

25 giugno 2014

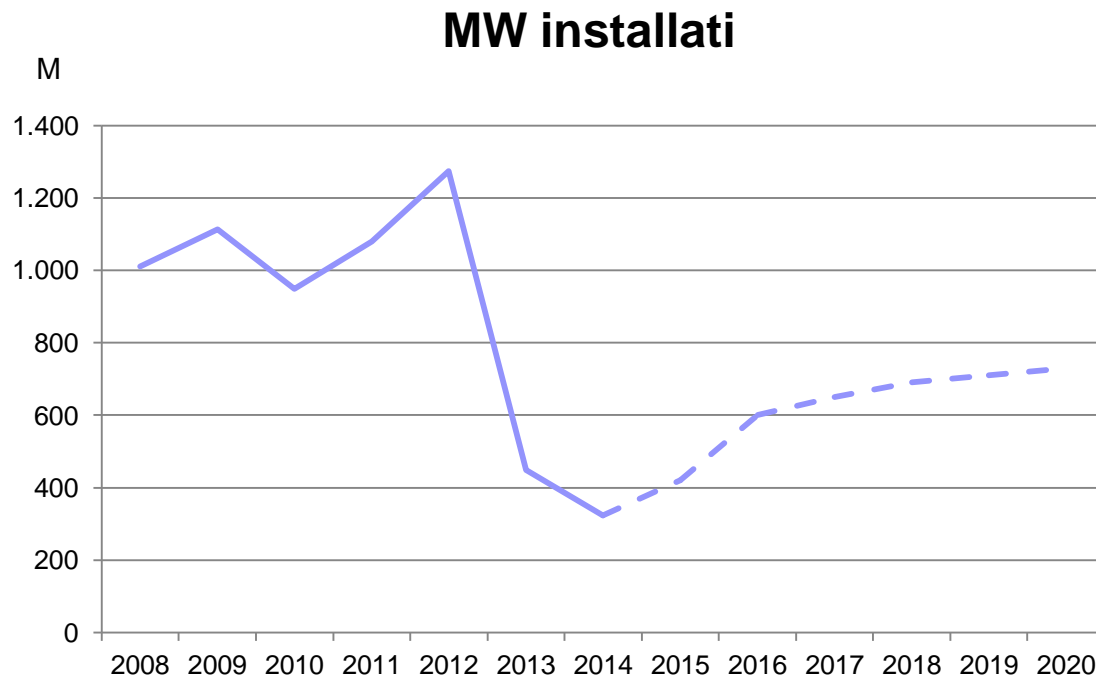
**SEMINARIO SYMBOLA FESTIVAL
SOFT ECONOMY
Quanti e quali falsi miti da sfatare?**

Silvia Martone- Ufficio Comunicazione ANEV

Evoluzione del settore eolico in Italia

MW eolici installati e dato previsionale

anno	MW installati
2008	1.010
2009	1.113
2010	948
2011	1.080
2012	1.273
2013	449
2014	324
2015	420
2016	600
2017	650
2018	690
2019	710
2020	730



Cause del rallentamento

Perché il 2013 è considerato l'anno "nero" dell'eolico:

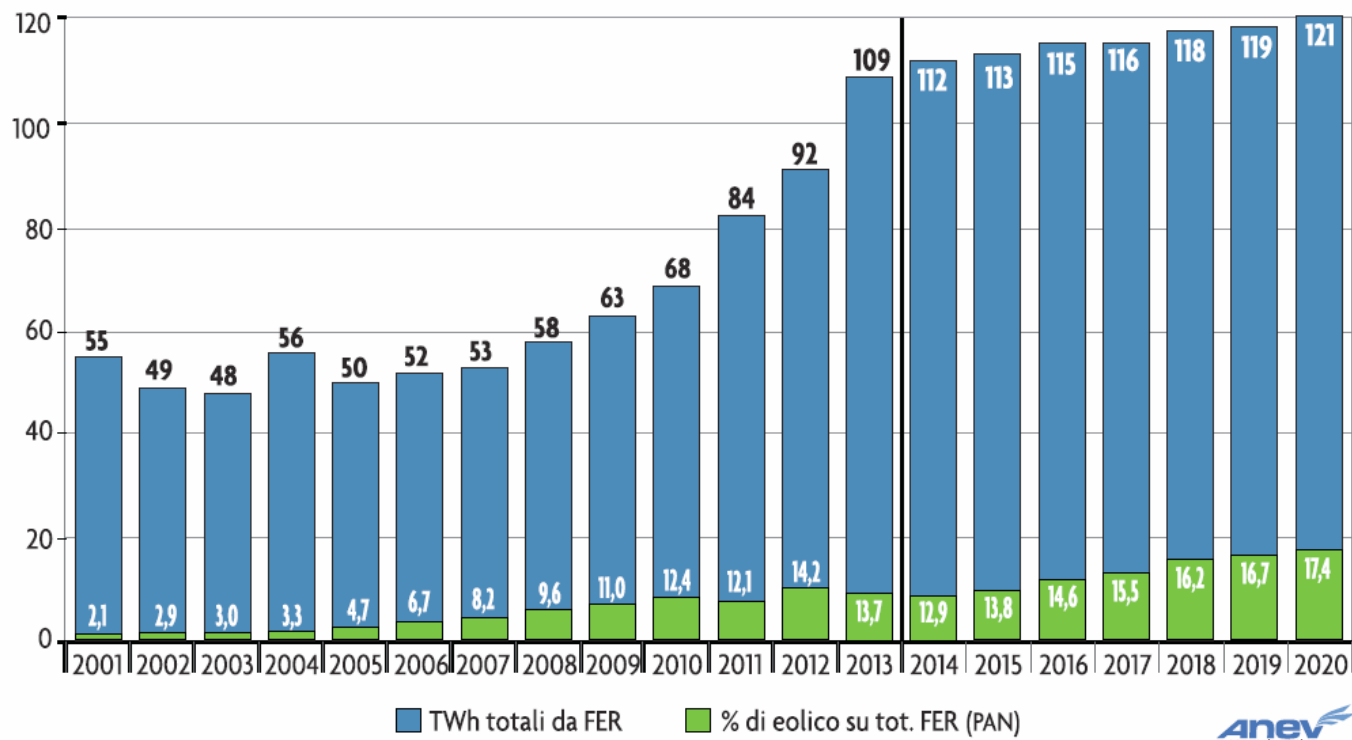
- Il 2013 si è chiuso con un totale installato di 8.551 MW con un incremento complessivo inferiore ai 450 MW, contro i 1.272,8 MW installati nel 2012.
- ANEV aveva previsto un risultato così deludente sul finire del 2012, anno in cui si avvertiva già il rallentamento che il comparto avrebbe subito a causa dei nuovi meccanismi di incentivazione posti con il **sistema delle aste e dei registri**.
- Il settore era già stato messo in crisi da norme retroattive come la Robin Tax.
- Per sostenere il settore eolico, senza gravare sulla bolletta elettrica, è necessario introdurre nuovi meccanismi per agevolare le aziende del settore eolico: incentivi in conto capitale e sgravi fiscali.
- Inoltre, la previsione di piani di ammodernamento del parco eolico nazionale attraverso attività di *repowering*, e un'ottimizzazione della rete elettrica, porterebbero maggiore efficienza e maggiore tutela dell'ambiente.

L'eolico grava più di altre fonti sulla rete e sul sistema elettrico: un mito da sfatare

- L'eolico sulla produzione elettrica nazionale pesa solo per un 4,6% (13 Twh/ 227 TWh), mentre in rapporto alle altre FER per un 13,7 %. Meno che in altri paesi europei.
- L'impatto dell'energia eolica sulla rete dipende molto dal livello di penetrazione, dal mix di fonti, dal grado di interconnessione e dalla geografia dei territori.
- I seguenti elementi sono di vitale importanza per la realizzazione di un sistema energetico caratterizzato da flessibilità:
 - un efficiente scambio di energia internazionale con i mercati integrati, anche in intraday e sistemi di bilanciamento;
 - l'applicazione della maggior parte degli strumenti di previsione sofisticati, nel caso delle FRNP, introduzione reti intelligenti e sistemi di storage;
 - ampliamento e ottimizzazione delle reti di trasmissione e di distribuzione;
 - gestione della domanda e la risposta.

Evoluzione produzione eolica su FER

PRODUZIONE DA FONTE EOLICA IN RAPPORTO AL TOTALE DELLE FONTI RINNOVABILI (DATO STORICO E PREVISIONALE)



Scenari futuri sviluppo della rete

- Nell'auspicato percorso di crescita dell'eolico nei prossimi anni, sono previsti degli interventi di miglioramento, in parte già realizzati, della rete elettrica nazionale, come testimoniato da Terna Rete Italia.
- Interventi necessari per lo sviluppo della Rete Elettrica
 - Interconnessioni: sviluppo di infrastrutture di rete, regolamentazione dei mercati transfrontalieri
 - Smart Grid: flessibilità e autonomia della rete, innovazione tecnologica, sistemi di accumulo
 - Partecipazione FER al mercato: partecipazione msd (mercato per servizio di dispacciamento), copertura rischi di mercato

Sviluppo della rete di trasmissione

Principali interventi completati tra 2009-2012

- ✓ Stazioni di raccolta 380 /150 in Puglia, Campania, Calabria (Deliceto, Troia, Bisaccia, Castellaneta, Erchie, Maida, ampliamento Brindisi..)
- ✓ Collegamento HVDC SAPEI
- ✓ Stazioni di connessione 150 kV (Stornara, Faeto, Cianfurro, Castenuovo di Conza, Castelpagano Bellino, Ginestra, Castel di Lucio, Villafranca, Marianopoli, Aprilia, Taverna...)
- ✓ Potenziamento direttrici 150 kV area di Foggia (Lucera – Deliceto)
- ✓ Potenziamento direttrici 150 kV area di Beneventano (Benevento, Bisaccia, Montecorvino)
- ✓ Potenziamento 150 Calabria e Basilicata
- ✓ Potenziamento 150 kV in Gallura
- ✓ Istallazione PST Foggia, Villanova,
- ✓

**Investimenti sulla rete per oltre
1.200 Mln€**

Sviluppo dell'eolico a livello regionale

Potenziale occupazionale

Regione	Aerogeneratori		Potenziale ANEV al 2020		Crescita rispetto al 2012	kW/ab	kW/km2
	MW	N°	MW *	Occupati **			
Puglia	2.263	1.466	2.500	11.714	13,6%	0,554	116,920
Sicilia	1.754	1.480	1.900	7.537	0,5%	0,348	68,235
Campania	1.223	982	1.915	8.738	1,3%	0,210	90,026
Sardegna	1.014	693	1.750	6.334	-0,1%	0,606	42,091
Calabria	991	552	1.250	4.484	-0,5%	0,493	65,701
Basilicata	426	333	760	2.675	18,2%	0,723	42,572
Molise	372	307	635	2.289	0,0%	1,161	83,758
Abruzzo	235	284	900	3.166	-0,1%	0,176	21,873
Toscana	118	79	600	2.114	39,6%	0,032	5,121
Liguria	58	46	280	1.061	23,3%	0,036	10,734
Lazio	51	36	900	3.741	0,0%	0,009	2,959
Piemonte	19	9	350	1.145	48,0%	0,004	0,728
Emilia Romagna	16	20	200	771	0,0%	0,004	0,722
Altre	16	12	2.060	10.241	103,1%	0,001	0,190
Offshore	0	0	200	1.000	0,0%	-	-
Totale	8.556	6.299	16.200	67.010	5,1%	0,142	28,395
* Studio ANEV							
** Studio UIL - ANEV							

Peso economico dell'eolico in bolletta

OBIETTIVI al 2020 per le fonti rinnovabili elettriche



Potenza, energia e onere A3 al 2012 e stime per il 2020

Tecnologie	2012 ⁽¹⁾			PAN 2020		SEN 2020 ⁽²⁾		
	POTENZA totale installata	ENERGIA totale prodotta	ONERE A3	POTENZA totale installata	ENERGIA totale prodotta	POTENZA totale installata	ENERGIA totale prodotta	ONERE A3
	[GW]	[TWh]	[Mld €]	[GW]	[TWh]	[GW]	[TWh]	[Mld €]
Fotovoltaico	16,4	18,8	6,4	8,0	9,7	25,5	30,0	6,7 ⁽³⁾
Idroelettrico	18,2	41,9	0,6	17,8	42,0	19,0	45,0	5,8 ⁽³⁾
Eolico on-shore	8,0	13,9	0,5	12,0	18,0	12,0	18,0	
Eolico off-shore	-	-	-	0,7	2,0	0,7	2,0	
Geotermoelettrico	0,8	5,6	0,1	0,9	6,8	0,9	6,8	
Bioenergie	3,8	12,3	1,4	3,8	18,8	5,5	22,0	
Maree e moto ondoso	-	-	-	
Solare termodinamico	-	-	-	0,6	1,7	0,6	1,7	
Totale FONTI RINNOVABILI	47,1	92,5	9,0⁽⁴⁾	43,8	98,9	64,2	125,5	12,5⁽³⁾

Peso economico dell'eolico in bolletta

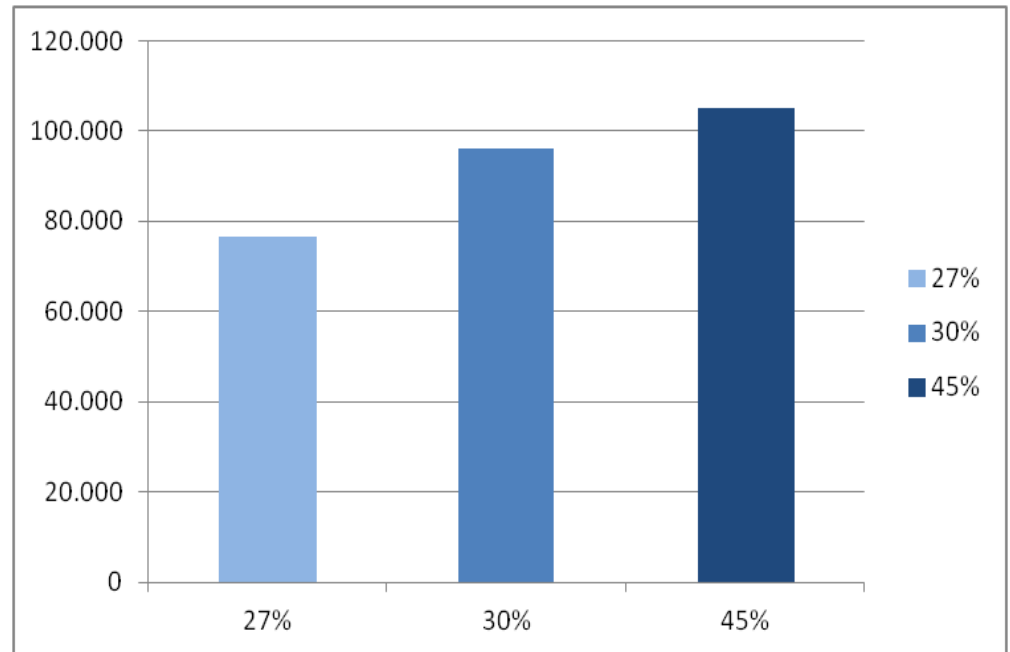
Per quel che concerne l'eolico, si evince nel dettaglio fornito dal GSE, che questo pesa per circa 500 milioni di euro nel 2012, ovvero il 5,5% dell'onere annuale delle rinnovabili, oltre 9 miliardi di euro, mentre il fotovoltaico incide per oltre il 60% su questo totale, facente parte della sezione "rinnovabili" del conto A_3 . La restante parte del conto A_3 , quella relativa alle fonti assimilate, ad oggi pesa per circa 985 milioni di euro, incidendovi per poco meno del 10%.

Target europeo rinnovabili al 2030

Incremento dell'occupazione in Italia a seconda del Target FER

Al 2030 con stima copertura CIL da FER al 27%	Al 2030 con stima copertura CIL da FER al 30%	Al 2030 con stima copertura CIL da FER al 45%
76.500	96.000	105.200

Numero occupati



GRAZIE PER L'ATTENZIONE!

Silvia Martone

comunicazione@anev.org