



FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE Elettrotecniche
ED ELETTRONICHE



OSSERVATORIO FER

ELABORAZIONE ANIE RINNOVABILI
DATI GAUDÌ - FONTE TERNA

Giugno 2022

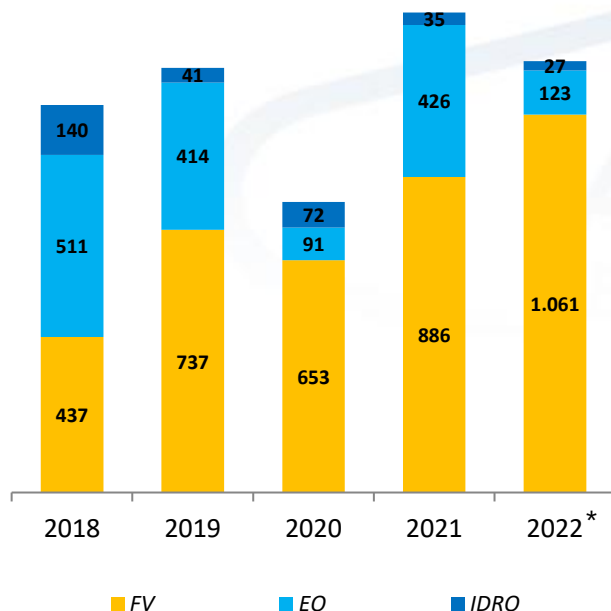
NOTA: I dati presenti nell'elaborazione potrebbero subire lievi variazioni per aggiornamenti apportati da Terna nel corso dell'anno





VARIAZIONI TENDENZIALI (2018-2022*)

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



FER	Potenza connessa [MW]					Var. tendenziali potenza totale impianti connessi in rete [%]			
	gen-giu 2018	gen-giu 2019	gen-giu 2020	gen-giu 2021	gen-giu 2022	2019/2018	2020/2019	2021/2020	2022/2021
Fotovoltaico	191	231	267	362	1061	21%	16%	36%	193%
Eolico	100	300	43	74	123	199%	-86%	75%	66%
Idroelettrico	43	23	43	16	27	-46%	86%	-64%	72%
FV + EO + ID	334	554	353	452	1211	66%	-36%	28%	168%

*Dati relativi al periodo gennaio-giugno



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna



FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE Elettrotecniche
ED ELETTRONICHE



OSSERVATORIO FER

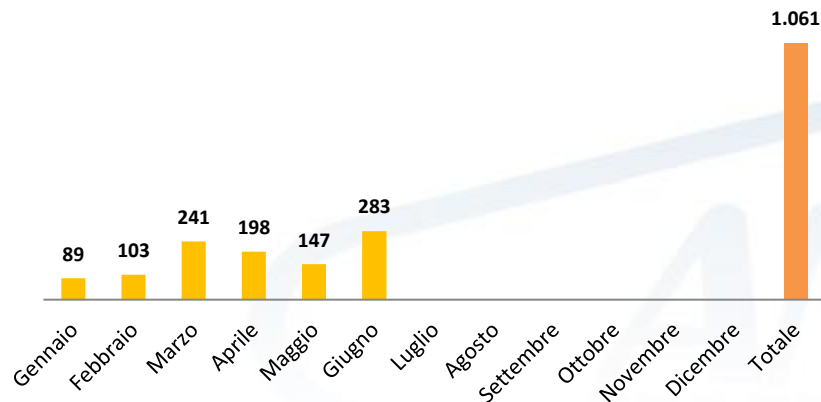
Impianti nuovi





FOTOVOLTAICO – 2022

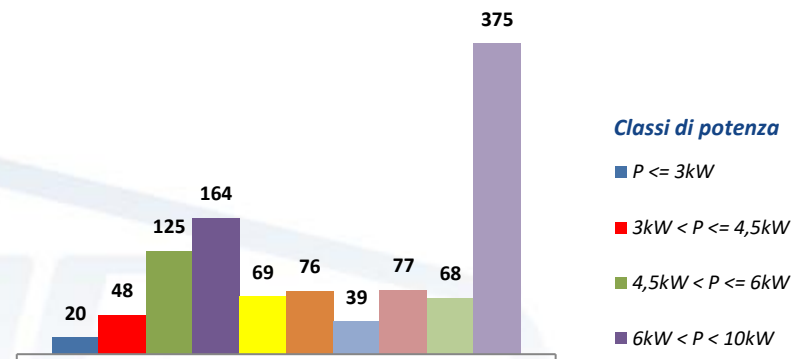
Potenza connessa mensilmente [MW]



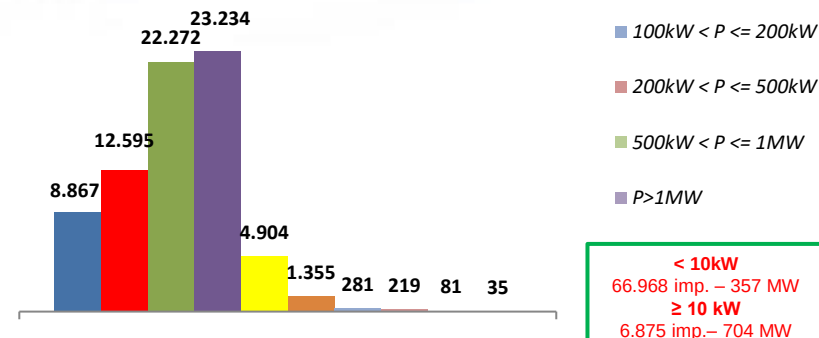
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020	2022/2021
gennaio	5%	-2%	27%	111%
febbraio	16%	59%	6%	90%
marzo	35%	-7%	53%	335%
aprile	25%	-91%	2211%	193%
maggio	28%	43%	19%	84%
giugno	17%	72%	-17%	348%
Q1 + Q2	21%	16%	36%	193%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2022 [MW]



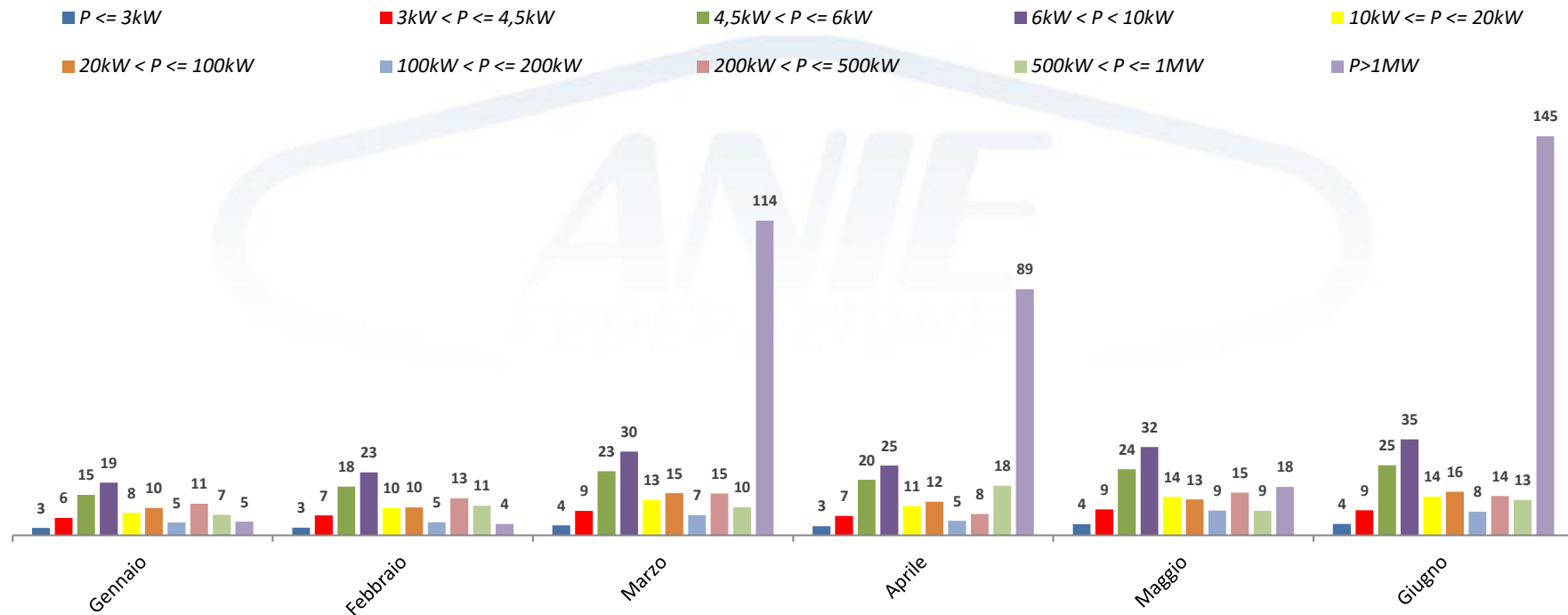
N. impianti connessi per classi di potenza nel 2022





FOTOVOLTAICO – 2022

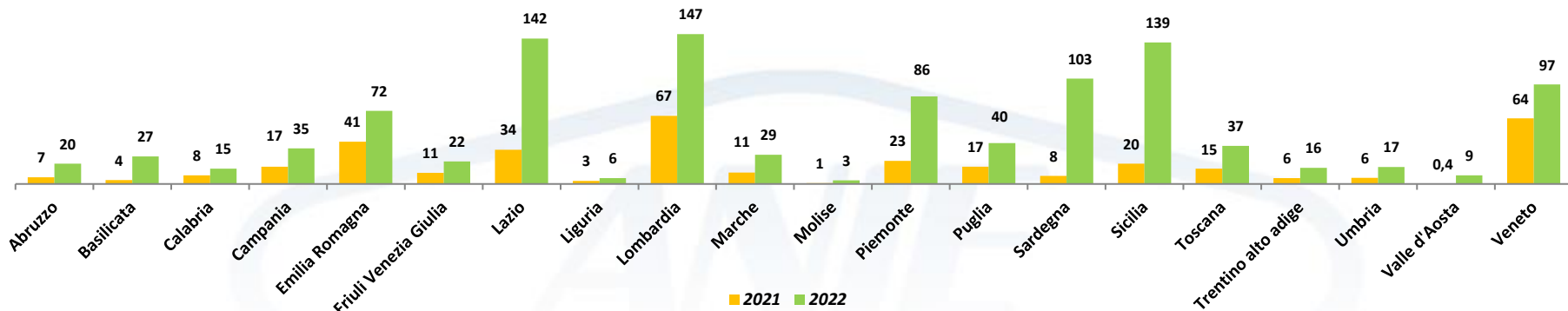
Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]



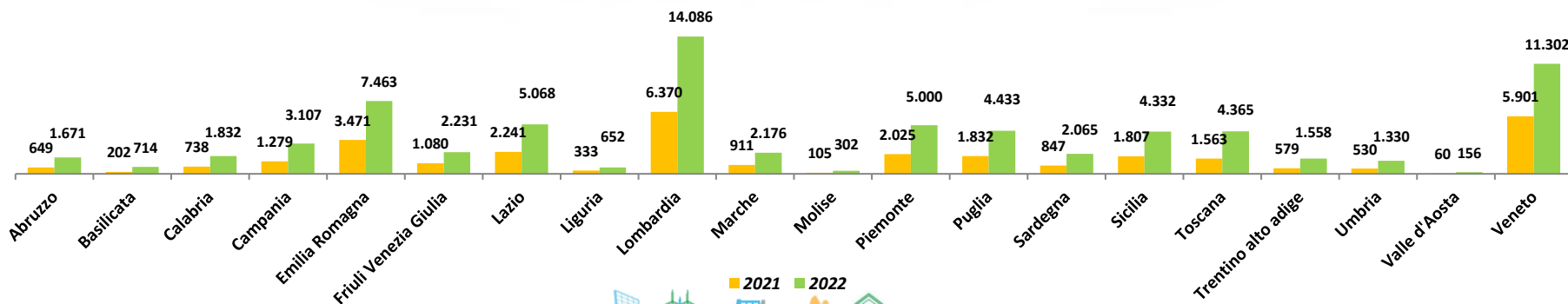


FOTOVOLTAICO – 2021* vs 2022*

Potenza connessa per regione [MW]



N. impianti connessi per regione



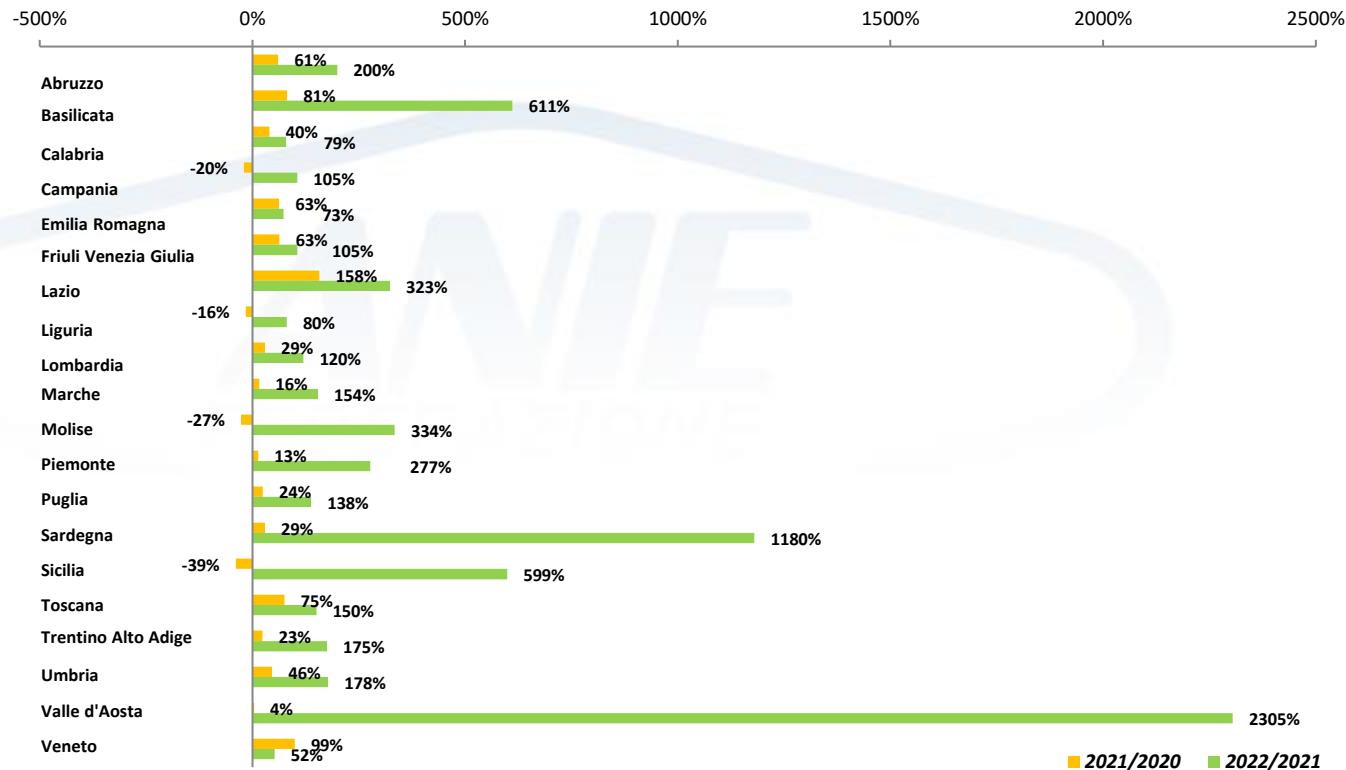
*Dati relativi al periodo gennaio-giugno

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna



FOTOVOLTAICO – 2021* vs 2022*

Variazione % potenza connessa per regione



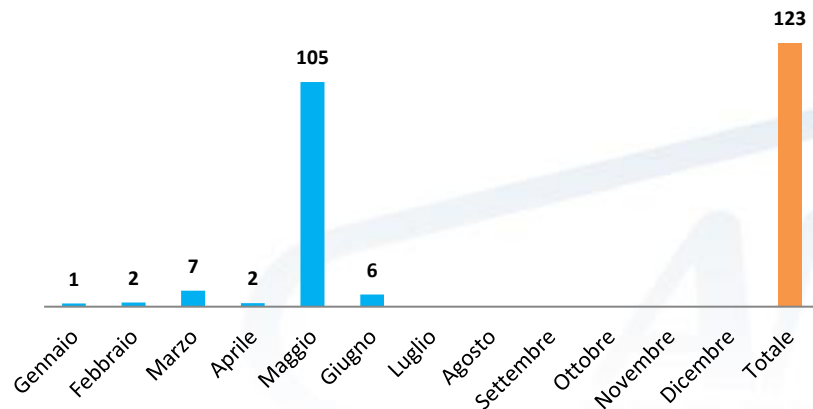
■ 2021/2020 ■ 2022/2021





EOLICO – 2022

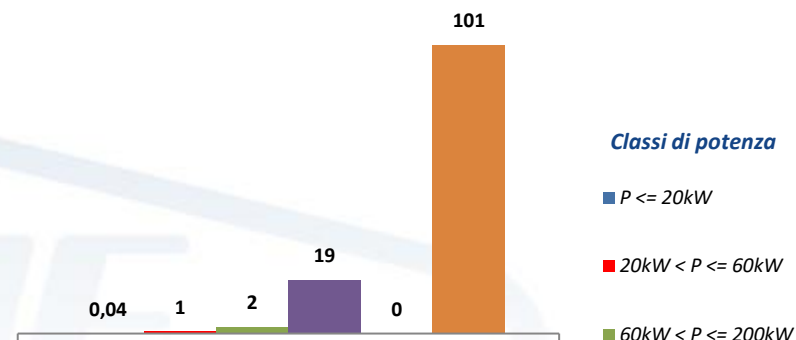
Potenza connessa mensilmente [MW]



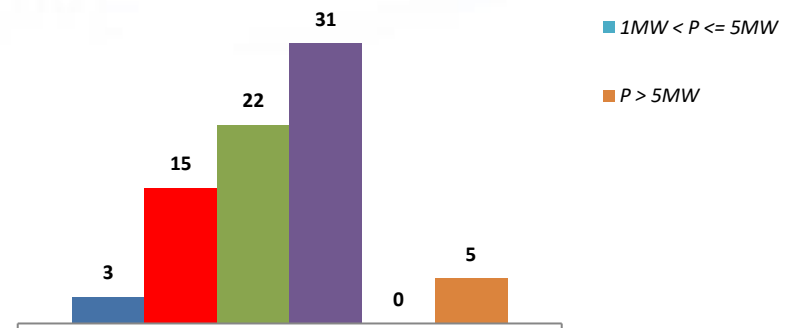
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020	2022/2021
gennaio	316810%	-100%		-93%
febbraio	-100%	251775%	-88%	102%
marzo	-97%	41900%	-97%	836%
aprile	-17%	-100%		-96%
maggio	6%	-97%	442%	1574%
giugno	1066%	-96%	-66%	107%
Q1 + Q2	199%	-86%	75%	66%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2022 [MW]



N. impianti connessi per classi di potenza nel 2022

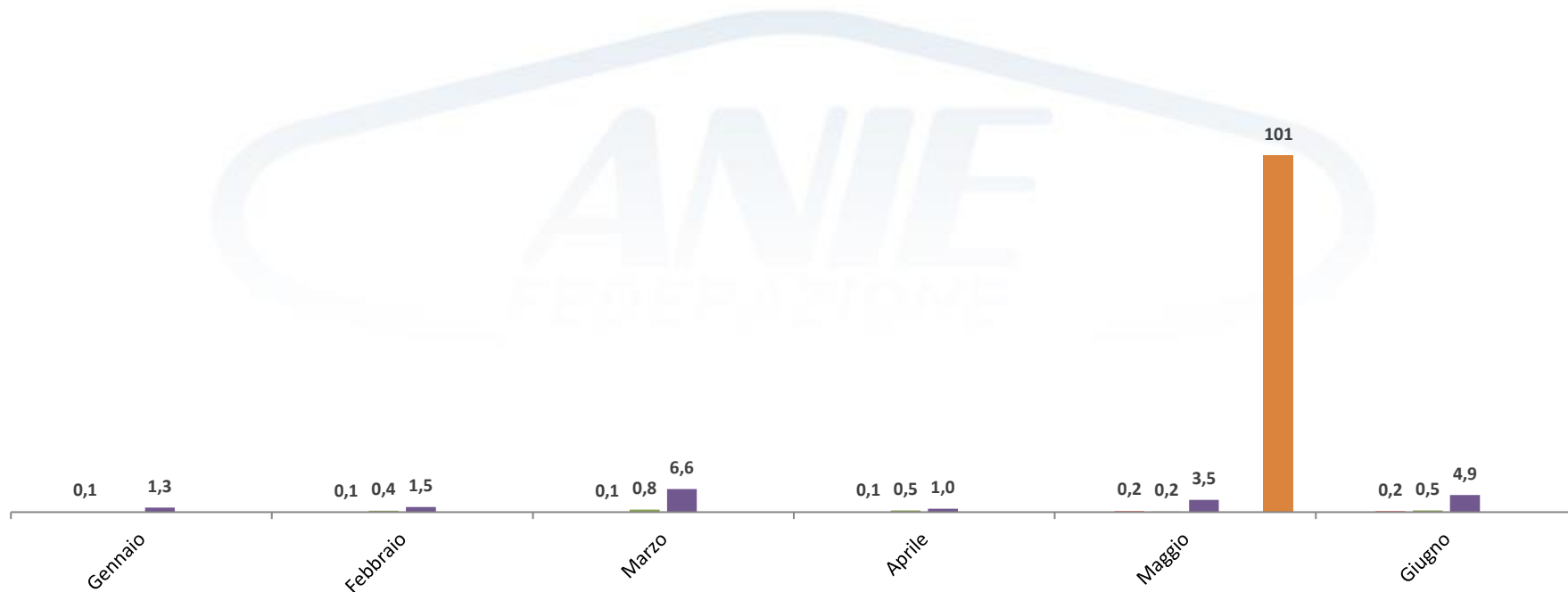




EOLICO – 2022

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

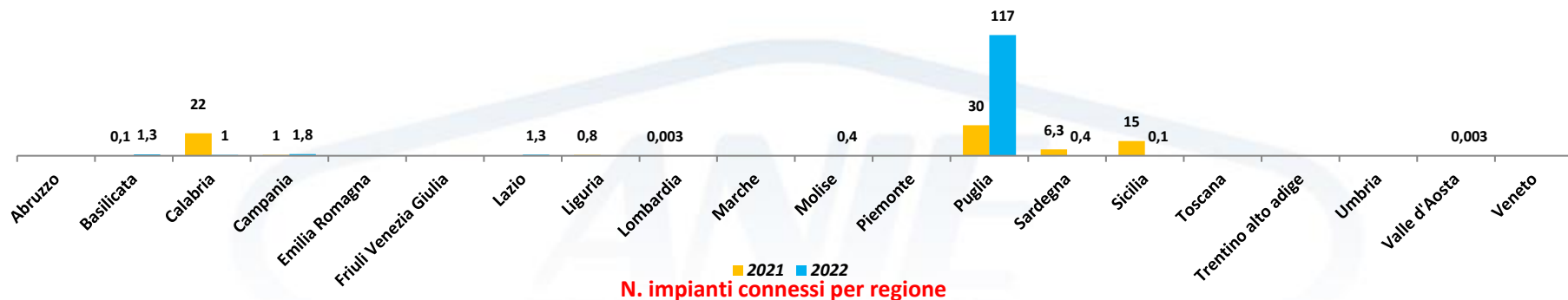
■ $P \leq 20\text{kW}$ ■ $20\text{kW} < P \leq 60\text{kW}$ ■ $60\text{kW} < P \leq 200\text{kW}$ ■ $200\text{kW} < P \leq 1\text{MW}$ ■ $1\text{MW} < P \leq 5\text{MW}$ ■ $P > 5\text{MW}$



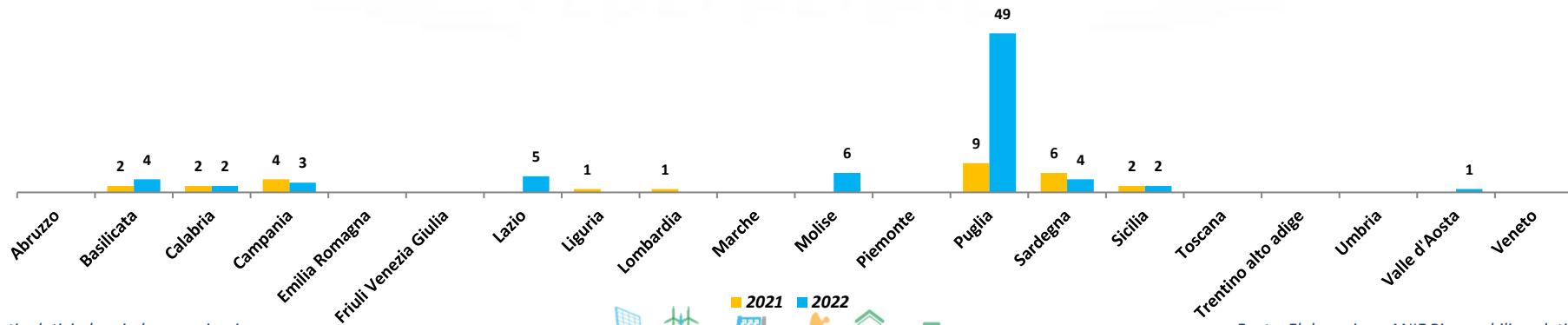


EOLICO – 2021* vs 2022*

Potenza connessa per regione [MW]



N. impianti connessi per regione



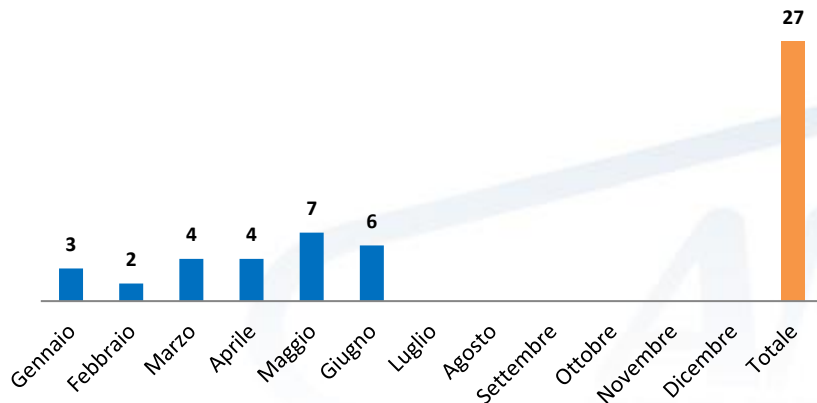
*Dati relativi al periodo gennaio-giugno

Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati Terna



IDROELETTRICO – 2022

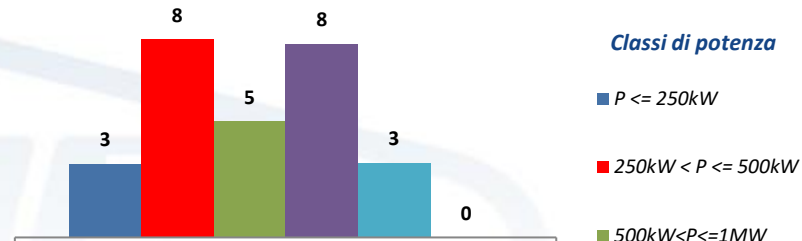
Potenza connessa mensilmente [MW]



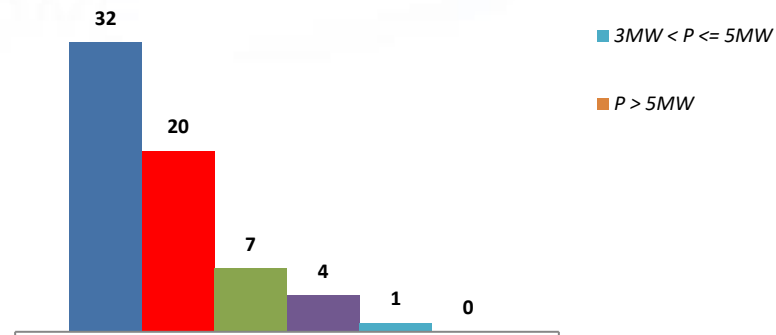
Variazione tendenziale potenza connessa [%]

Periodo	2019/2018	2020/2019	2021/2020	2022/2021
gennaio	-73%	-4%	-50%	23%
febbraio	-59%	1154%	-70%	-33%
marzo	247%	668%	-95%	473%
aprile	-69%	157%	-24%	29%
maggio	-79%	269%	-65%	160%
giugno	265%	-92%	280%	80%
Q1 + Q2	-46%	86%	-64%	72%

Potenza connessa per classi di potenza nel 2022 [MW]



N. impianti connessi per classi di potenza nel 2022

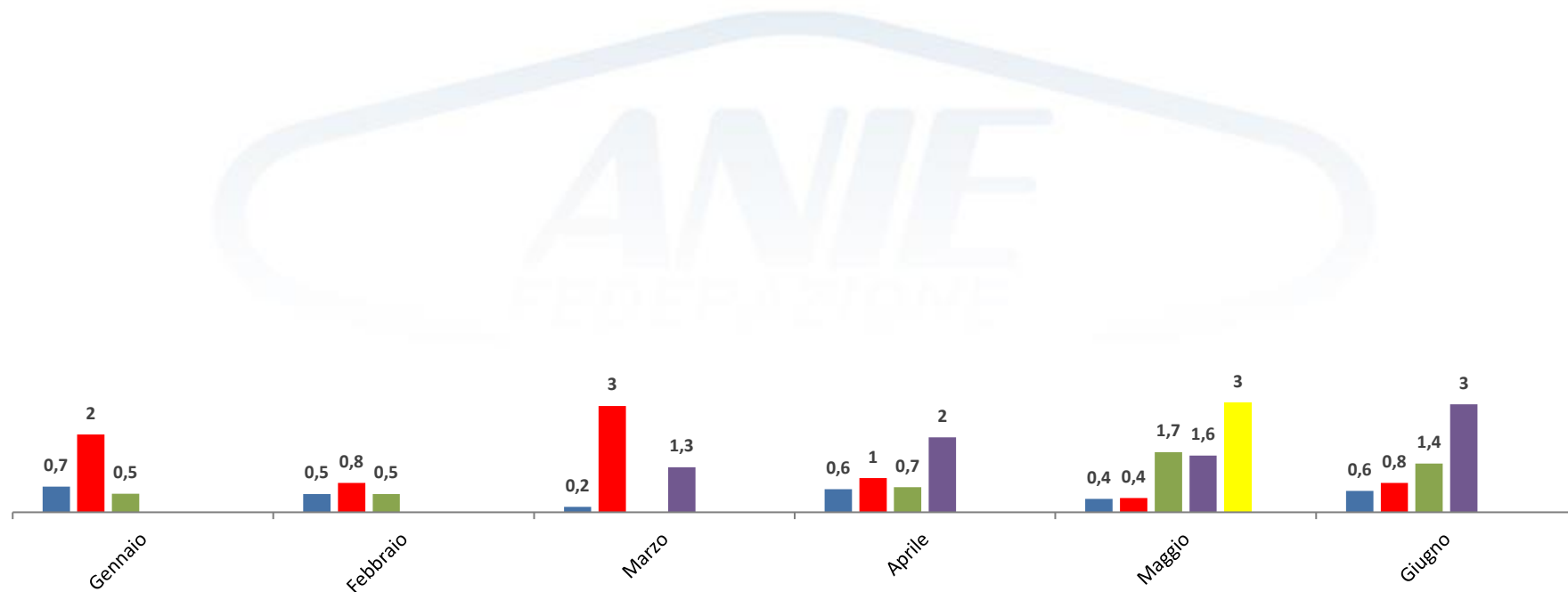




IDROELETTRICO – 2022

Potenza connessa mensilmente per classe di potenza [MW]

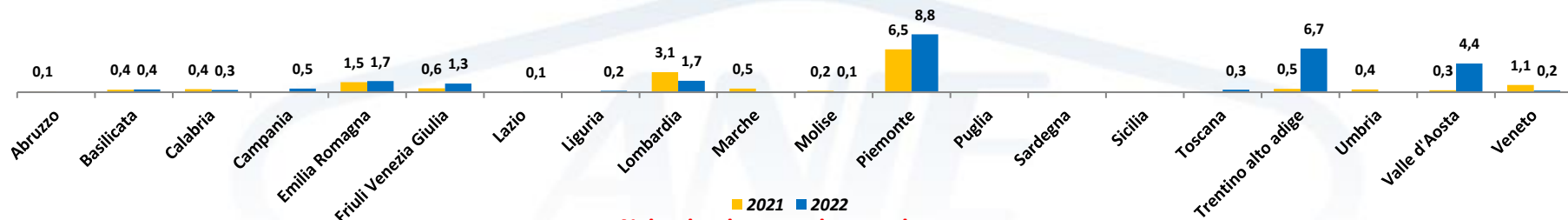
■ $P \leq 250kW$ ■ $250kW < P \leq 500kW$ ■ $500kW < P \leq 1MW$ ■ $1MW < P \leq 3MW$ ■ $3MW < P \leq 5MW$ ■ $P > 5MW$



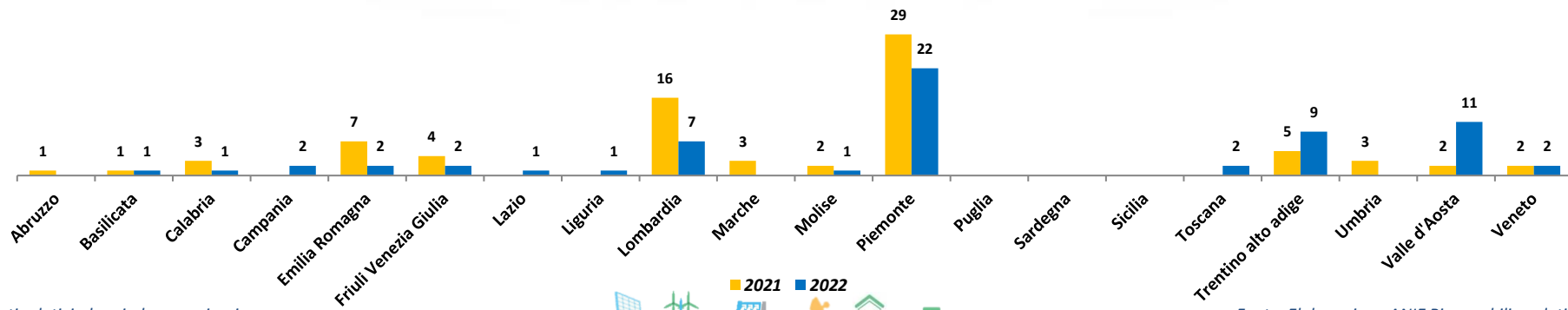


IDROELETTRICO – 2021* vs 2022*

Potenza connessa per regione [MW]



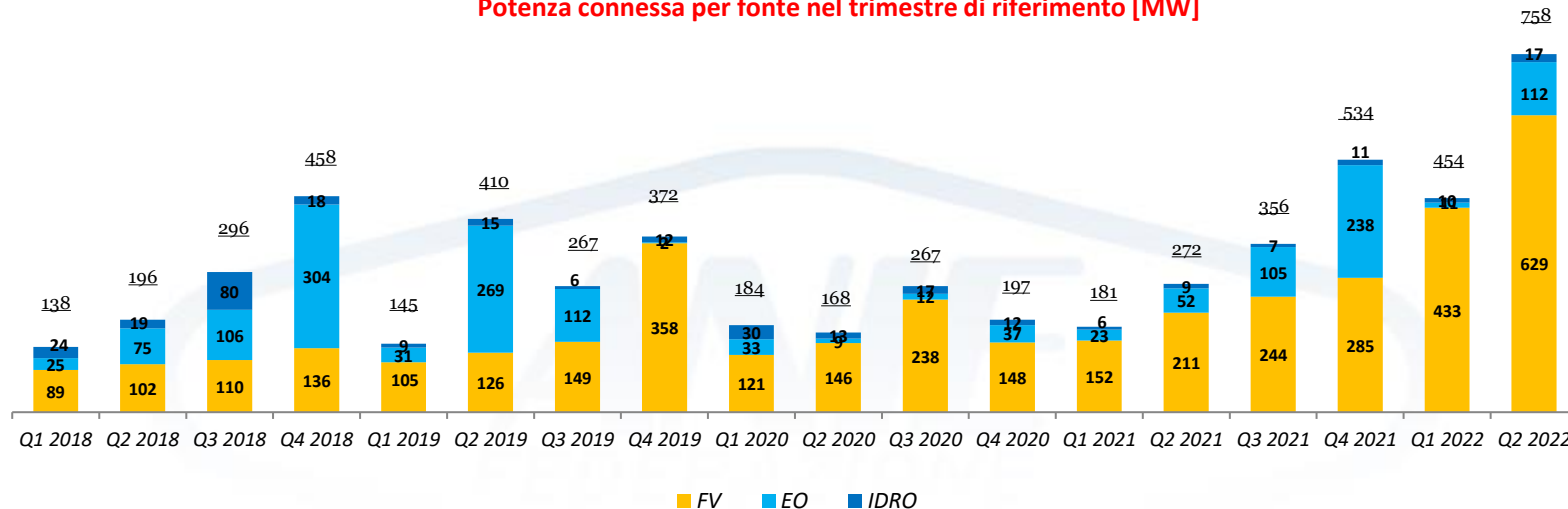
N. impianti connessi per regione





VARIAZIONI CONGIUNTURALI FV+EO+ID (2018-2022)

Potenza connessa per fonte nel trimestre di riferimento [MW]



Variazioni congiunturali potenza totale impianti connessi in rete [%]

FER	Q2/Q1 2018	Q3/Q2 2018	Q4/Q3 2018	Q1 2019/ Q4 2018	Q2/Q1 2019	Q3/Q2 2019	Q4/Q3 2019	Q1 2020/ Q4 2019	Q2/Q1 2020	Q3/Q2 2020	Q4/Q3 2020	Q1 2021/ Q4 2020	Q2/Q1 2021	Q3/Q2 2021	Q4/Q3 2021	Q1 2022/ Q4 2021	Q2/Q1 2022
FV	14%	8%	23%	-22%	19%	18%	141%	-66%	21%	63%	-38%	3%	39%	16%	16%	52%	45%
Eolico	201%	41%	186%	-90%	764%	-58%	-98%	1669%	-72%	30%	203%	-38%	126%	104%	127%	-95%	932%
Idro	-23%	330%	-78%	-52%	71%	-59%	99%	151%	-57%	29%	-31%	-46%	49%	-28%	71%	-16%	79%
FV+EO+ID	42%	51%	54%	-68%	182%	-35%	40%	-50%	-9%	59%	-27%	-8%	50%	31%	50%	-15%	67%





FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



OSSERVATORIO FER

Trend





FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



I TARGET DEL PNIEC

Trend Potenza reale vs PNIEC [MW]

Tecnologia	2018	2019	2020	2021	2022*	2025	2030
	REALE	REALE	REALE	REALE	REALE	PNIEC	PNIEC
<i>Idroelettrico</i>	18.936	18.982	18.889	18.903	18.930	19.140	19.200
<i>Eolico</i>	10.265	10.715	10.875	11.302	11.425	15.950	19.300
<i>di cui off-shore</i>	0	0	0	0	0	300	900
<i>Solare</i>	20.108	20.865	21.594	22.530	23.591	28.550	52.000
<i>di cui Solare Termodinamico</i>	0	0	0	0	0	250	880
<i>Geotermoelettrico</i>	813	813	817	817	817**	920	950
<i>Bioenergie</i>	4.180	4.120	4.128	4.128	4128**	3.570	3.760
TOTALE FER	54.302	55.495	56.303	57.680	58.891	68.130	95.210

* Dati relativi al periodo gennaio-giugno

** In attesa dati per aggiornamento



Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati PNIEC e Terna



FEDERAZIONE NAZIONALE
IMPRESE ELETTROTECNICHE
ED ELETTRONICHE



I TARGET DEL PNIEC

Trend Produzione reale vs PNIEC [TWh]

Tecnologia	2018	2019	2020	2021	2022*	2025	2030
	REALE	REALE	REALE	REALE	REALE	PNIEC	PNIEC
<i>Idroelettrico</i>	48,8	46,3	47,6	45,4	14,6	49	49,3
<i>Eolico</i>	17,7	20,2	18,8	20,9	11,6	31	40,1
<i>di cui offshore</i>	0	0	0	0	0	n.d.	n.d.
<i>Solare</i>	22,7	23,7	24,9	25	14,5	36,4	74,5
<i>di cui solare termodinamico</i>	0	0	0	0	0	0,6	1,8
<i>Geotermoelettrico</i>	6,1	6,1	6	5,9	2,7	6,9	7,1
<i>Bioenergie</i>	19,2	19,6	19,6	19,1	8,9	16	15,7
TOTALE FER	114,4	115,8	116,9	116,3	52,3	139,9	188,5

*Dati relativi al periodo gennaio-giugno

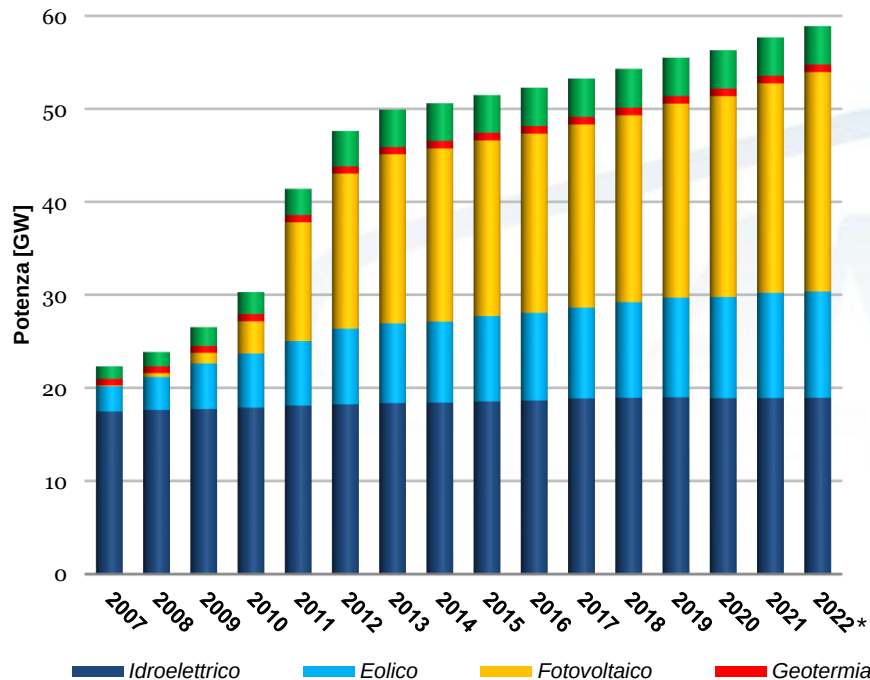


Fonte: Elaborazione ANIE Rinnovabili su dati PNIEC e Terna

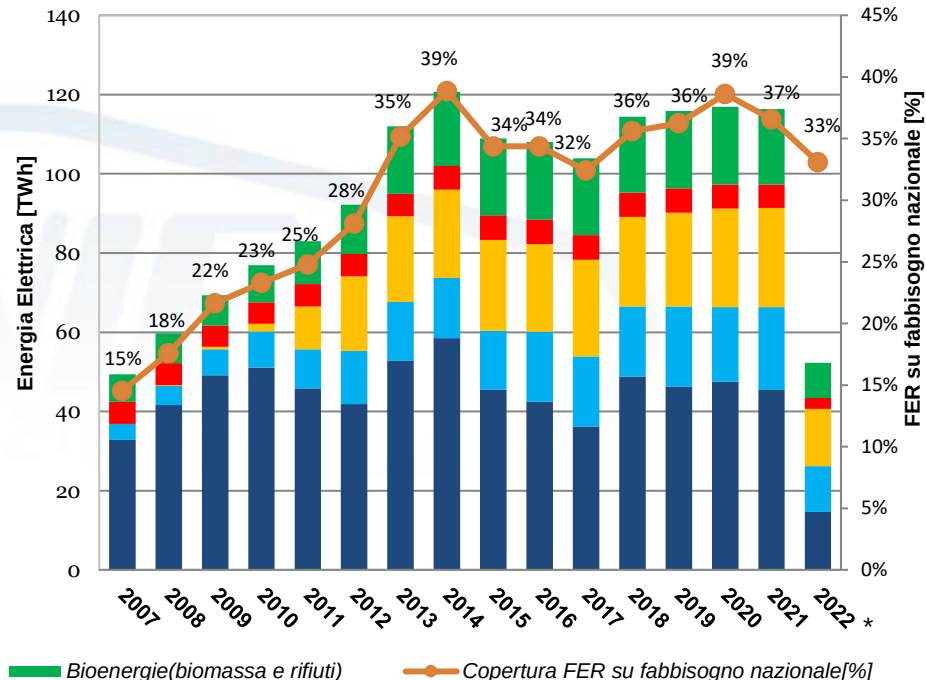


POTENZA E PRODUZIONE FER IN ITALIA

Potenza FER [GW]



Produzione da FER [TWh]



- Nel periodo **gennaio-giugno 2022** il **33%** del fabbisogno elettrico nazionale (158.017 GWh) è dato da FER (52.306 GWh)
- **Produzione gennaio-giugno 2022:** Idroelettrico 28% Eolico 22% Fotovoltaico 28% Geotermico 5% Bioenergie 17%

*Dati relativi al periodo gennaio-giugno

**I dati ante 2018 si riferiscono alla produzione lorda





FOCUS: MERCATO ELETTRICO

PUN e prezzi zionali MGP

Prezzi MSD ex-ante e prezzi MB

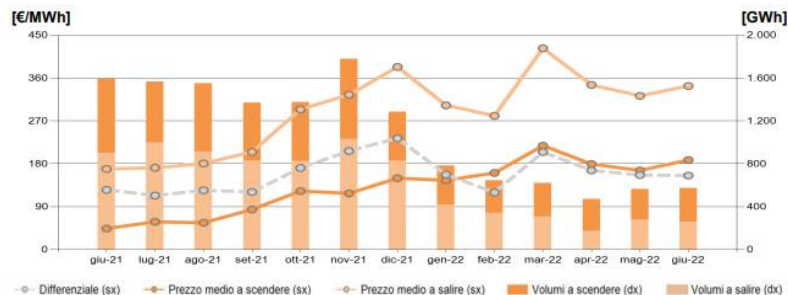
		Prezzi zionali MGP [€/MWh]								Prezzi medi MSD ex-ante [€/MWh]		Prezzi medi MB [€/MWh]	
		PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria	Prezzo a scendere	Prezzo a salire	Prezzo a scendere	Prezzo a salire
gen-22	Media	224,5	226,9	226,9	221,0	219,1	216,2	221,1	217,3	145,0	303,0	112,0	319,0
	YoY	163,8	165,4	165,4	161,4	160,8	156,0	163,4	161,2	123,0	146,0	89,0	180,0
feb-22	Media	211,7	213,1	213,1	210,4	207,1	205,5	210,4	206,1	161,0	281,0	126,0	307,0
	YoY	155,1	155,6	157,9	155,7	152,6	147,9	155,8	151,8	134,0	120,0	98,0	148,0
mar-22	Media	308,1	311,5	311,5	304,2	296,8	295,9	304,2	295,9	218,0	422,0	183,0	402,0
	YoY	247,7	251,4	251,2	243,7	237,2	232,6	244,0	236,2	186,0	229,0	150,0	245,0
apr-22	Media	246,0	249,8	247,9	239,8	238,0	238,6	239,8	238,0	179,0	346,0	119,0	384,0
	YoY	177	180,8	178,8	171,5	171,1	164,5	172,8	170,8	148	151	87	227,0
mag-22	Media	230,1	229,2	229,2	227,3	226,7	252,7	227,2	226,7	166	322,0	127	247
	YoY	160,1	159,7	159,4	156,7	156,3	181,4	159,7	156,0	131,0	144	93	100
giu-22	Media	271,3	273,2	273,2	268,3	266,3	266,1	267,8	266,1	188,0	343,0	113,0	384,0
	YoY	186,5	190,8	190,4	181,4	179,4	168,2	181,0	177,6	144,0	174,0	66,0	230,0



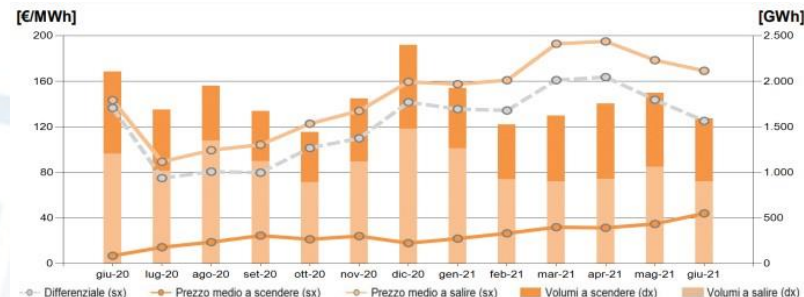
FOCUS: MERCATO ELETTRICO

Prezzi e volumi MSD ex-ante

Giugno 2021 – Giugno 2022



Giugno 2020 – Giugno 2021



Prezzi e volumi MB

