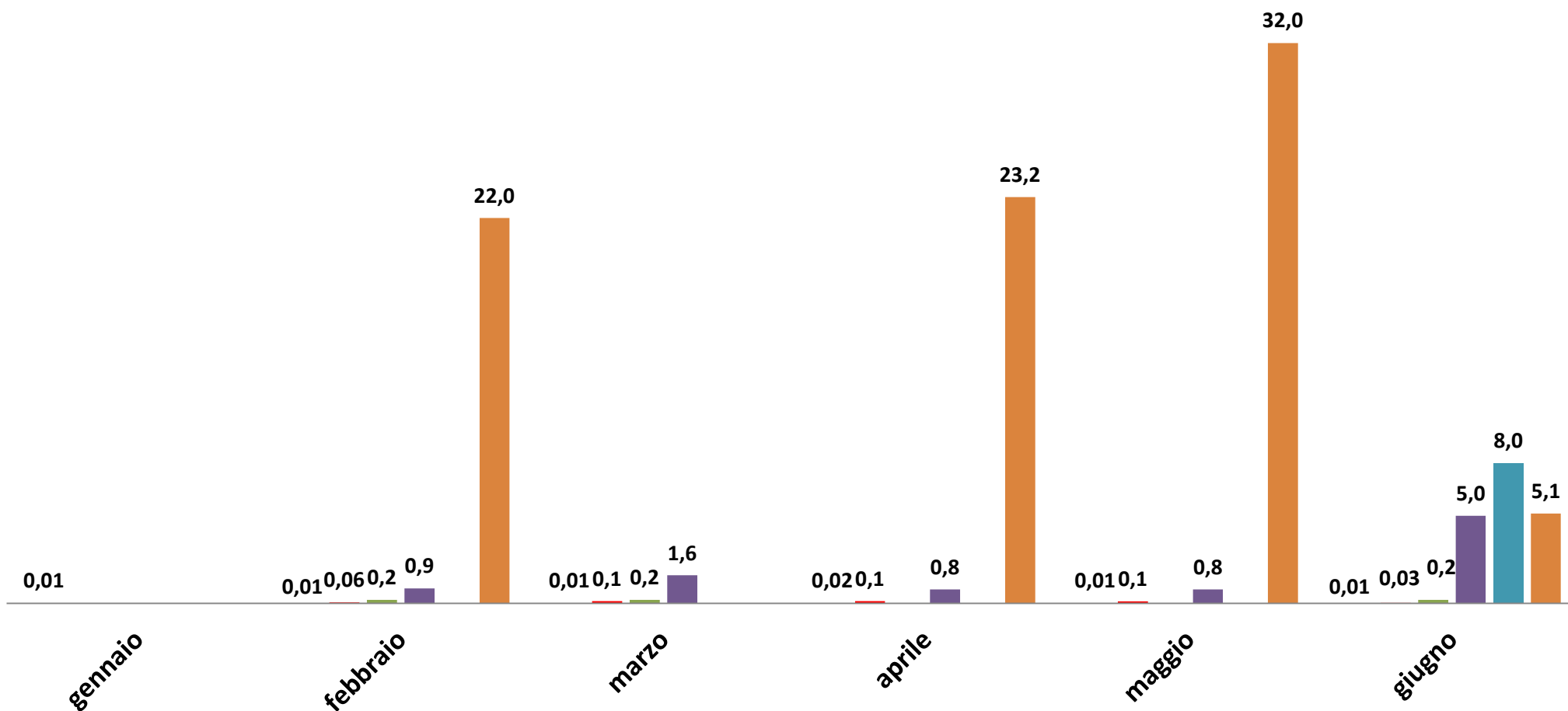
**Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018**



# EOLICO - 2018

## Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

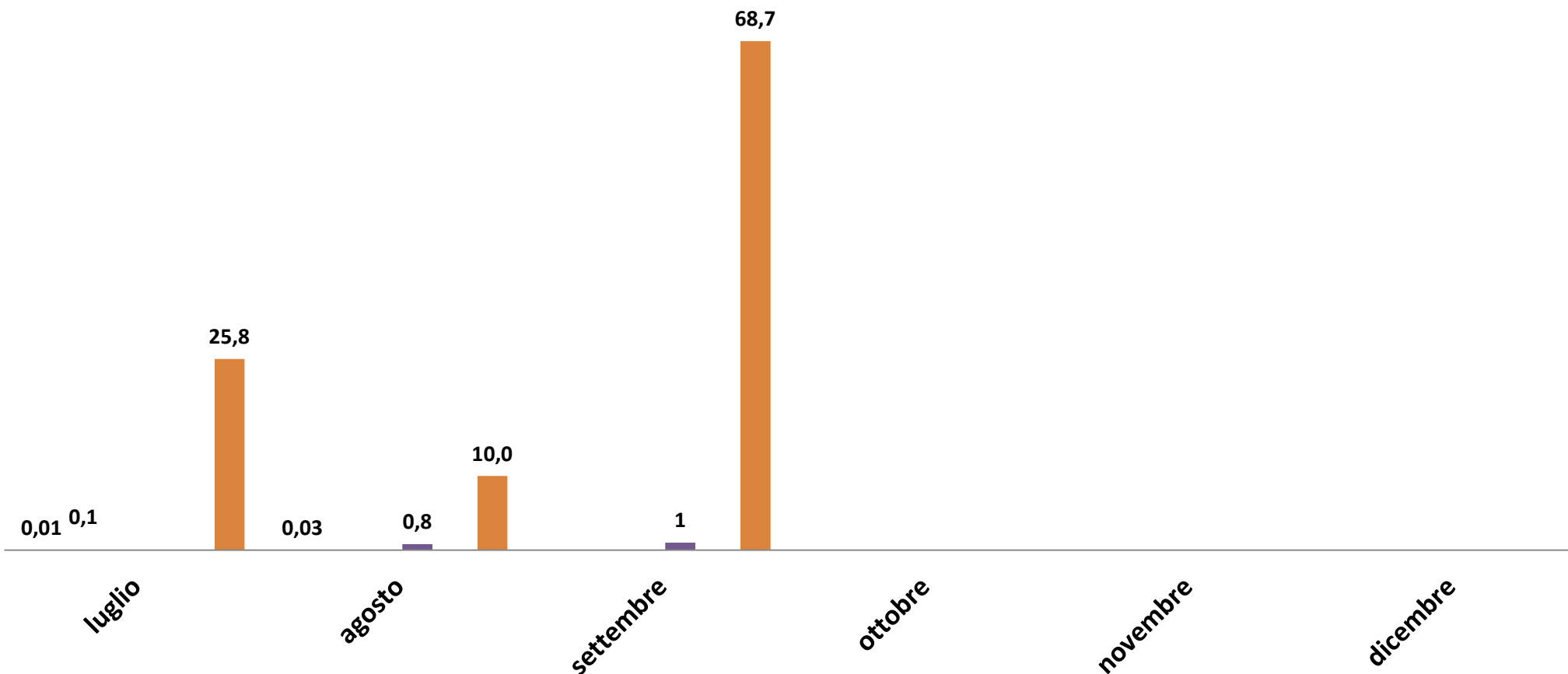
■ P≤20 ■ 20<P≤60 ■ 60<P≤200 ■ 200<P≤1000 ■ 1000<P≤5000 ■ P>5000



# EOLICO - 2018

## Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

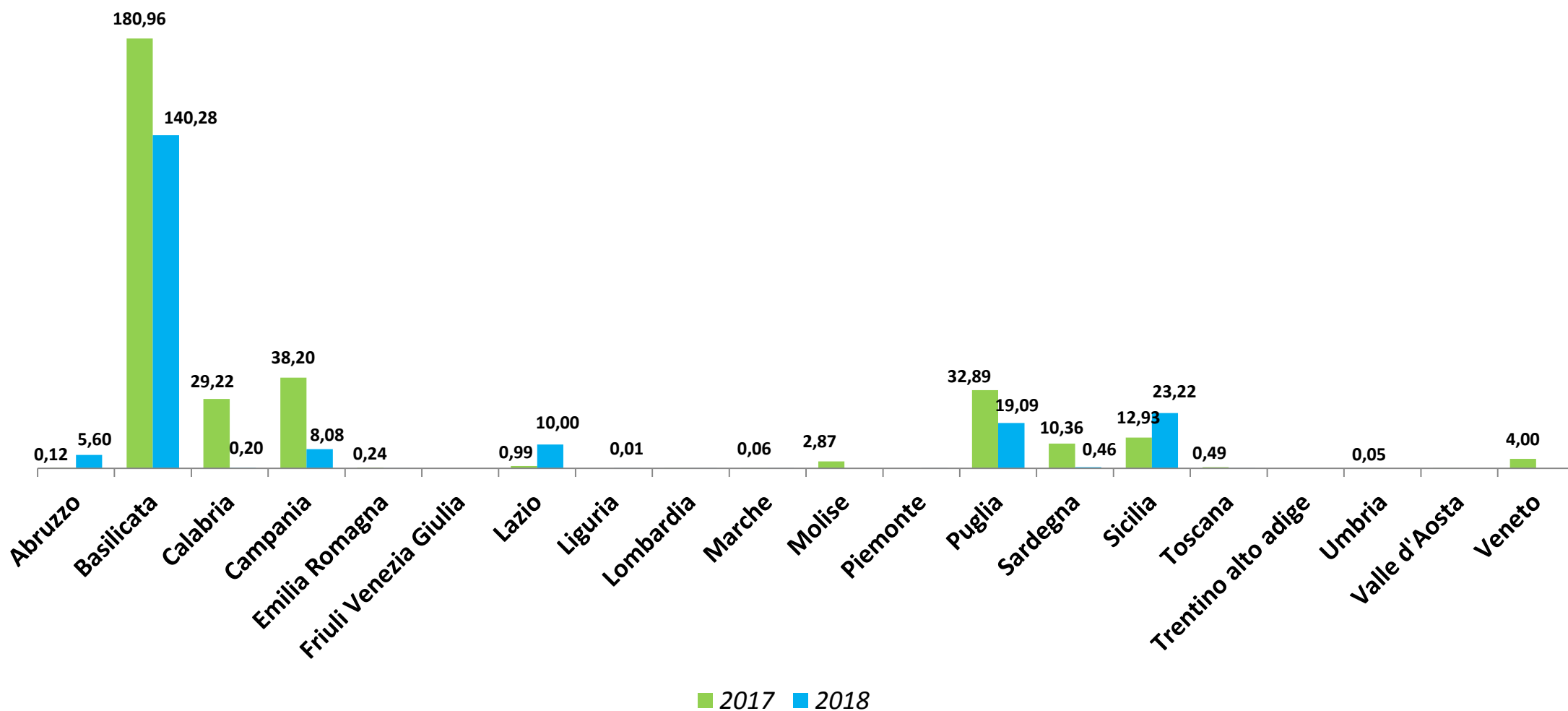
■ P≤20 ■ 20<P≤60 ■ 60<P≤200 ■ 200<P≤1000 ■ 1000<P≤5000 ■ P>5000





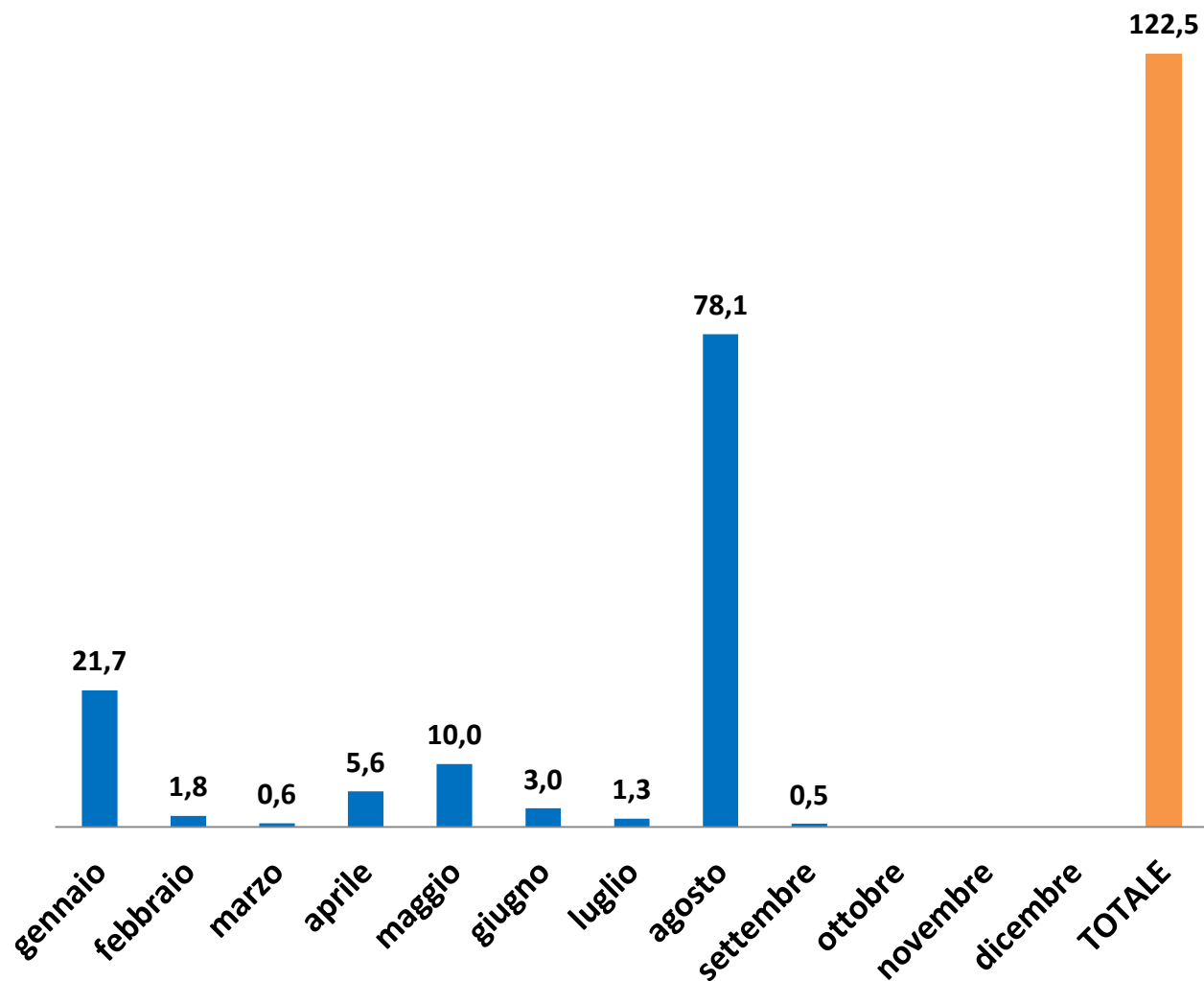
# EOLICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



# IDROELETTRICO - 2018

Potenza connessa mensilmente [MW]

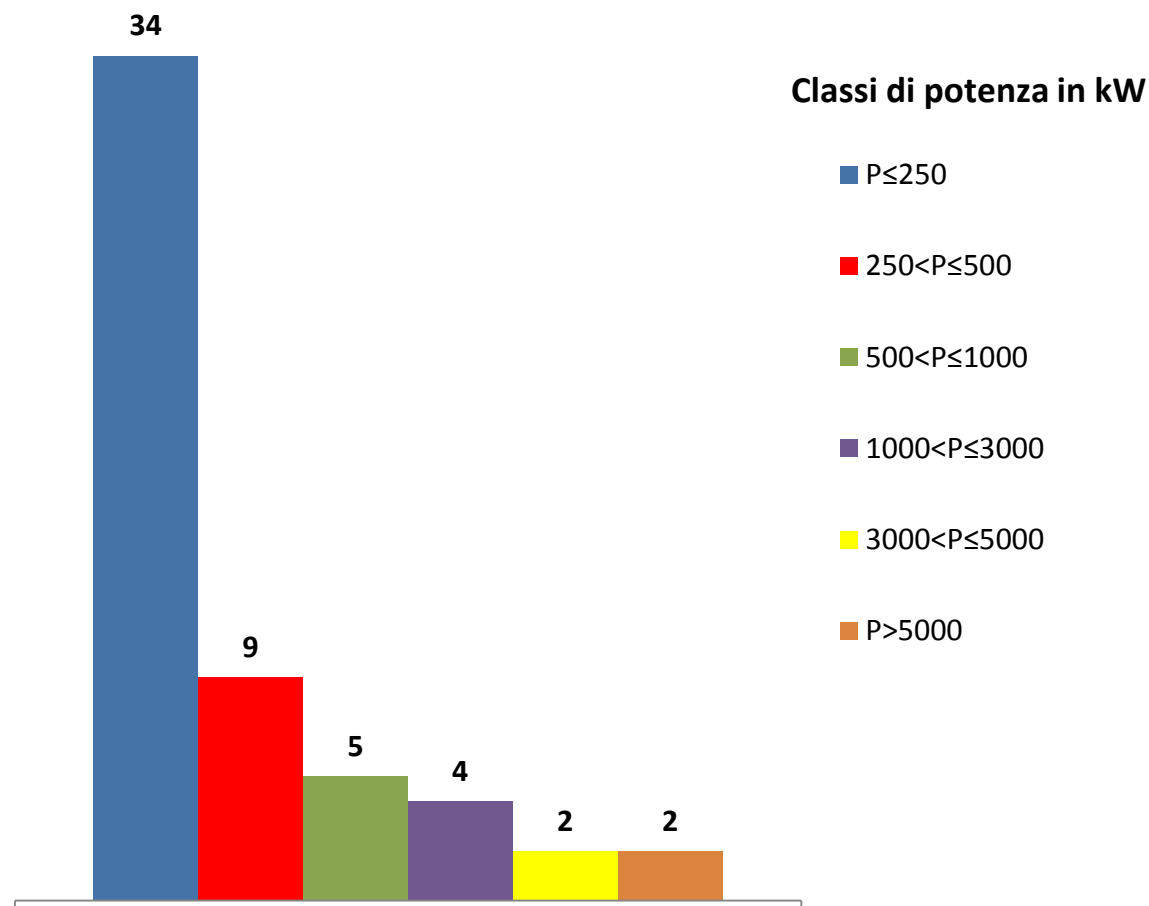
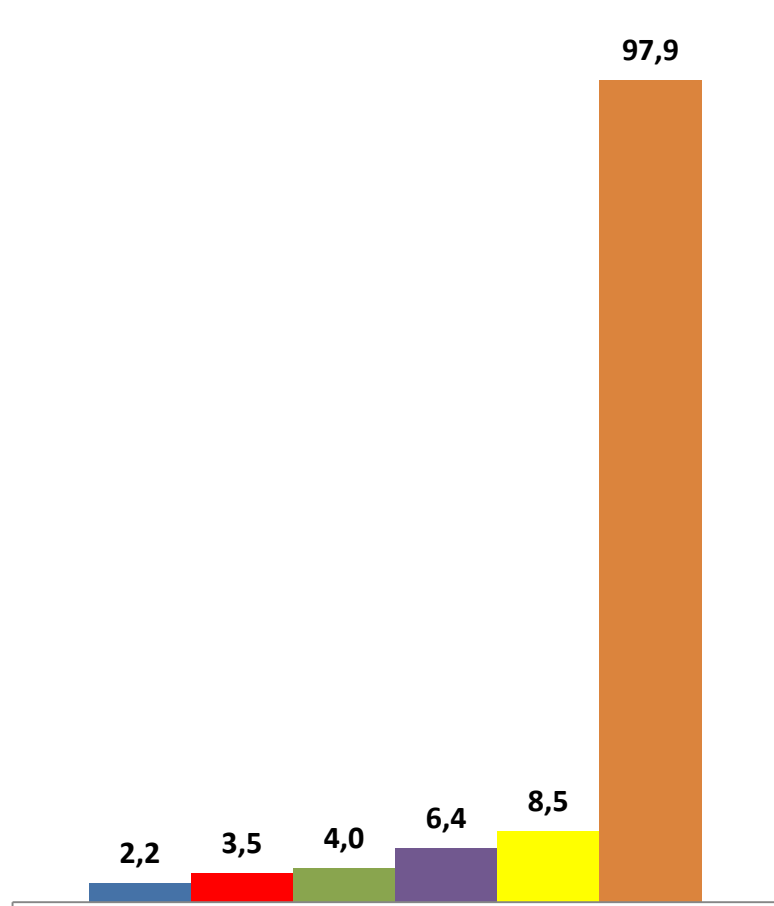


Variazione tendenziale potenza connessa [%]		
Periodo	2017/2016	2018/2017
Q1	+18%	+69%
Q2	+67%	-27%
Q3	-32%	+576%

# IDROELETTRICO - 2018

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

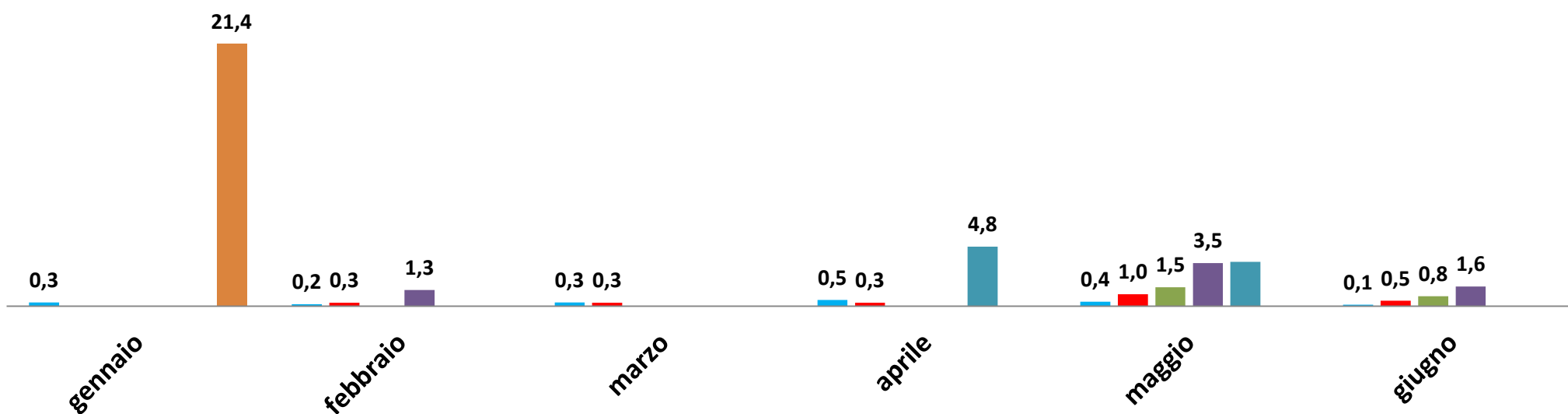
**Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2018**



# IDROELETTRICO - 2018

## Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

■ P≤250 ■ 250<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ 1000<P≤3000 ■ 3000<P≤5000 ■ P>5000

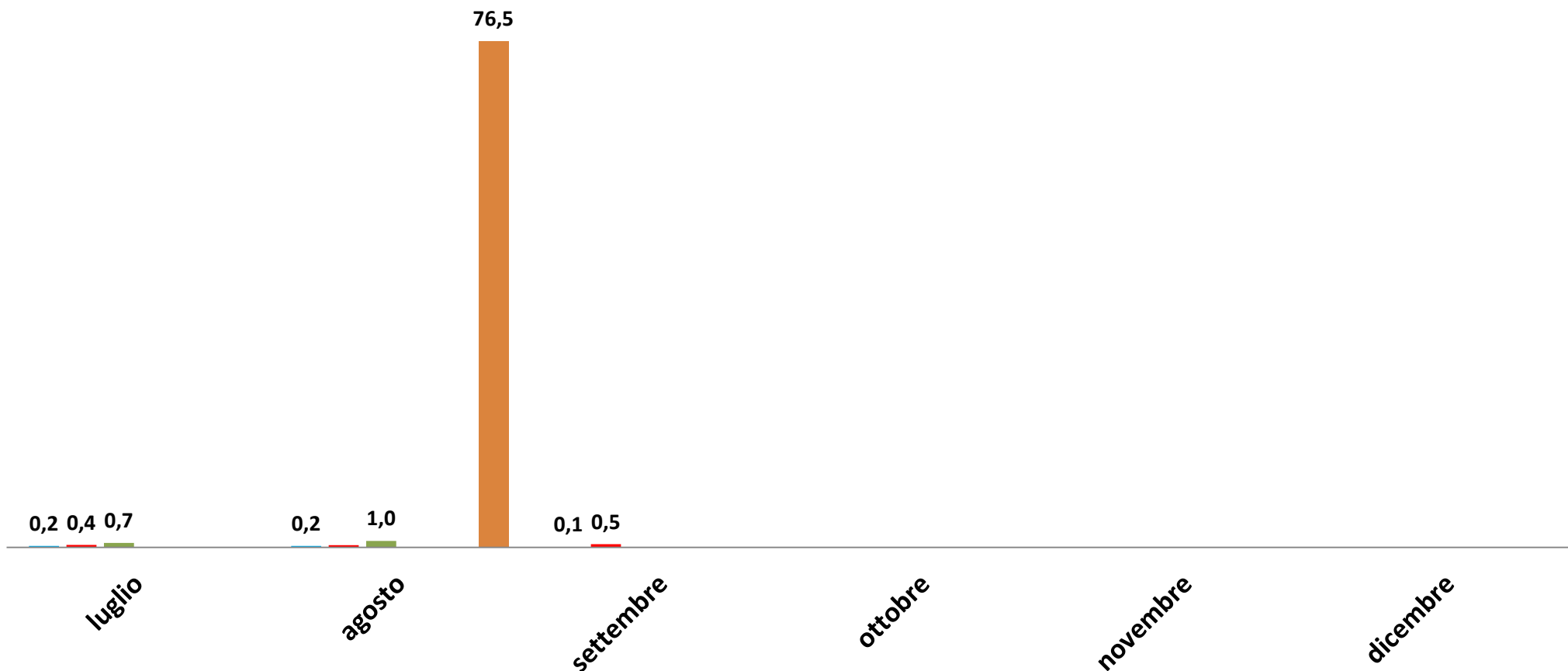




# IDROELETTRICO - 2018

## Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

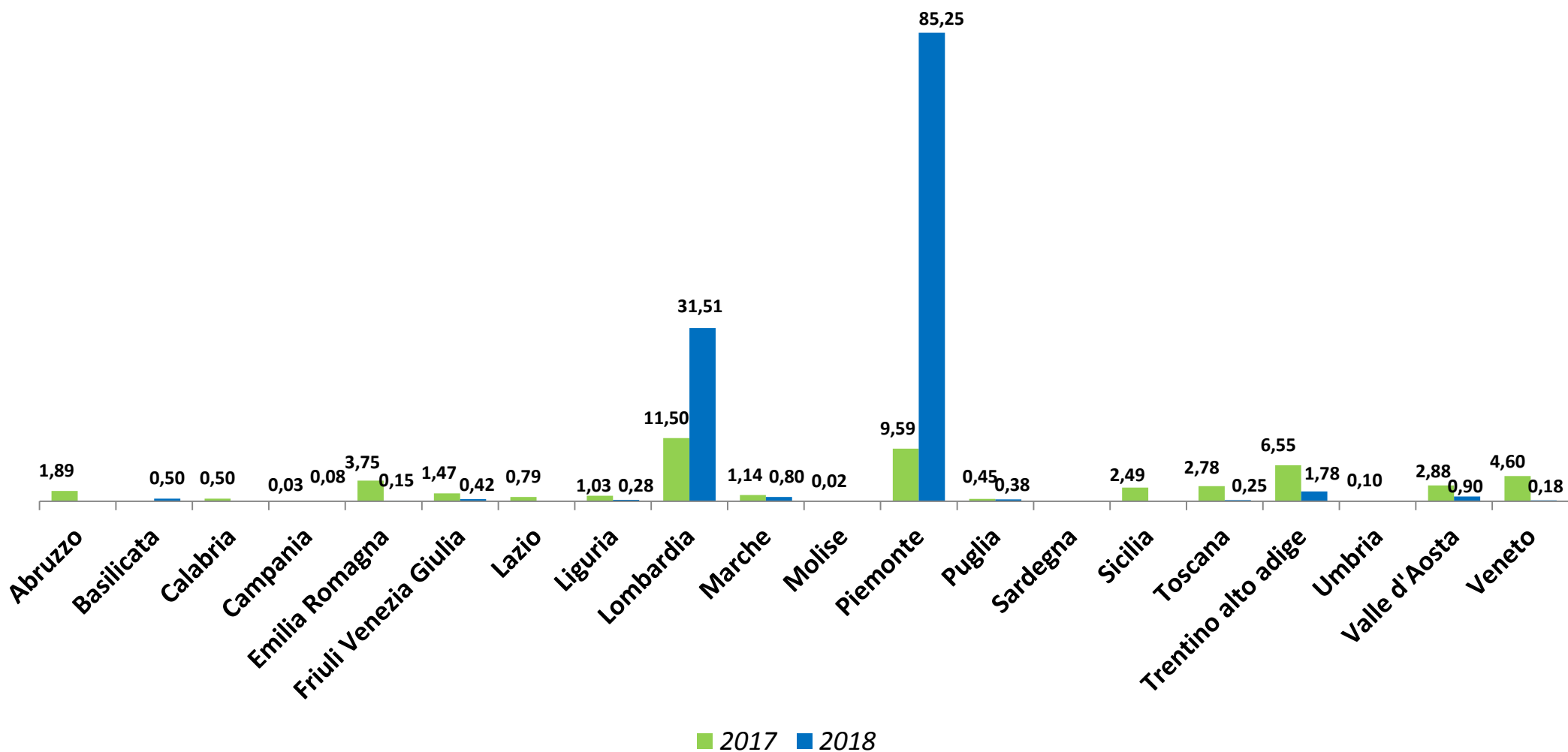
■ P≤250 ■ 250<P≤500 ■ 500<P≤1000 ■ 1000<P≤3000 ■ 3000<P≤5000 ■ P>5000





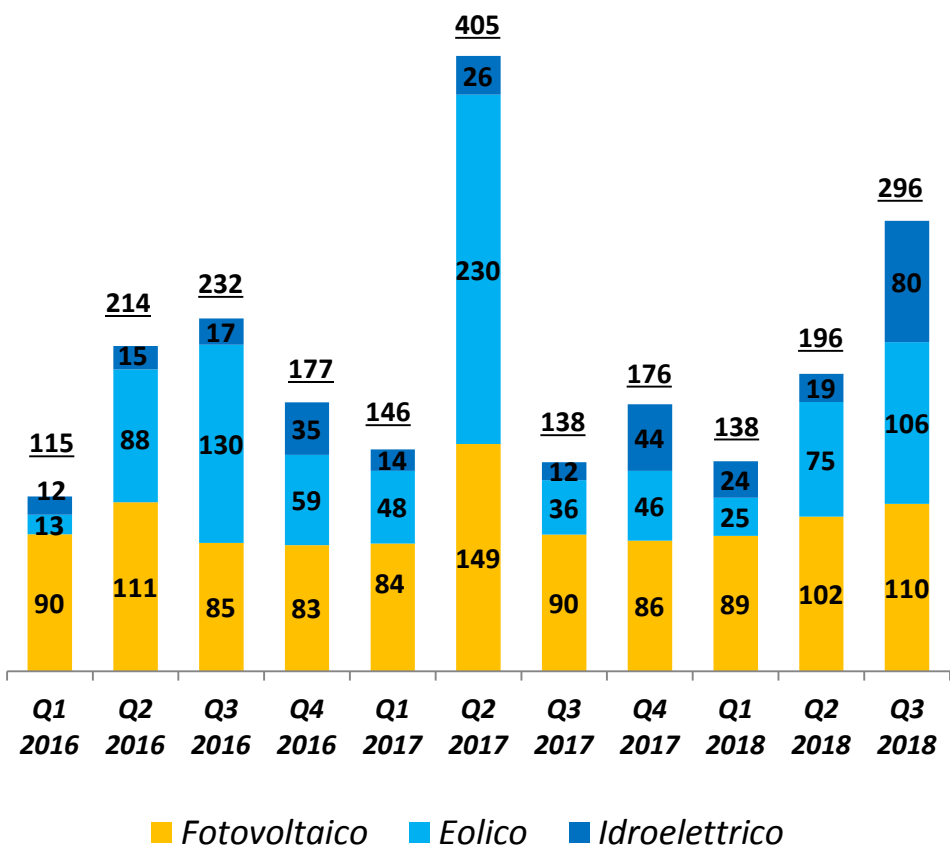
# IDROELETTRICO – 2017 vs 2018

Potenza connessa per regione [MW]



# VARIAZIONI CONGIUNTURALI (2016-2018)

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

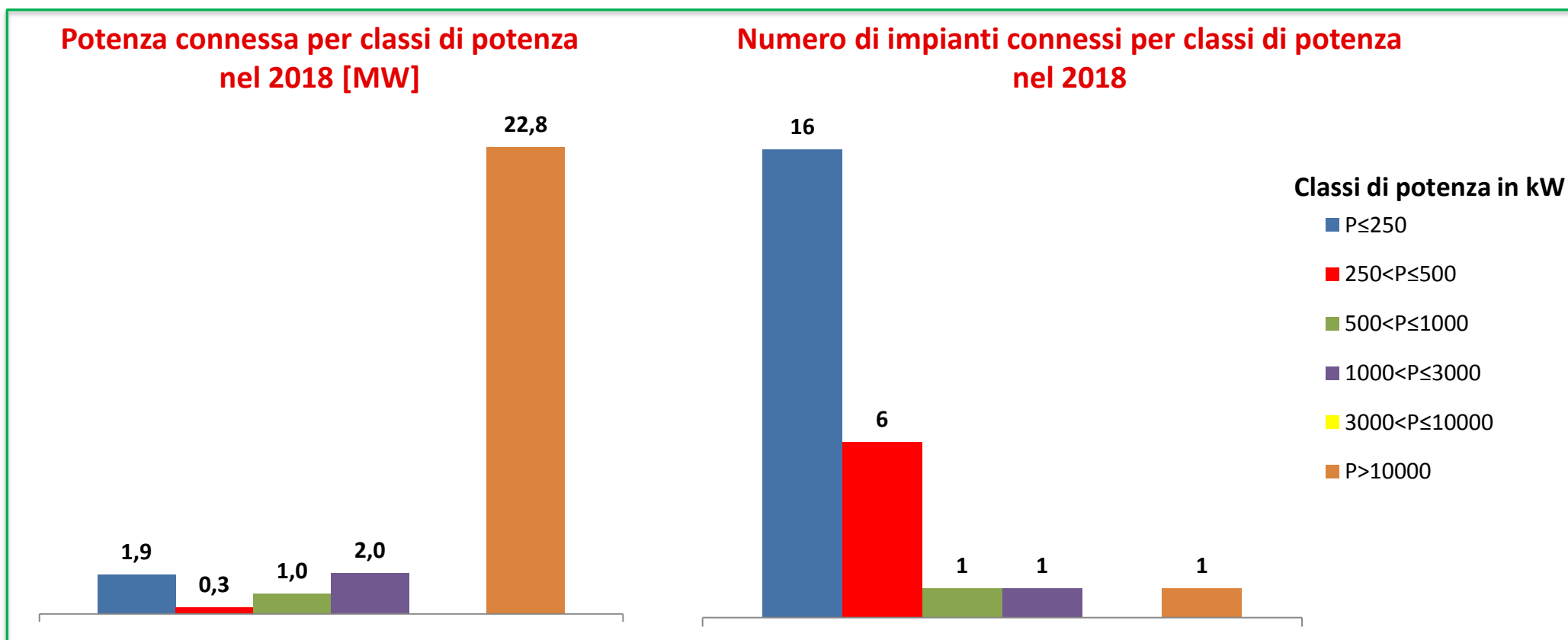


**Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]**

	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
<b>FER</b>										
<i>FV</i>	+23%	-24%	-2%	+1%	+78%	-40%	-4%	+4%	+14%	+8%
<i>Eolico</i>	+576%	+49%	-54%	-20%	+381%	-84%	+28%	-45%	+201%	+41%
<i>Idro</i>	+28%	+13%	+100%	-59%	+81%	-54%	+270%	-45%	-23%	+330%
<b>FV+EO+IDRO</b>	+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%
<b>Totale produzione netta</b>	<b>23.915</b>	<b>24.318</b>	<b>-1,7%</b>	<b>185.841</b>	<b>191.618</b>	<b>-3,0%</b>
Importazione	2.988	3.012	-0,8%	33.203	28.573	16,2%
Esportazione	283	372	-23,9%	2.296	3.966	-42,1%
<b>Saldo estero</b>	<b>2.705</b>	<b>2.640</b>	<b>2,5%</b>	<b>30.907</b>	<b>24.607</b>	<b>25,6%</b>
<b>Pompaggi</b>	<b>109</b>	<b>159</b>	<b>-31,4%</b>	<b>1.584</b>	<b>1.623</b>	<b>-2,4%</b>
<b>Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup></b>	<b>26.511</b>	<b>26.799</b>	<b>-1,1%</b>	<b>215.164</b>	<b>214.602</b>	<b>0,3%</b>

(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%