

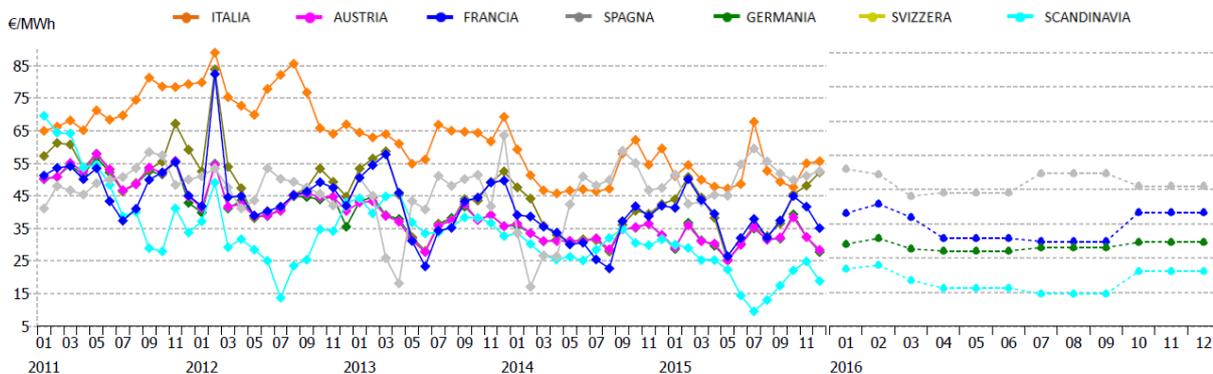
TENDENZE DI PREZZO SULLE BORSE ELETTRICHE EUROPEE – dicembre 2015

Nel mese di dicembre, le principali borse elettriche europee descrivono ampie flessioni tendenziali, connesse in una certa misura all'andamento al ribasso dei combustibili fossili di riferimento, e mostrano su base mensile andamenti divergenti. Mentre Francia e Germania, infatti, si mostrano in calo attestandosi sui livelli più bassi, rispettivamente, da settembre e giugno 2015 (DE/FR 28/35 €/MWh), il prezzo italiano descrive un flebile incremento in virtù del quale si attesta a 56 €/MWh, superando le aspettative espresse dal mercato lo scorso mese (+1%, 54 €/MWh). In ambito PCR, si registra il livello più basso dell'anno di convergenza tra le due quotazioni di Epex e il valore di riferimento della zona Nord e uno scarso allineamento anche sulla frontiera slovena, minimo dallo scorso giugno (56 €/MWh; IT-FR 1%, IT-AT 0%, IT-SI 35%). Mentre i mercati a termine centro e nord europei prevedono quotazioni in ripresa rispetto ai valori attuali, sebbene ampiamente rivalutate al ribasso rispetto al mese scorso, le due borse mediterranee descrivono per i prossimi mesi uno scenario ribassista, con i valori dei prodotti mensili e annuali più economici di quelli attuali.

Figura 1: Borse elettriche, quotazioni mensili spot e a termine. Media aritmetica

Fonte: Thomson-Reuters

Quotazioni a pronti (€/MWh)					Quotazioni a termine (€/MWh)							
Area	Dic 15	Var M-1 (%)	Var M-12 (%)	ultima quot. future M-1	Gen 16	Var M-1 (%)	Feb 16	Var M-1 (%)	Mar 16	Var M-1 (%)	2016	Var M-1 (%)
ITALIA	55,66	+ 1 %	- 7 %	49,19	51,98	+ 7 %	50,61	+ 5 %	44,94	-	45,70	+ 0 %
FRANCIA	35,13	- 16 %	- 16 %	40,00	38,09	- 9 %	40,81	- 6 %	36,90	-	34,39	-
GERMANIA	27,78	- 14 %	- 16 %	28,95	29,05	- 3 %	30,76	- 5 %	27,66	-	28,48	-
SPAGNA	52,61	+ 3 %	+ 11 %	51,00	51,05	+ 5 %	49,44	-	43,07	-	46,97	-
AREA SCANDINAVA	18,85	- 24 %	- 40 %	23,00	21,79	- 14 %	22,92	- 12 %	18,47	-	18,13	-
AUSTRIA	28,46	- 12 %	- 14 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SVIZZERA	52,24	+ 8 %	+ 23 %	-	-	-	-	-	-	-	-	-



In merito ai volumi, si evidenzia l'ennesimo guadagno in liquidità della borsa francese, che con i suoi 11 TWh segna un incremento annuo del 60% e contribuisce a rendere Epex, anche per questo mese, l'exchange più capiente (37 TWh circa). Anche la borsa italiana segna una variazione tendenziale positiva, gestendo 1,4 TWh di energia in più rispetto allo scorso anno (16 TWh).

Figura 2: Borse europee, volumi annuali e mensili sui mercati spot

Fonte: Thomson-Reuters

TENDENZE DI PREZZO SULLE BORSE ELETTRICHE EUROPEE – dicembre 2015

Volumi a pronti (TWh)			
Area	Dic 15	Var M-1 (%)	Var M-12 (%)
ITALIA	16,3	- 1 %	+ 10 %
FRANCIA	11,0	- 1 %	+ 60 %
GERMANIA	24,0	+ 3 %	- 6 %
SPAGNA	14,4	+ 1 %	+ 1 %
AREA SCANDINAVA	33,8	+ 7 %	- 1 %
AUSTRIA	0,7	+ 3 %	+ 12 %
SVIZZERA	1,8	- 1 %	+ 3 %

