







# **OSSERVATORIO FER**

# ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI DATI GAUDì - FONTE TERNA

Maggio 2017

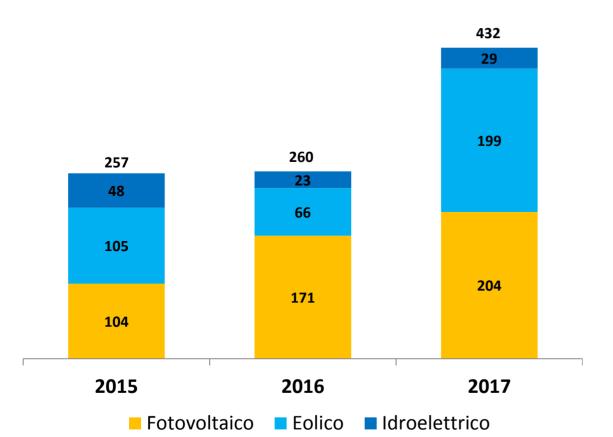








# Potenza connessa per fonte nel periodo gennaio-maggio [MW]



Variazioni tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]				
FER	gen-mag 2016/2015	gen-mag 2017/2016		
Fotovoltaico	+64%	+19%		
Eolico	-37%	+201%		
Idroelettrico	-52%	+25%		
FV + EO + IDRO	+1%	+66%		

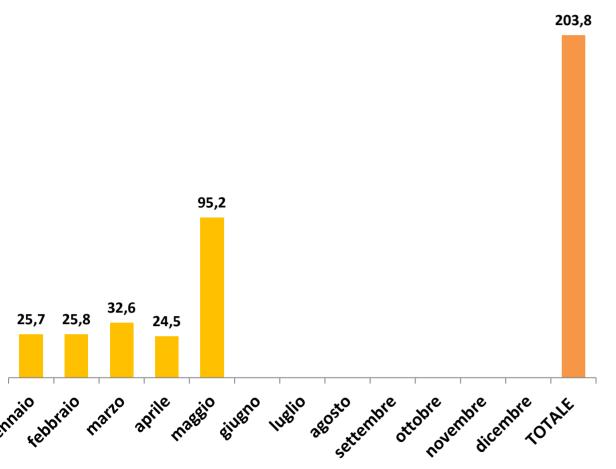






# **FOTOVOLTAICO - 2017**

### Potenza connessa mensilmente [MW]



Variazione tendenziale potenza connessa [%]			
Periodo	2016/2015	2017/2016	
Q1	+44%	-7%	
Aprile	+53%	-20%	
Maggio	+133%	+91%	

Q1: primo trimestre Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna



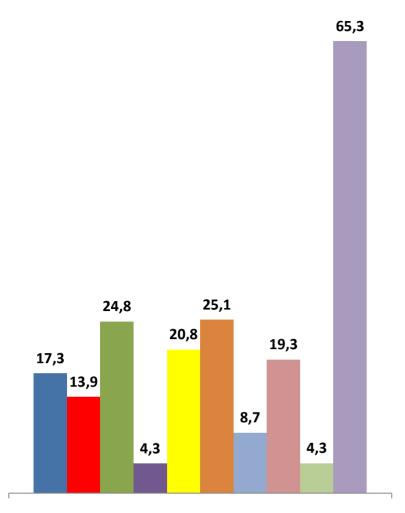




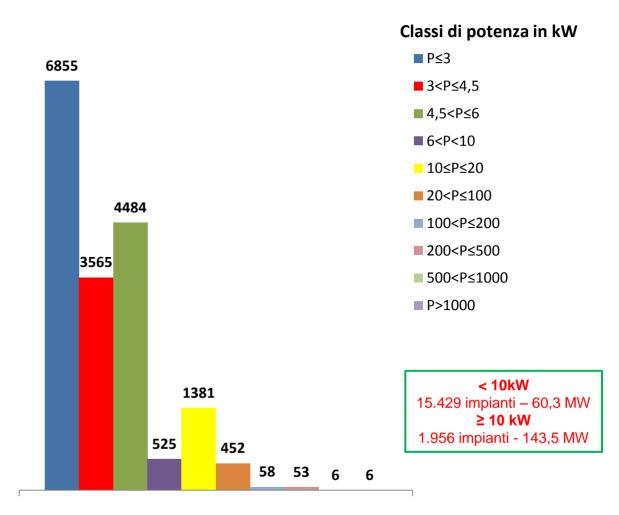


# **FOTOVOLTAICO - 2017**

Potenza connessa per classi di potenza nel 2017 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2017



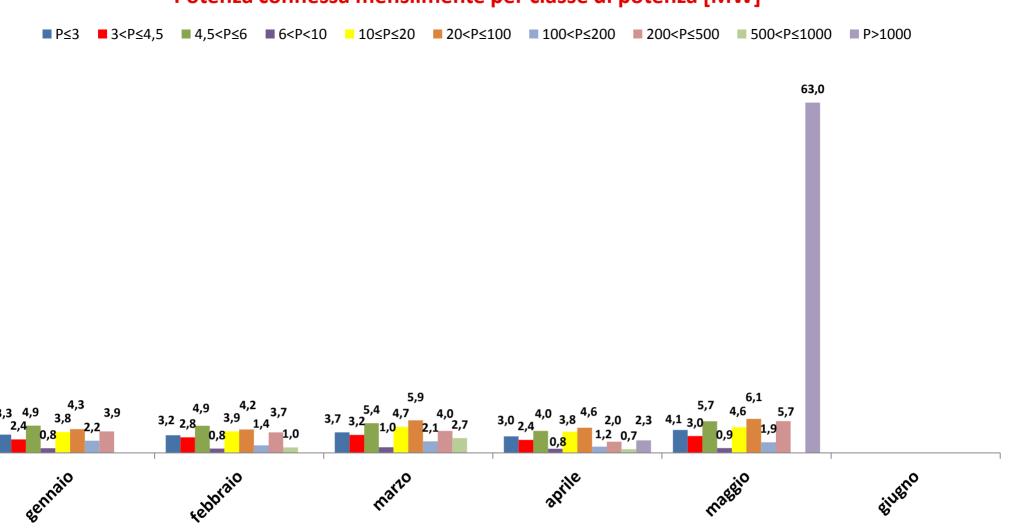






# **FOTOVOLTAICO - 2017**

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



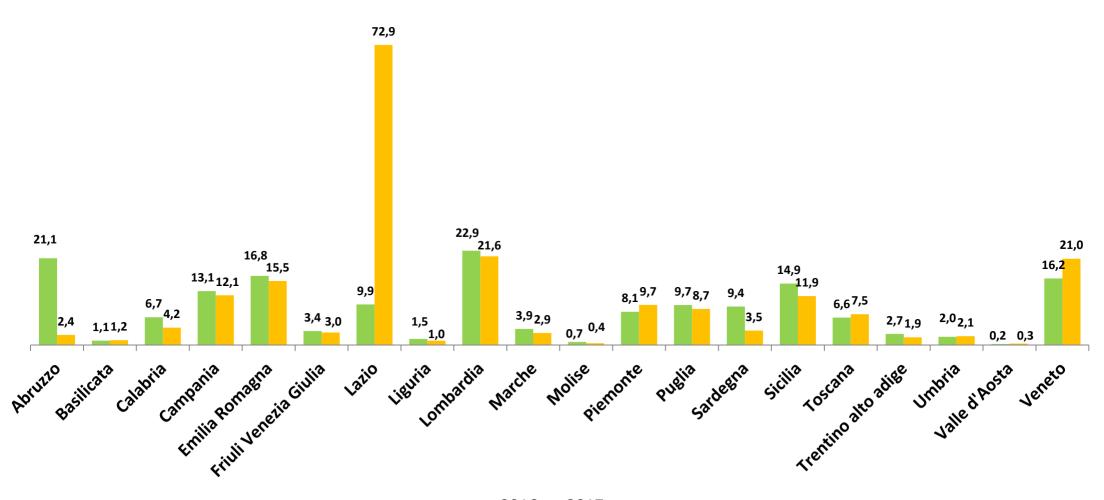






# **FOTOVOLTAICO – 2016 vs 2017**

#### Potenza connessa per regione [MW]



**2016 2017** 

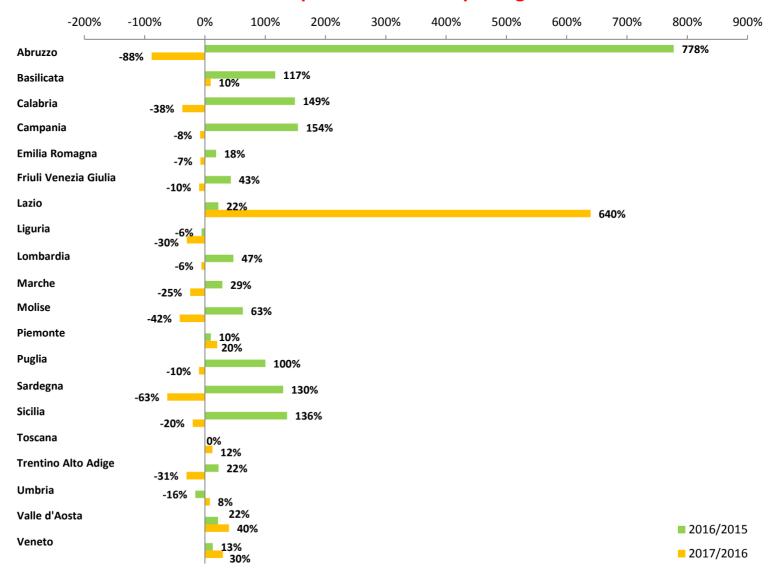






# FOTOVOLTAICO – variazioni tendenziali per regione

#### Variazione % potenza connessa per regione



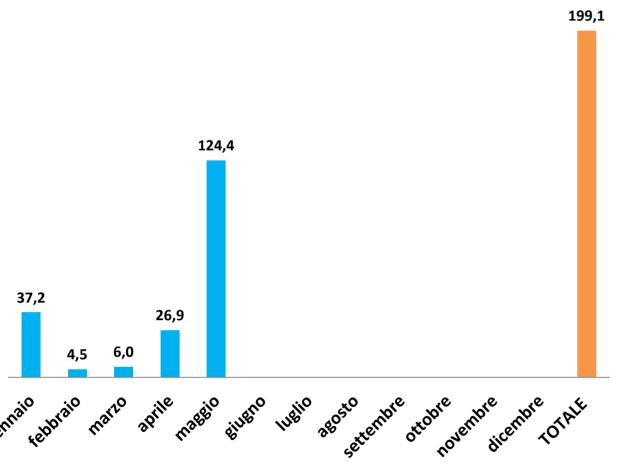






# **EOLICO - 2017**

### Potenza connessa mensilmente [MW]



Variazione tendenziale potenza connessa [%]			
Periodo	2016/2015	2017/2016	
Q1	-79%	+269%	
Aprile	-14%	-7%	
Maggio	+113%	+411%	

Q1: primo trimestre Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna





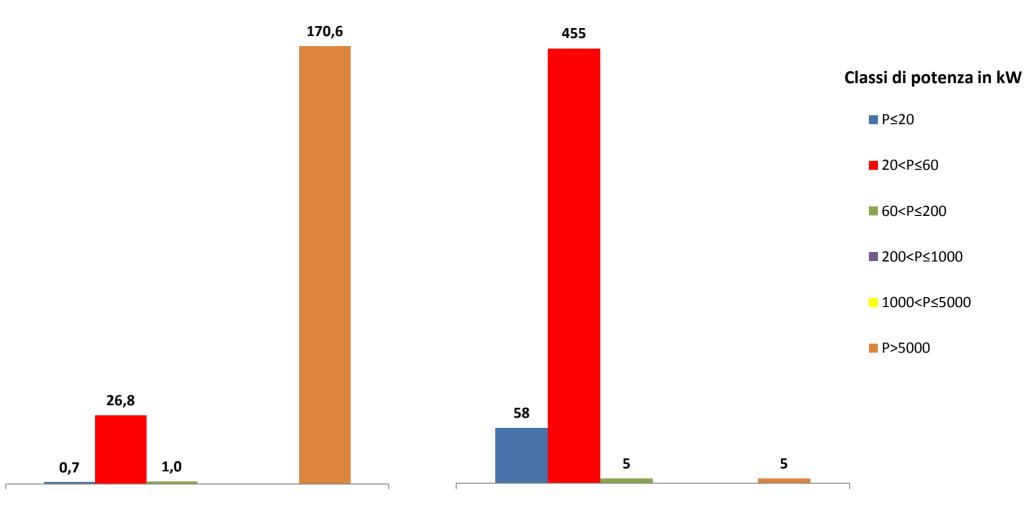




# **EOLICO - 2017**

Potenza connessa per classi di potenza nel 2017 [MW]

Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2017





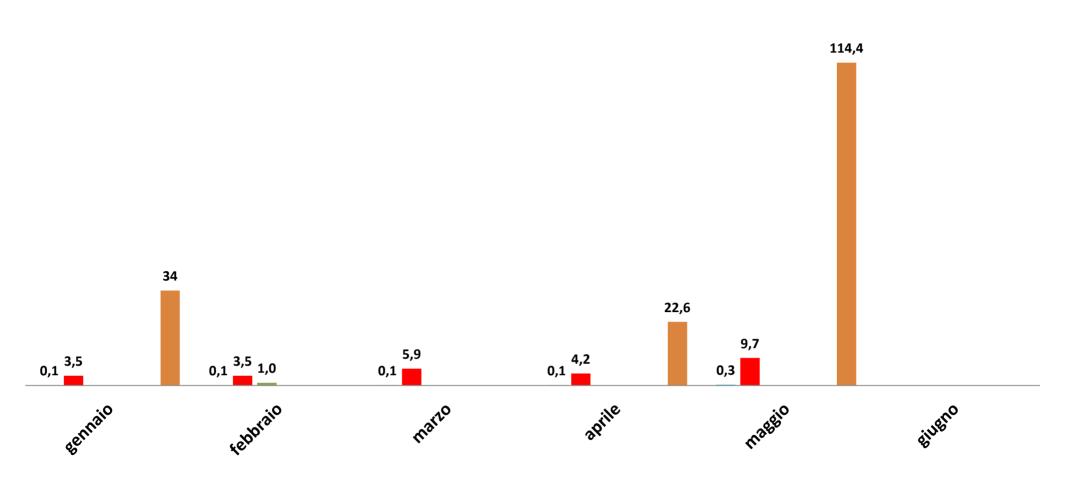




# **EOLICO - 2017**

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





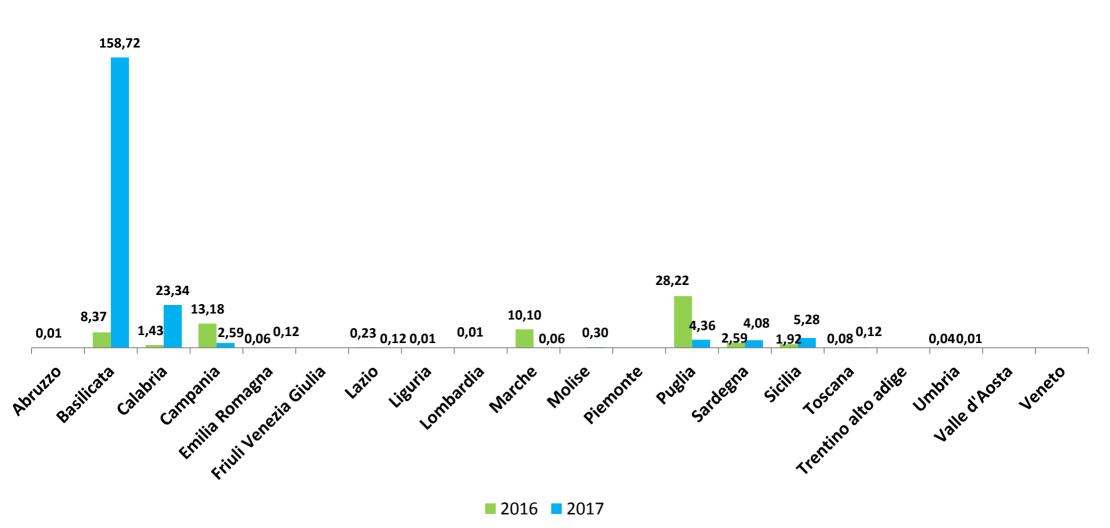






# **EOLICO - 2016 vs 2017**

#### Potenza connessa per regione [MW]



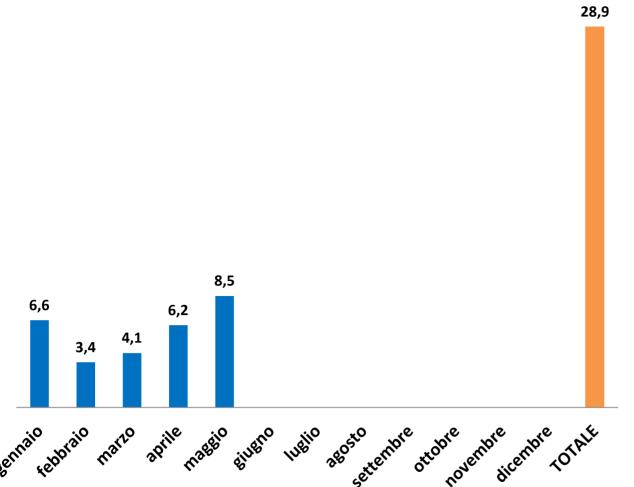






### **IDROELETTRICO - 2017**

### Potenza connessa mensilmente [MW]



Variazione tendenziale potenza connessa [%]			
Periodo	2016/2015	2017/2016	
Q1	-42%	+18%	
Aprile	+227%	-24%	
Maggio	-88%	+192%	

Q1: primo trimestre Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna



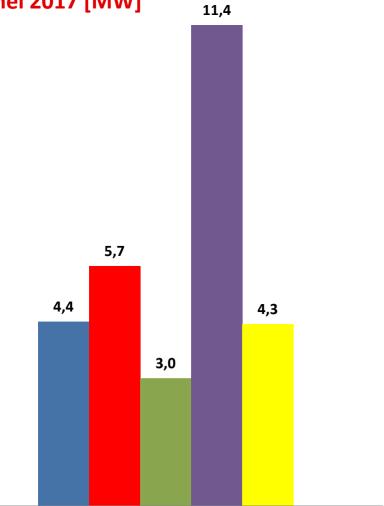




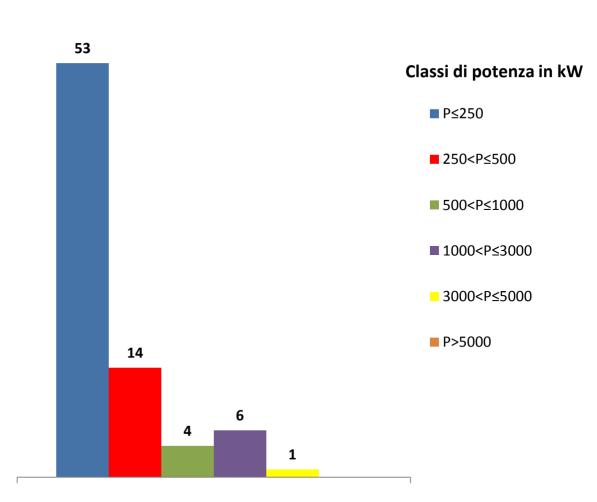


# **IDROELETTRICO - 2017**

Potenza connessa per classi di potenza nel 2017 [MW]



Numero di impianti connessi per classi di potenza nel 2017



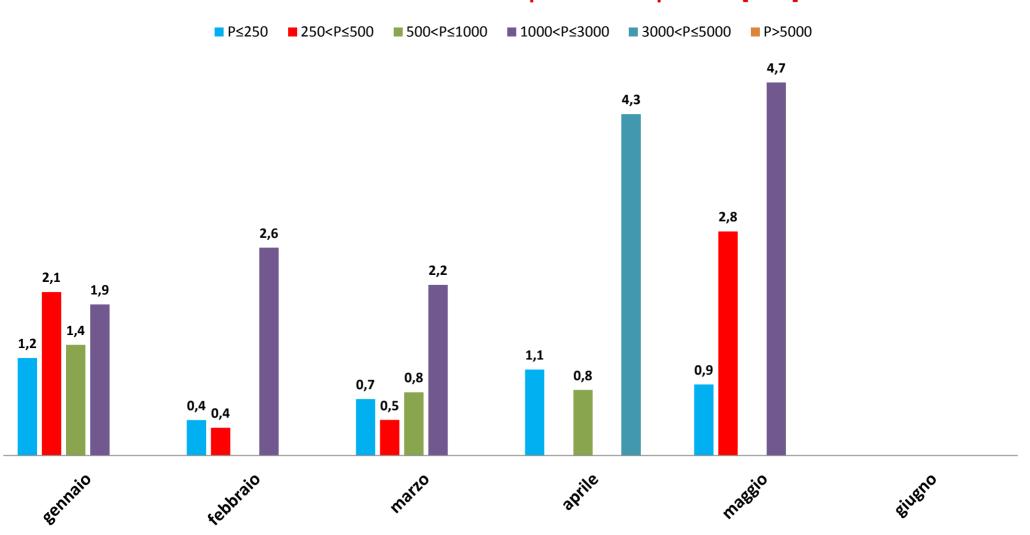






# **IDROELETTRICO - 2017**

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



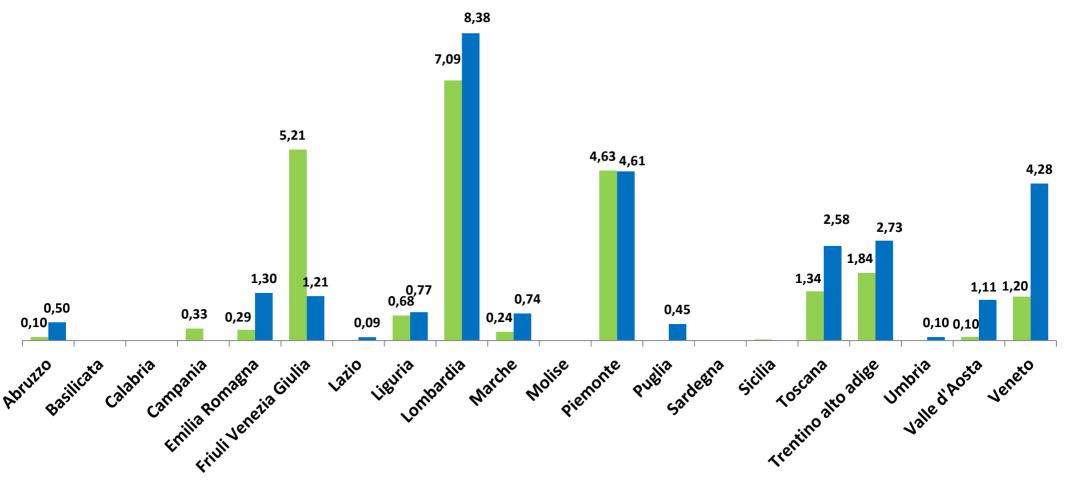






### IDROELETTRICO - 2016 vs 2017

#### Potenza connessa per regione [MW]



**2016 2017** 

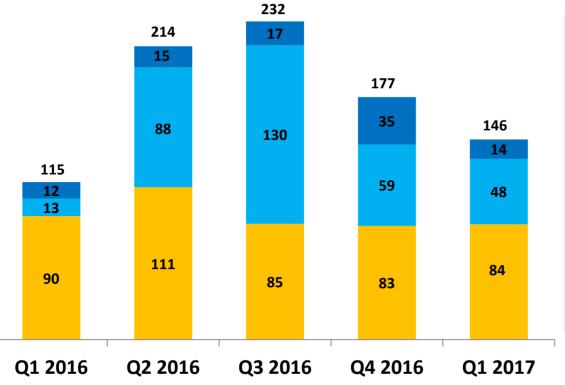








Potenza connessa per fonte nel trimestre di riferimento[MW]



Eolico

Idroelettrico

Fotovoltaico

Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]					
FER	Q2 / Q1 2016	Q3 / Q2 2016	Q4 / Q3 2016	Q1 2017 / Q4 2016	
Fotovoltaico	+23%	-24%	-2%	+1%	
Eolico	+576%	+49%	-54%	-20%	
Idroelettrico	+28%	+13%	+100%	-59%	
FV + EO + IDRO	+86%	+8%	-24%	-17%	

Q1,Q2,Q3,Q4 : trimestri Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna







### **FOCUS: PRODUZIONE DA FER**

[GWh]	Maggio 2017	Maggio 2016	%17/16	Gen-Mag 17	Gen-Mag 16	%17/16
Idrica	3.740	4.192	-10,8%	13.939	15.862	-12,1%
Termica	13.824	13.017	6,2%	78.687	72.455	8,6%
di cui Biomasse	1.526	1.534	-0,5%	7.512	7.607	-1,3%
Geotermica	488	498	-2,0%	2.426	2.471	-1,8%
Eolica	1.262	1.704	-25,9%	7.953	9.148	-13,1%
Fotovoltaica	2.782	2.529	10,0%	9.864	8.705	13,3%
Totale produzione netta	22.096	21.940	0,7%	112.869	108.641	3,9%
Importazione	3.698	3.662	1,0%	18.107	22.232	-18,6%
Esportazione	494	535	-7,7%	2.621	2.688	-2,5%
Saldo estero	3.204	3.127	2,5%	15.486	19.544	-20,8%
Pompaggi	204	241	-15,4%	1.117	1.104	1,2%
Richiesta di Energia elettrica <sup>(1)</sup>	25.096	24.826	1,1%	127.238	127.081	0,1%
(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero – Consumo Pompaggio.						

- Maggio 2017: sul totale della produzione elettrica nazionale netta il 44% è dato da FER (9.798GWh)
- **Gen-Mag 2017:** Il **contributo da FER** (41.694 GWh) sulla produzione elettrica nazionale netta (112.869 GWh) corrisponde al **37**%
- Produzione 2017 vs 2016: Idroelettrico -12% Bioenergie -1% Eolico -13% FV +13%