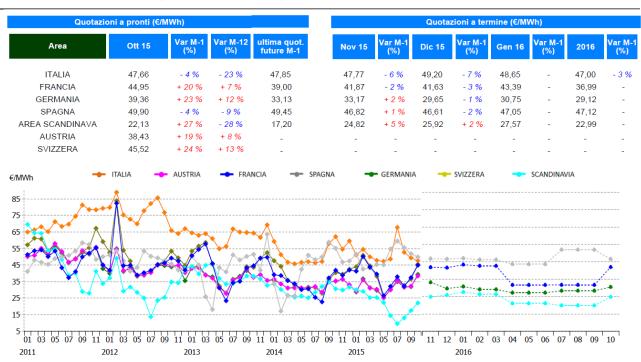
TENDENZE DI PREZZO SULLE BORSE ELETTRICHE EUROPEE – ottobre 2015

Sulle principali borse elettriche europee si osservano andamenti congiunturali e tendenziali contrapposti, che in particolare per i prezzi spot di Epex constano di diffusi rialzi, coerenti con la dinamica ascendente mostrata dai volumi di borsa (39/46 €/MWh, +7/+24%). Al contrario, il prezzo italiano descrive ribassi più o meno consistenti, in linea con l'andamento rilevato sui maggiori hub europei di gas naturale, combustibile di riferimento del parco di produzione nazionale (48 €/MWh, -4/-23%). In tale contesto, i differenziali tra Italia e Francia e Italia e Austria/Germania si riducono del 54% e del 79% su base mensile, con conseguente incremento delle ore di convergenza che a ottobre salgono ai massimi storici (IT-AT 12%, IT-FR 50%). Quanto ai mercati future, i dati disponibili mostrano scenari ribassisti per i prossimi mesi di consegna, fatta eccezione per l'Italia e per il sistema scandinavo (48/49 €/MWh; 25/28 €/MWh).

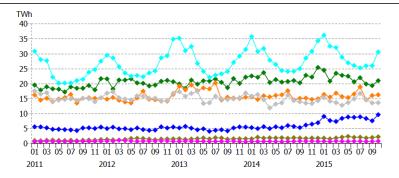
Figura 1: Borse elettriche, quotazioni mensili spot e a termine. Media aritmetica Fonte: Thomson-Reuters



Quanto alle transazioni di borsa, come di consueto, Nord Pool ed Epex ne gestiscono la quota maggiore, realizzando peraltro variazioni tendenziali complessive al rialzo (31 TWh, +7%; 33 TWh, +8%). Analoghe tendenze si osservano sulle due borse mediterranee poste sui 14/16 TWh (Italia +7%, Spagna +1%).

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

Volumi a pronti (TWh)			
Area	Ott 15	Var M-1 (%)	Var M-12 (%)
ITALIA	16,2	+ 1 %	+ 7 %
FRANCIA	9,6	+ 27 %	+ 57 %
GERMANIA	21,0	+9%	- 8 %
SPAGNA	13,6	+ 1 %	+ 1 %
AREA SCANDINAVA	30,6	+ 18 %	+ 7 %
AUSTRIA	0,7	+ 12 %	+ 7 %
SVIZZERA	2,2	+ 12 %	+ 33 %



Fonte: Thomson-Reuters