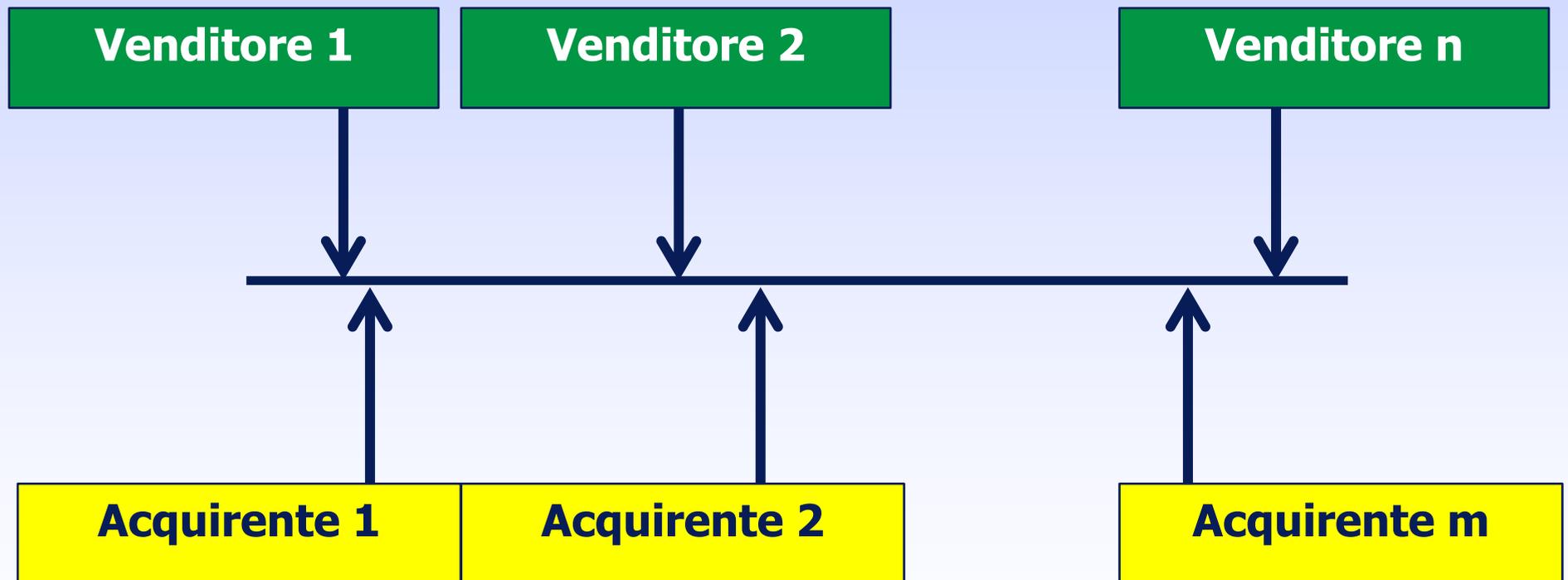


Il mercato zonale

Il mercato zonale dell'energia elettrica

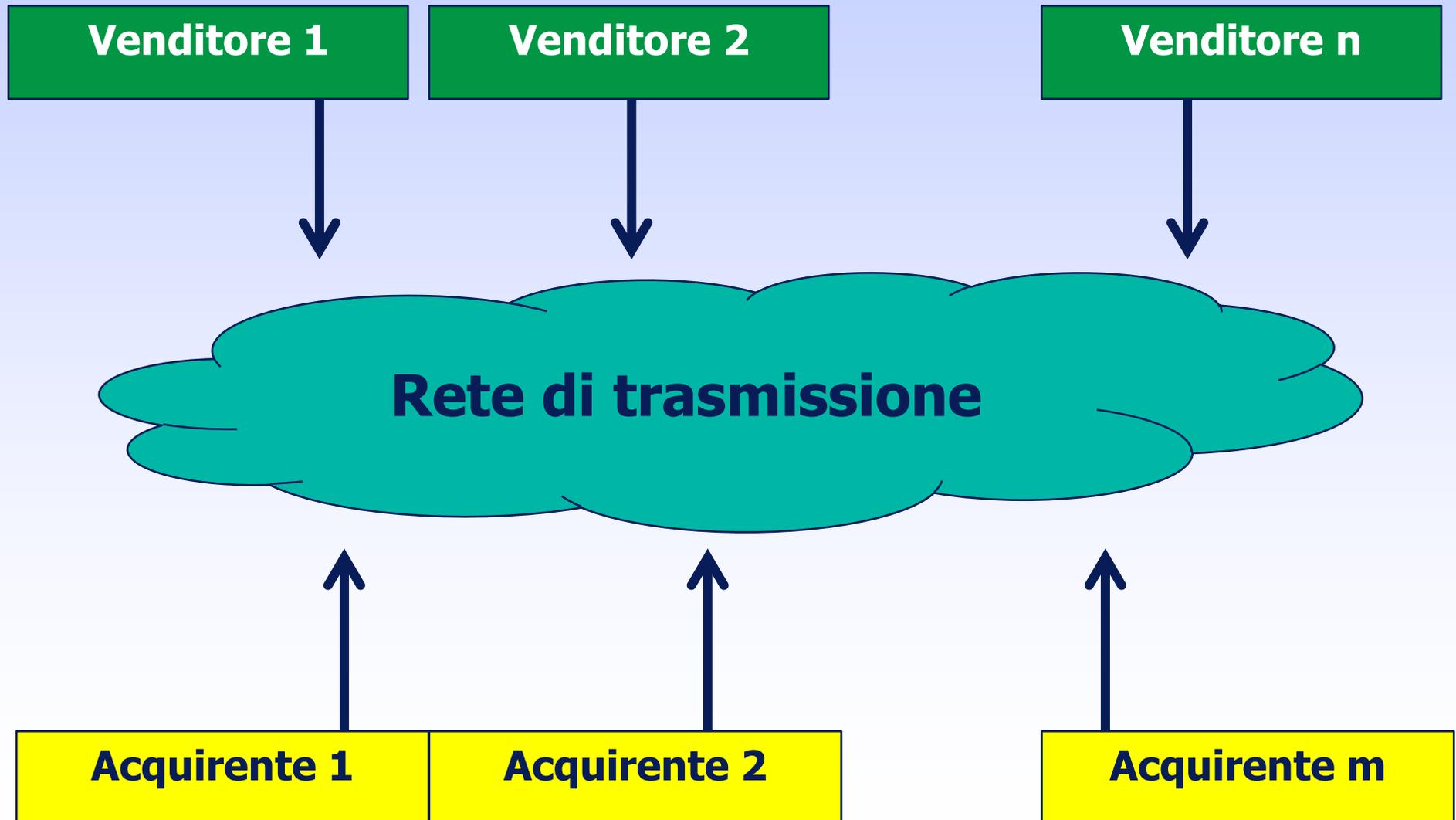
Il modello risolto nel mercato del giorno prima è il cosiddetto **modello a sbarra**:



Nel modello a sbarra la rete non è presente

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Nella realtà la rete è presente ed ha i suoi vincoli di transito sulle linee elettriche:



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Dunque le uscite del MGP e cioè le 24 quantità e 24 prezzi di equilibrio determinano flussi di energia sulle linee elettriche della RTN che devono poter essere sopportati

Per questo motivo le uscite del MGP sono comunicate a Terna SpA che esegue la cosiddetta **VERIFICA TECNICA** e la rimozione di eventuali congestioni che si possono verificare

Ai fini della verifica tecnica e della rimozione delle congestioni eventualmente determinate dai programmi di immissione e di prelievo **Terna** utilizza una rappresentazione semplificata della rete, **che evidenzia solamente i limiti di transito più rilevanti, ovvero i limiti di transito tra le zone geografiche nazionali, zone estere e poli di produzione limitati**

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Che cosa sono le ZONE ???

Esistono diverse definizioni:

- **Zona Geografica** (o Fisica)
- **Zona Virtuale nazionale**
- **Zona Virtuale estera**
- **Zona di Mercato**

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Definizioni:

- **Zona Geografica (o Fisica)**

Zona rappresentativa di una porzione della rete nazionale. Ad esempio, le zone geografiche sono Nord (NORD), Centro Nord (CNOR), Centro Sud (CSUD), Sud (SUD), Sicilia (SICI), Sardegna (SARD)

- **Zona Virtuale nazionale**

Polo di produzione limitato.

Insieme di unità di produzione connesse ad una porzione della RTN senza punti di prelievo, la cui produzione massima esportabile verso la restante parte della RTN è inferiore alla produzione massima possibile a causa di insufficiente capacità di trasporto.

Le zone virtuali nazionali includono Monfalcone (MFTV), Rossano (ROSN), Brindisi (BRNN), Priolo (PRGP), Foggia (FOGN)

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Definizioni:

- **Zona Virtuale estera**

Punto di interconnessione con l'estero. Include Francia (FRAN), Svizzera (SVIZ), Austria (AUST), Slovenia (SLOV), Corsica (CORS), Grecia (GREC)

- **Zona di mercato**

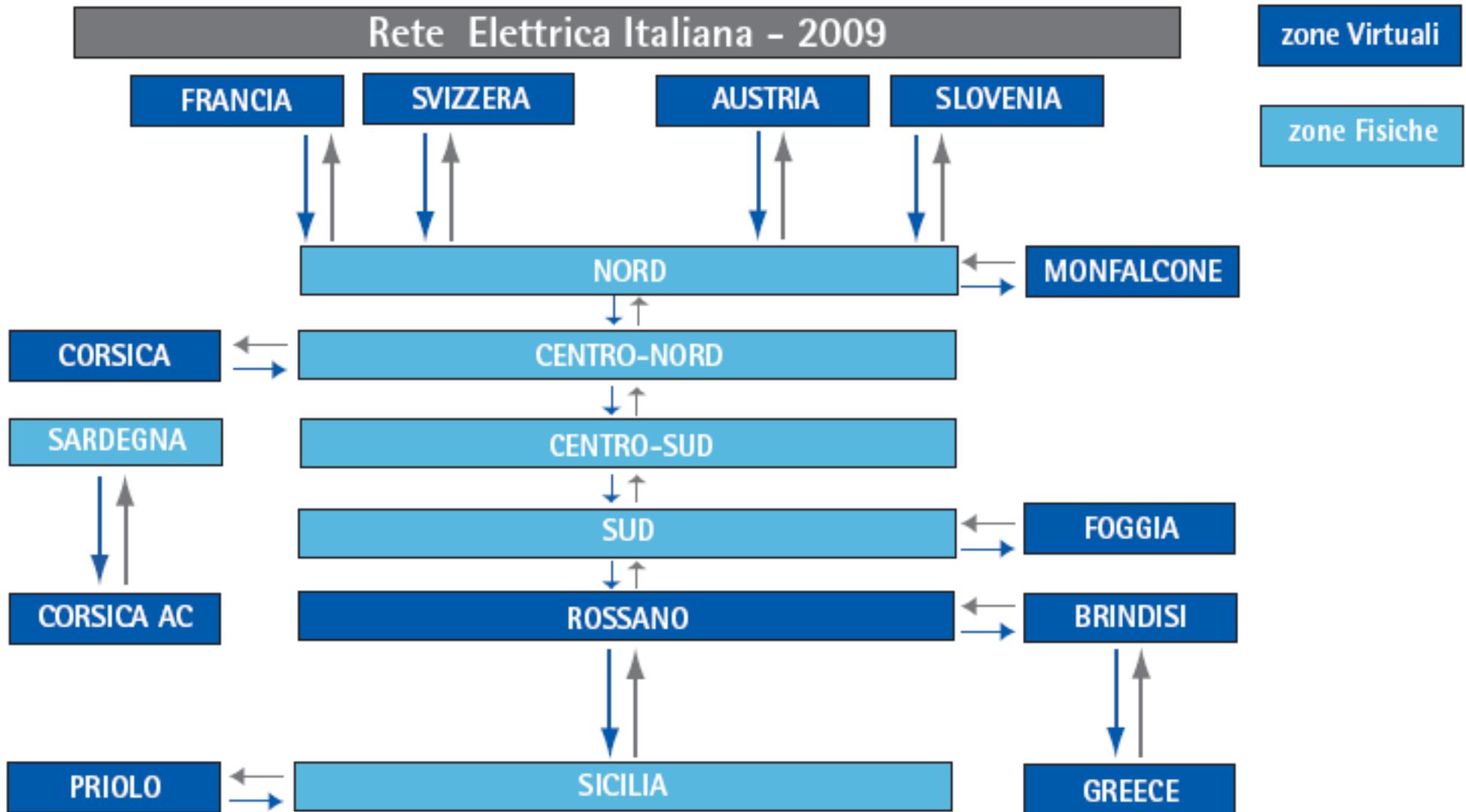
Aggregazione di zone geografiche e/o virtuali, tale che **i flussi di transito tra le zone stesse sono inferiori ai limiti di transito comunicati da Terna**

La zona di mercato è definita su base oraria per effetto della risoluzione del MGP. In una stessa ora, zone di mercato diverse possono avere prezzi zionali diversi.

In pratica a valle del MGP la Zona di Mercato comprende:

- tutto il territorio nazionale se la **verifica tecnica** va a buon fine e **TUTTI i flussi di transito tra le zone sono inferiori ai limiti di transito**
- l'aggregato di zone geografiche e virtuali in cui la **verifica tecnica** va a buon fine (**flussi di transito tra le zone inferiori ai limiti di transito**)

Il mercato zonale dell'energia elettrica



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio:

- Zone geografiche

Nord – Cnor – Csud – Sud – Sard

- Virtuali nazionali

Brnn – Fogn

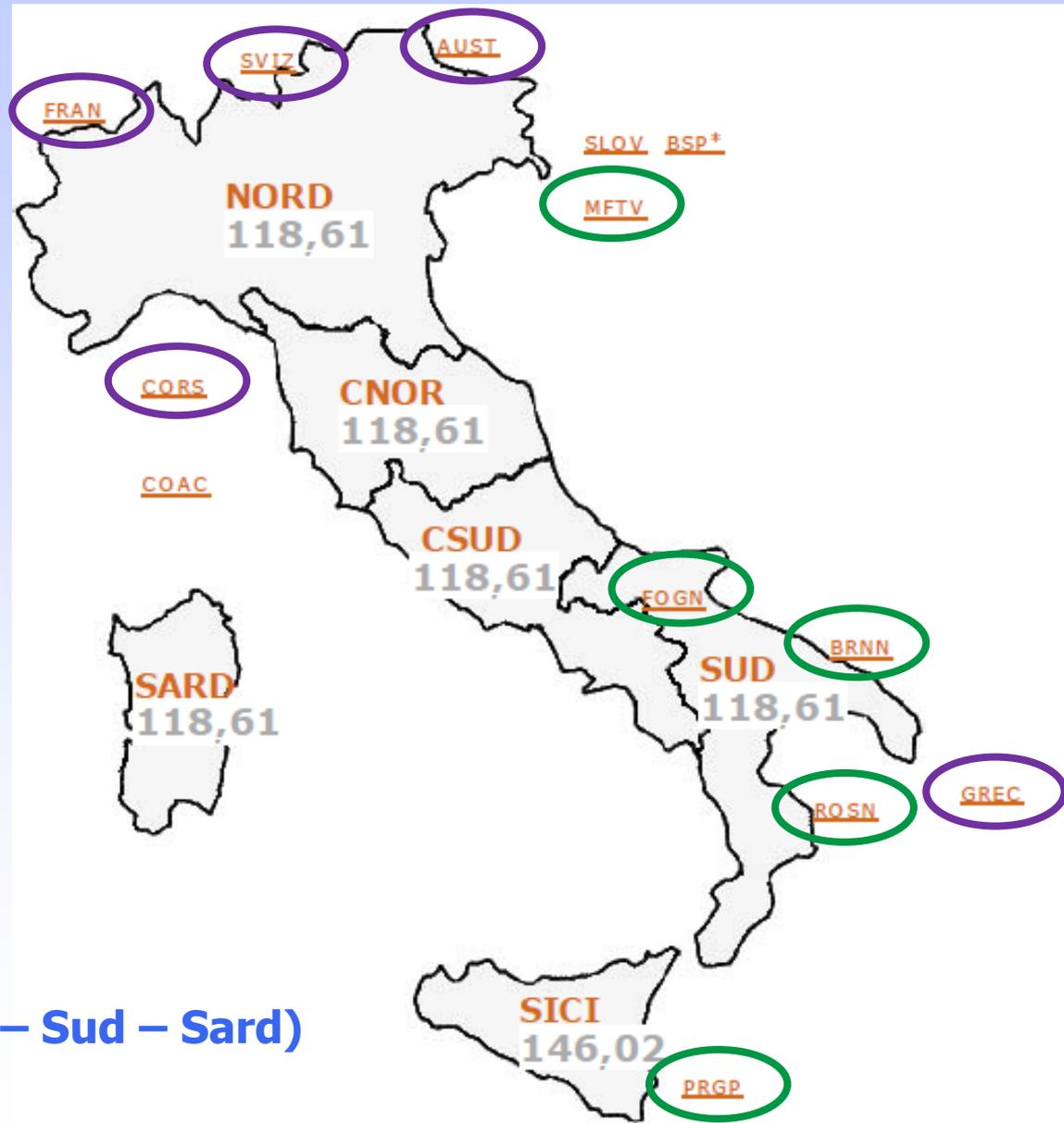
- Virtuali estere

Austria, Svizzera,

- Zone di mercato

- Aggregato (Nord – Cnor – Csud – Sud – Sard)

- Sicilia (SICI)



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Come si individuano le ZONE ???

Il processo di individuazione delle zone della rete rilevante tiene conto del piano di sviluppo triennale della RTN ed è effettuato sulla base dei seguenti criteri:

- ❑ la capacità di trasporto di energia elettrica tra zone contigue deve risultare limitata nelle situazioni osservate di funzionamento più frequenti, nel rispetto dei criteri di sicurezza previsti per l'esercizio della RTN
- ❑ l'attuazione dei programmi di immissione e prelievo di energia elettrica non deve provocare congestioni significative al variare delle immissioni e dei prelievi di energia elettrica all'interno di ciascuna zona geografica sulla base degli stessi criteri di sicurezza di cui al precedente punto
- ❑ la dislocazione potenziale delle immissioni e dei prelievi di energia elettrica all'interno di ciascuna zona non deve, in generale, avere significativa influenza sulla capacità di trasporto tra le zone

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Il **limite fisico di scambio tra zone** è individuato, in condizioni N-1 a regime stazionario, quando si verificano violazioni dei limiti di funzionamento su almeno un elemento di rete

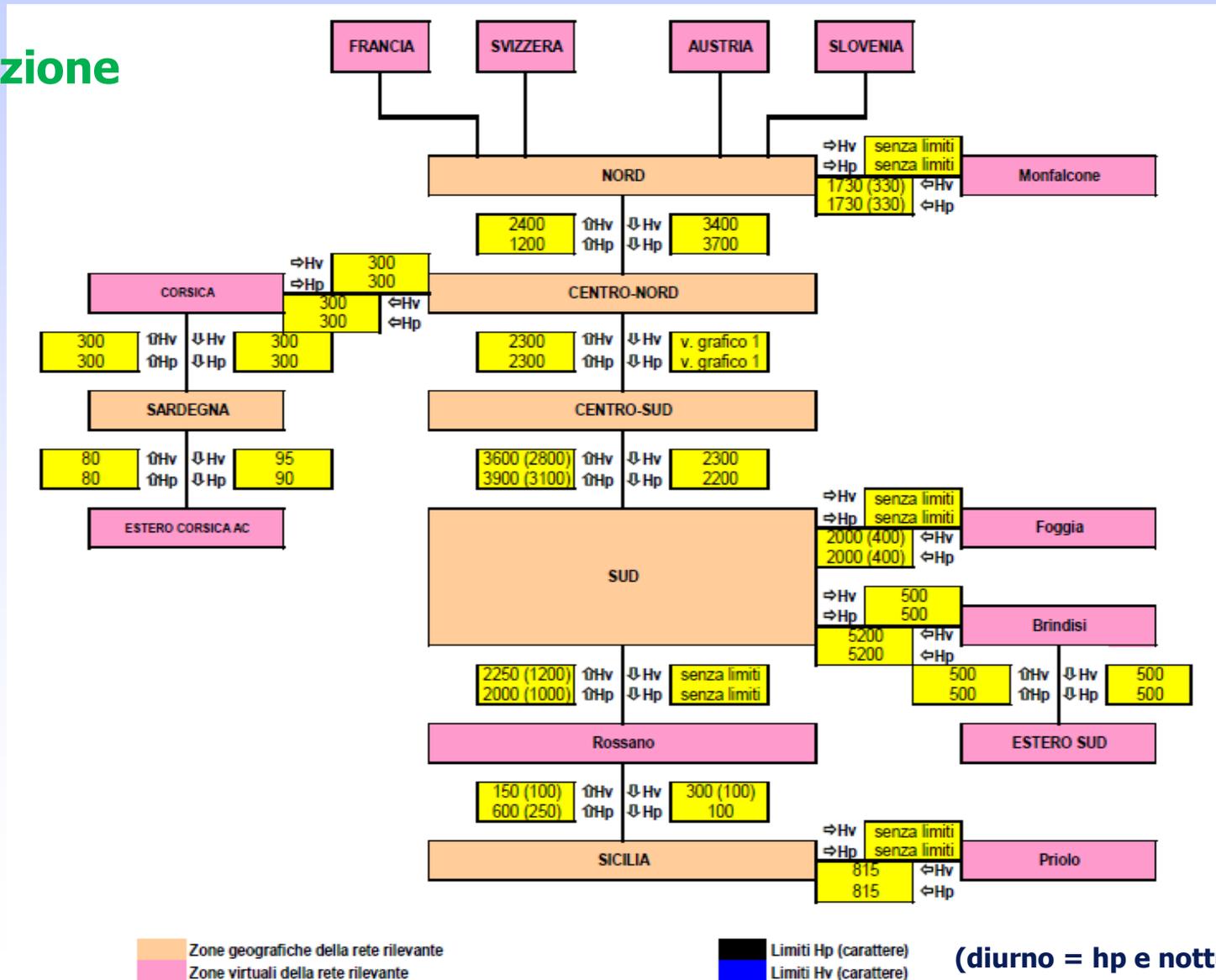
I **valori di potenza di scambio tra i poli a produzione limitata** di: Monfalcone, Foggia, Brindisi e di Rossano, con le relative zone a cui risultano collegati, vengono calcolati in Sicurezza N-1 considerando i limiti di transito in presenza o assenza dei gruppi appartenenti ai corrispondenti poli di produzione limitata

Per criterio di sicurezza N-1 si intende il criterio di sicurezza in base al quale le situazioni di funzionamento di una rete e/o la perdita di un qualsiasi elemento non comporti il superamento dei limiti ammissibili dei restanti N-1 elementi della rete stessa

Il mercato zonale dell'energia elettrica

I limiti transito [MW] si calcolano utilizzando configurazioni sia estive che invernali e tenendo conto dell'ora della giornata (diurne e notturne)

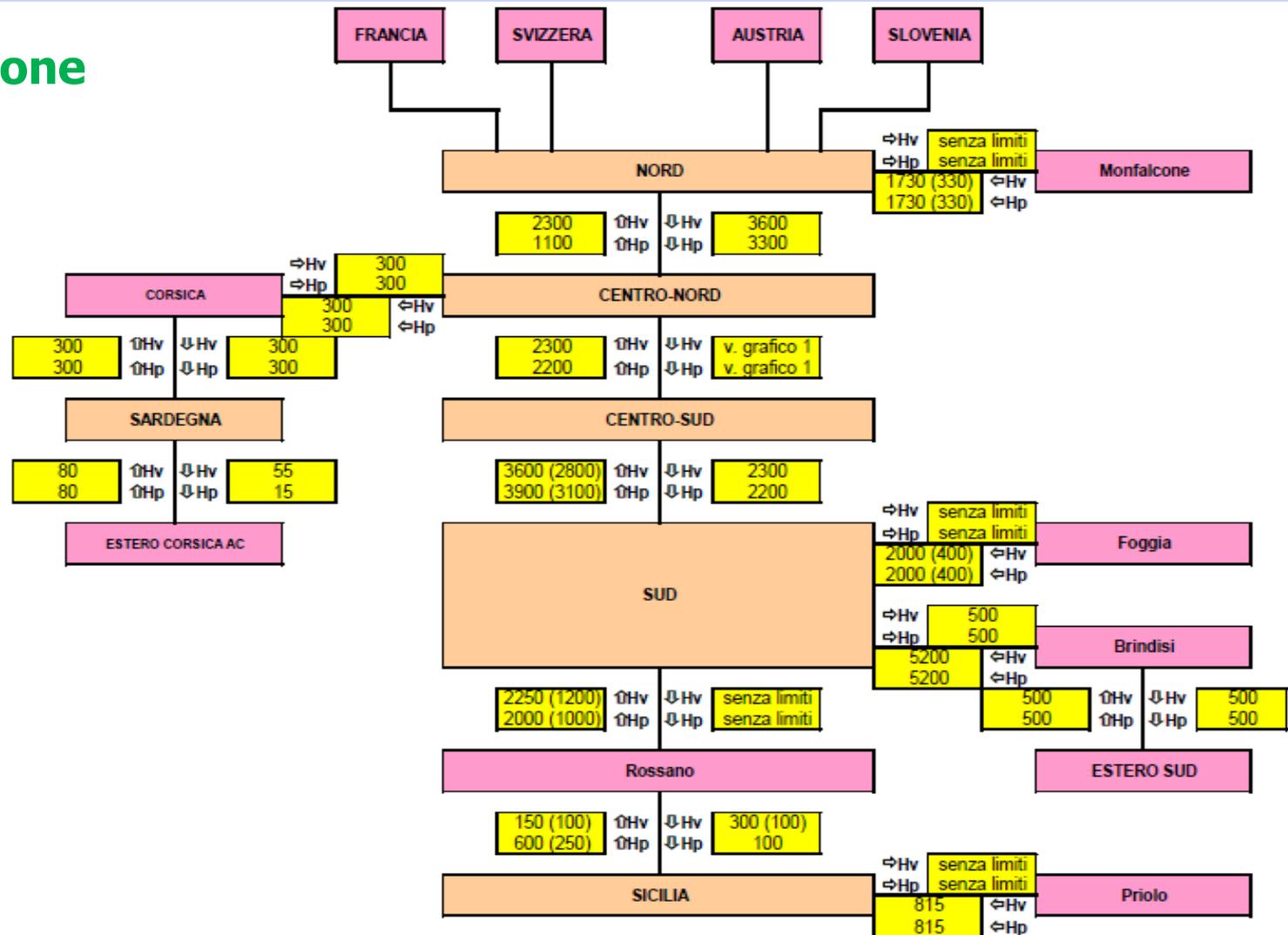
Configurazione invernale



Il mercato zonale dell'energia elettrica

I limiti transito [MW] si calcolano utilizzando configurazioni sia estive che invernali e tenendo conto dell'ora della giornata (diurne e notturne)

Configurazione estiva



Zone geografiche della rete rilevante
Zone virtuali della rete rilevante

Limiti Hp (carattere)
Limiti Hv (carattere) (diurno = hp e notturno = hv)

Il mercato zonale dell'energia elettrica

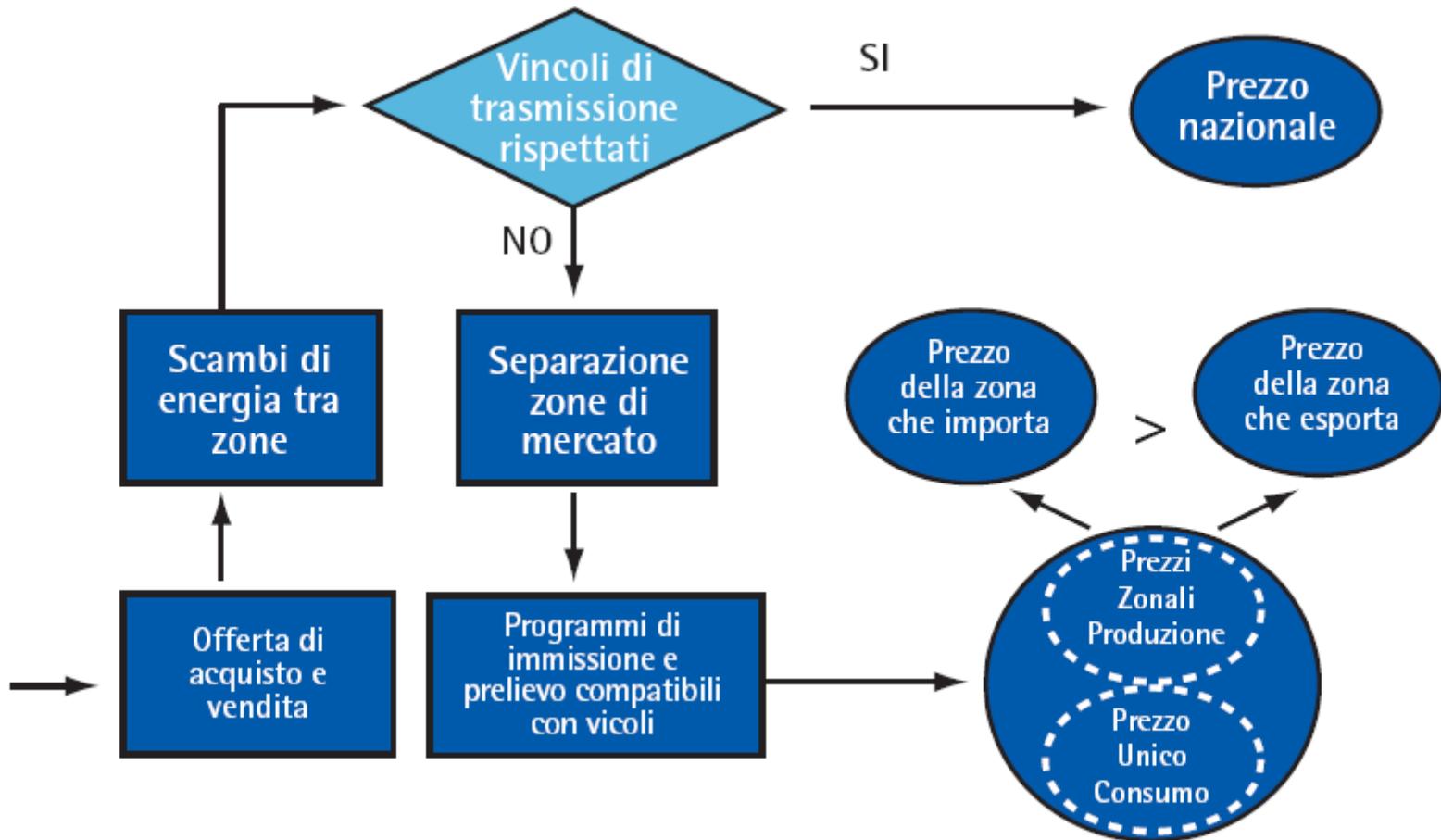
A valle del MGP, Terna verifica:

- Se i flussi sulla rete derivanti dai programmi MGP **non violano** nessun limite di transito, il prezzo di equilibrio è unico e pari al Prezzo del punto di equilibrio del MGP orario
- Se **almeno un limite risulta violato**, viene risolto il modello a **zone di mercato** costruendo per ciascuna zona:
 - a) una curva di offerta (che include tutte le offerte di vendita presentate nella zona stessa nonché la quantità massima importata)
 - b) ed una curva di domanda (che include tutte le offerte di acquisto presentate nella zona stessa, nonché una quantità pari alla quantità massima esportata)

In generale, si possono svolgere tanti MGP quante sono le zone definite da Terna

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Si effettua un dispacciamento **diverso** da quello stabilito dall'incontro domanda/offerta, che comporta costi aggiuntivi seguendo il seguente diagramma di flusso:



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Come si svolge l'MGP zonale?

- ❑ Di fatto, Per le zone importatrici da zone limitrofe, **l'importazione massima** viene considerata equivalente ad offerta di vendita a prezzo nullo
- ❑ per le zone esportatrici verso zone limitrofe, **l'esportazione massima** equivalente ad offerta di acquisto senza indicazione di prezzo
- ❑ L'esito è un prezzo di equilibrio zonale P_z , **diverso** in ogni zona, al quale vengono valorizzate tutte le offerte di vendita riferite a quella zona
- ❑ In particolare il **P_z è maggiore nelle zone importatrici e minore in quelle esportatrici**

Il mercato zonale dell'energia elettrica

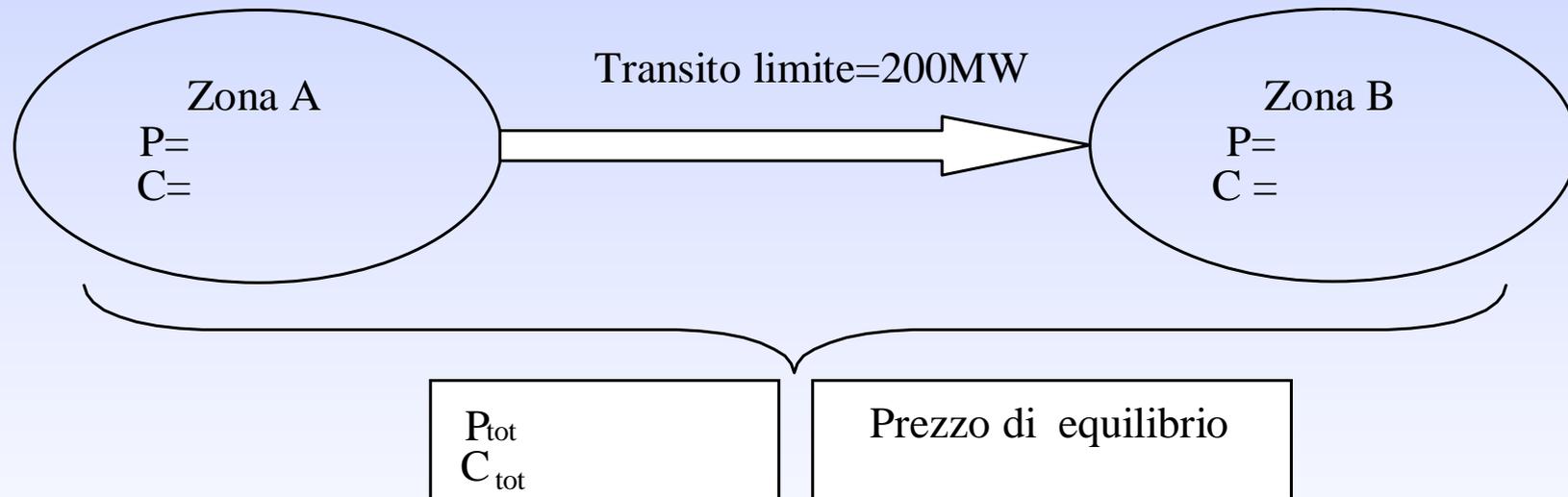
- ❑ Nelle zone con eccesso di importazione il prezzo aumenta poiché saranno chiamati a produrre impianti precedentemente esclusi
- ❑ Nelle zone con eccesso di esportazione il prezzo diminuisce a seguito dell'esclusione di alcuni impianti preliminarmente selezionati
- ❑ Se a seguito di questa soluzione ulteriori vincoli sono violati, il processo di **"market splitting"** si ripete all'interno delle zone già create fino ad ottenere un esito compatibile con i vincoli di rete
- ❑ Riguardo al prezzo dell'energia al **consumo**, il GME ha implementato un algoritmo che, a fronte di prezzi di vendita differenziati per zona, prevede l'applicazione di un prezzo unico di acquisto su base nazionale (**PUN**), **pari alla media dei prezzi di vendita zonali ponderati per i consumi zonali**

Il mercato zonale dell'energia elettrica

- ❑ **Le offerte di acquisto** accettate e riferite alle unità di consumo appartenenti alle zone geografiche italiane **sono valorizzate al prezzo unico nazionale (PUN)**, pari alla media dei prezzi delle zone geografiche ponderata per le quantità acquistate in tali zone
- ❑ Poiché ai **produttori** della zona esportatrice è riconosciuto il **prezzo di mercato della propria zona** ed i consumatori della zona importatrice dovrebbero pagare un prezzo di mercato più alto, **si determina un ammontare orario pari al prodotto della differenza tra i due prezzi**
- ❑ L'ammontare orario pari al prodotto della differenza tra i due prezzi per la quantità di energia scambiata viene **versato al gestore della rete di trasmissione** a titolo di maggiorazione del corrispettivo di trasmissione

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: 2 zone



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: si supponga che, al MGP si abbiano le seguenti offerte di acquisto e vendita

Offerte di vendita		
Produttore	Prezzo offerta (Euro/MWh)	Quantita' offerta (MWh)
P1 (A)	0	50
P2 (A)	20	100
P3 (A)	10	120
	20	40
	35	100
	60	150
	100	40
P4 (A)	35	200
P5 (A)	70	150
P6 (B)	100	400
P7 (B)	125	450
P8 (A)	10	160
	45	400
	95	200
	140	60
	180	50
P9 (B)	165	220
P10 (B)	175	500

Offerte di acquisto		
Acquirente	Prezzo offerta (Euro/MWh)	Quantita' offerta (MWh)
A1 (B)	--	250
A2 (A)	33	200
A3 (B)	--	550
A4 (A)	100	350
A5 (A)	117	500
A6 (A)	150	400
A7 (B)	67	350
A8 (B)	83	450
A9 (B)	50	250
A10 (B)	17	100

Il mercato zonale dell'energia elettrica

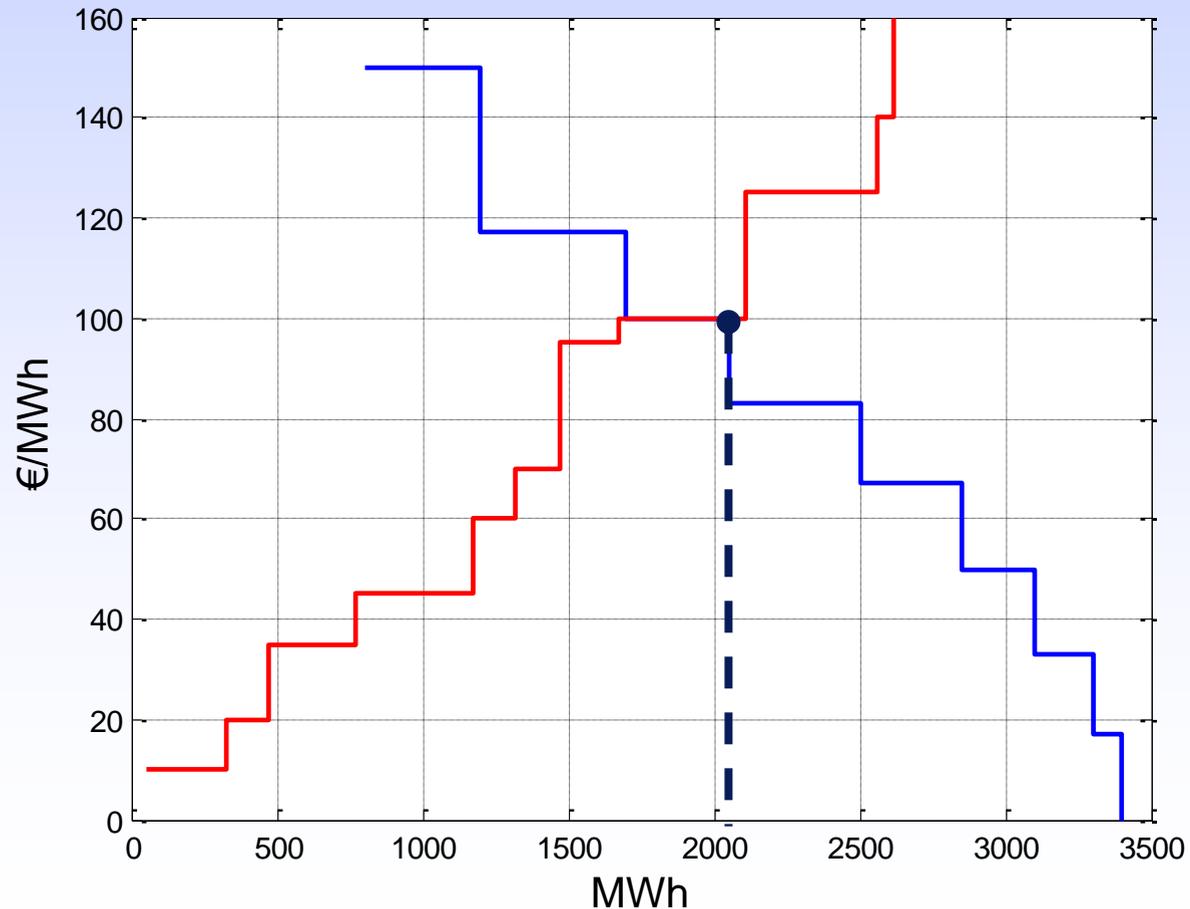
Esempio: Le offerte, ordinate secondo il merito economico, sono espresse nelle seguenti tabelle

Ordine di merito economico			
Produttore	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
P1 (A)	0	50	50
P3 (A)	10	120	170
P8 (A)	10	160	330
P2 (A)	20	100	430
P3 (A)	20	40	470
P3 (A)	35	100	570
P4 (A)	35	200	770
P8 (A)	45	400	1170
P3 (A)	60	150	1320
P5 (A)	70	150	1470
P8 (A)	95	200	1670
P3 (A)	100	40	1710
P6 (B)	100	400	2110
P7 (B)	125	450	2560
P8 (A)	140	60	2620
P9 (B)	165	220	2840
P10 (B)	175	500	3340
P8 (A)	180	50	3390

Ordine di merito economico			
Acquirente	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
A1 (B)	Inf	250	250
A3 (B)	Inf	550	800
A6 (A)	150	400	1200
A5 (A)	117	500	1700
A4 (A)	100	350	2050
A8 (B)	83	450	2500
A7 (B)	67	350	2850
A9 (B)	50	250	3100
A2 (A)	33	200	3300
A10 (B)	17	100	3400

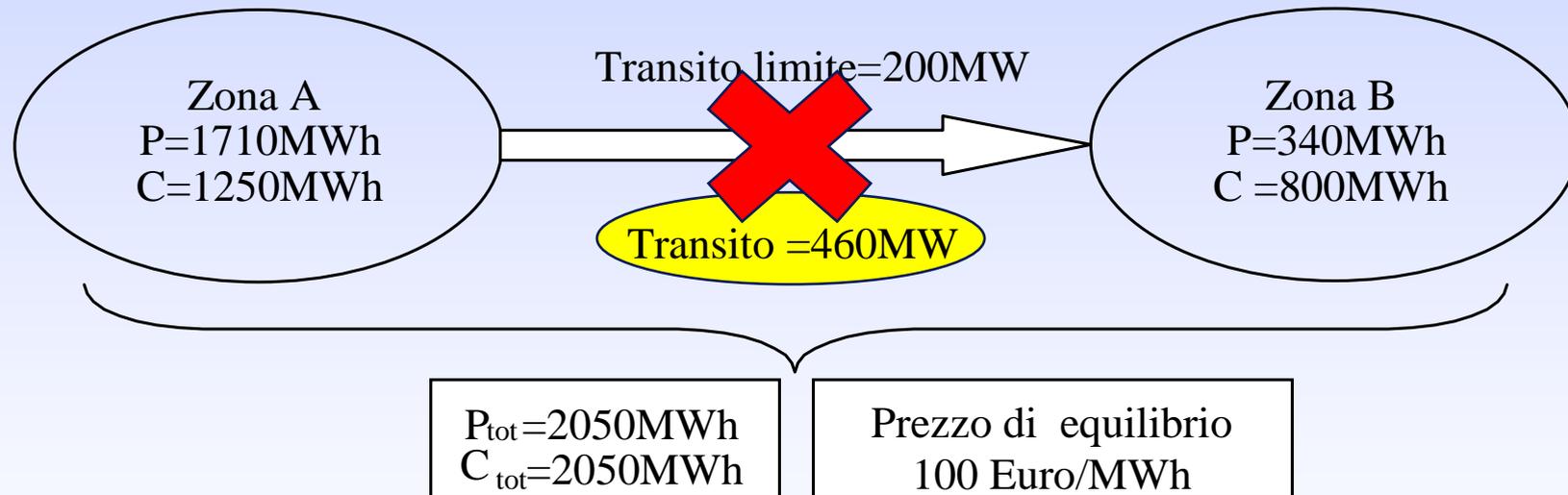
Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: Equilibrio prima della separazione in zone [2050 MWh; 100 Euro/MWh]



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: Equilibrio prima della separazione in zone



Il mercato zonale dell'energia elettrica

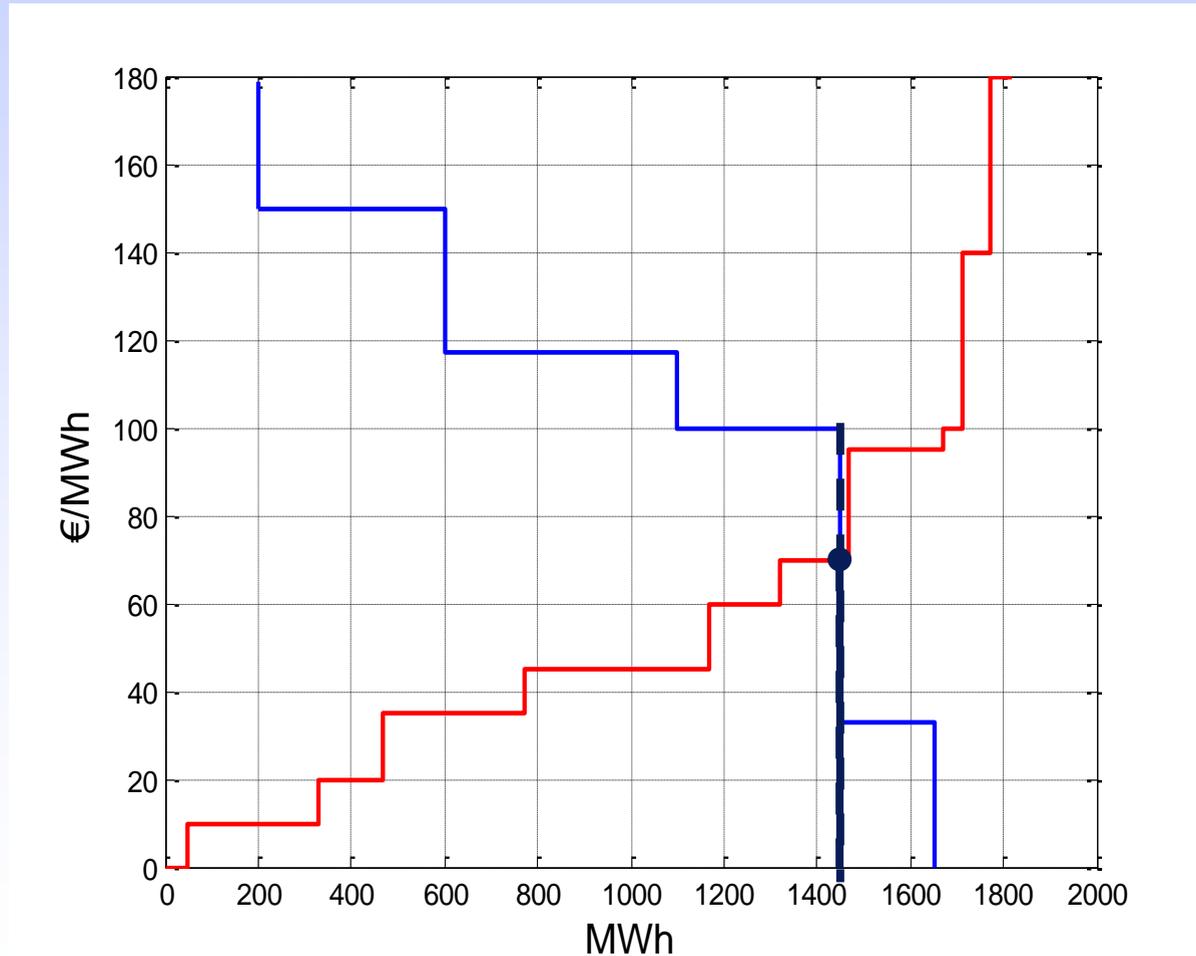
Esempio: offerte di mercato nella zona A

Ordine di merito economico			Zona A
Produttore	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
P1	0	50	50
P3	10	120	170
P8	10	160	330
P2	20	100	430
P3	20	40	470
P3	35	100	570
P4	35	200	770
P8	45	400	1170
P3	60	150	1320
P5	70	150	1470
P8	95	200	1670
P3	100	40	1710
P8	140	60	1770
P8	180	50	1820

Ordine di merito economico Zona A			
Acquirente	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
P_ESP	–	200	200
A6	150	400	600
A5	117	500	1100
A4	100	350	1450
A2	33	200	1650

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: Equilibrio zona A [1450 MWh; 70 Euro/MWh]



Il mercato zonale dell'energia elettrica

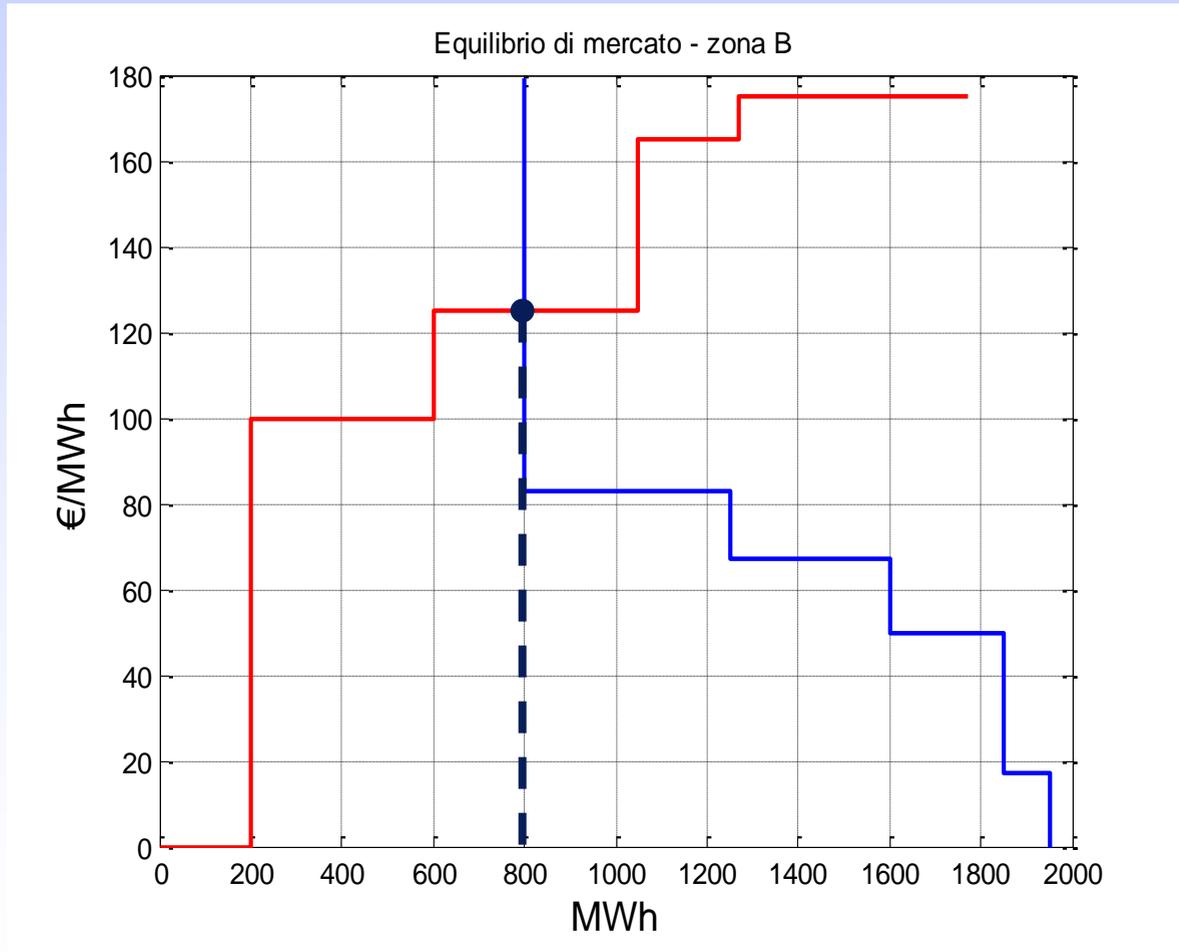
Esempio: offerte di mercato nella zona B

Ordine di merito economico			Zona B
Produttore	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
P_IMP	0	200	200
P6	100	400	600
P7	125	450	1050
P9	165	220	1270
P10	175	500	1770

Ordine di merito economico			Zona B
Acquirente	P.zo offerta (Euro/MWh)	Q.tà offerta (MWh)	Q.tà aggregata (MWh)
A1	Inf	250	250
A3	Inf	550	800
A8	83	450	1250
A7	67	350	1600
A9	50	250	1850
A10	17	100	1950

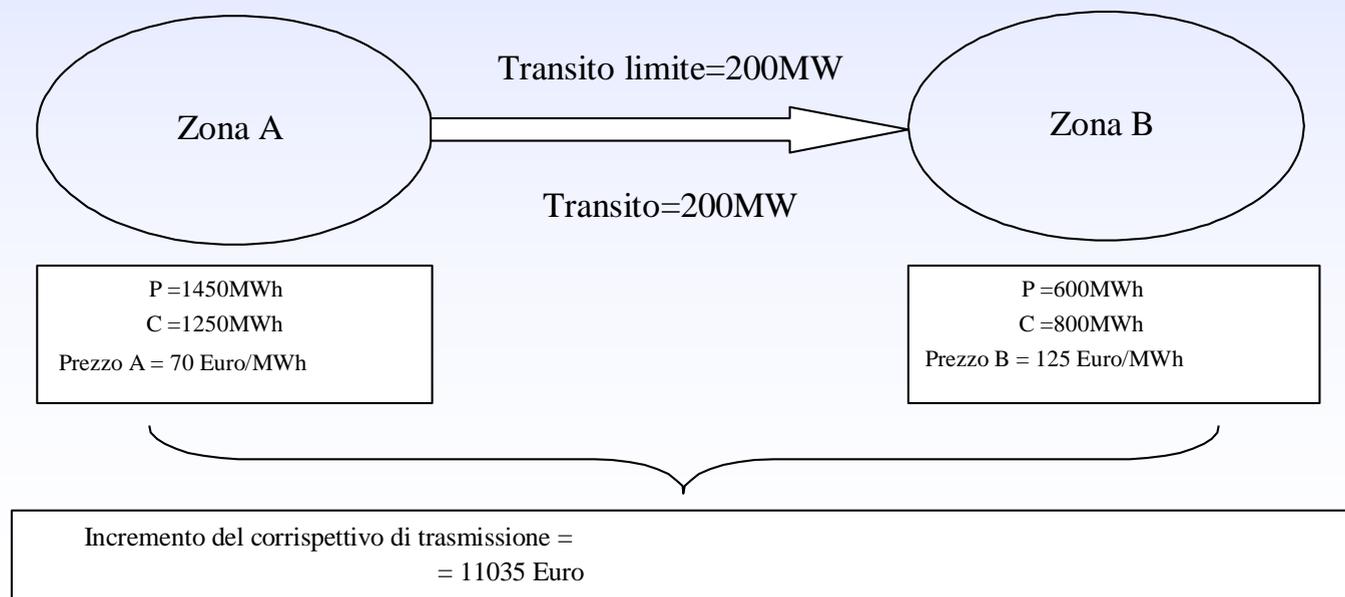
Il mercato zonale dell'energia elettrica

Esempio: Equilibrio zona B [800 MWh; 125 Euro/MWh]



Il mercato zonale dell'energia elettrica

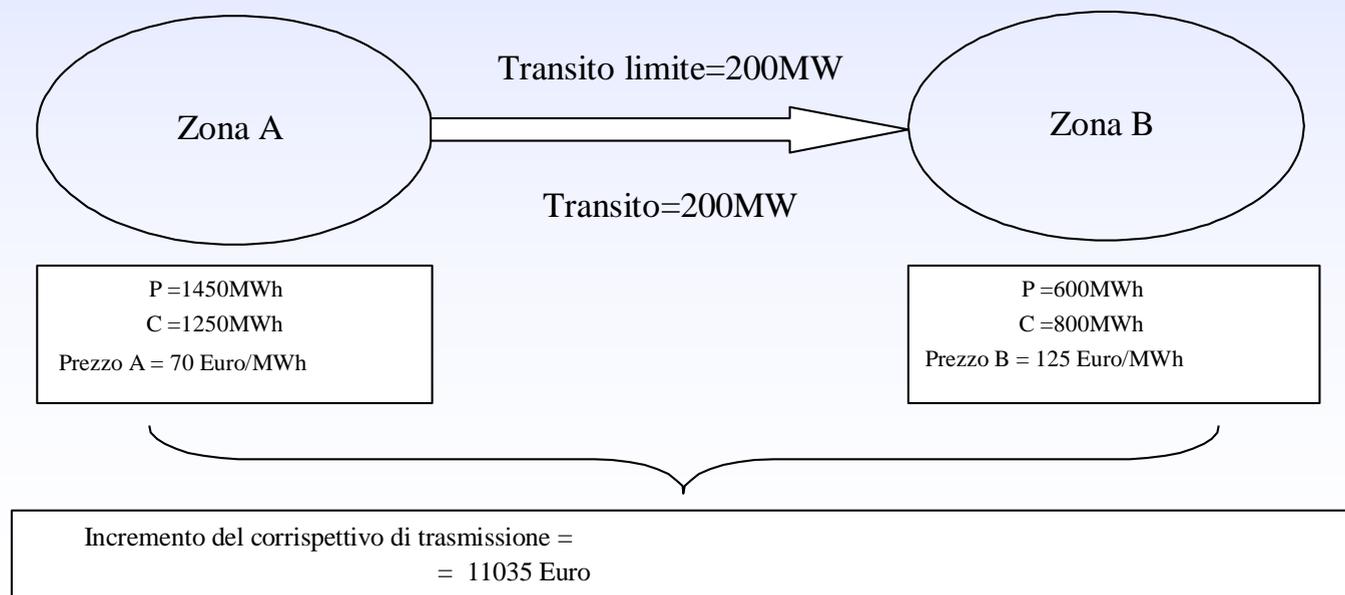
- ❑ In conclusione si evince che, il **"clearing price"** della zona B che importa energia è più alto di quello applicato alla zona A che esporta energia
- ❑ Gli acquirenti pagano il PUN prezzo unico nazionale (nell'esempio 91,48 euro) ed in totale pagano 187535 euro
- ❑ I venditori ricevono 176500 euro



Il mercato zonale dell'energia elettrica

MGP

- ❑ In conclusione si evince che, il **"clearing price"** della zona B che importa energia è più alto di quello applicato alla zona A che esporta energia
- ❑ L'ammontare orario, che viene versato al gestore della rete di trasmissione, pari alla differenza tra le due quantità, pari a **11035€**



Il mercato dell'energia elettrica

Dati reali

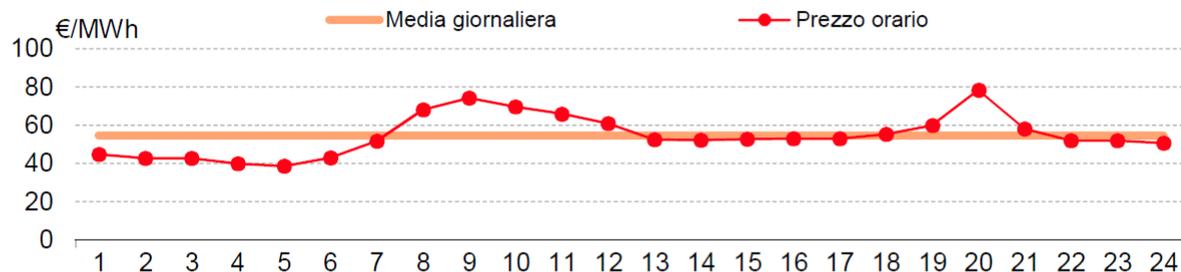


Mercato del Giorno Prima

venerdì 16 ottobre 2015

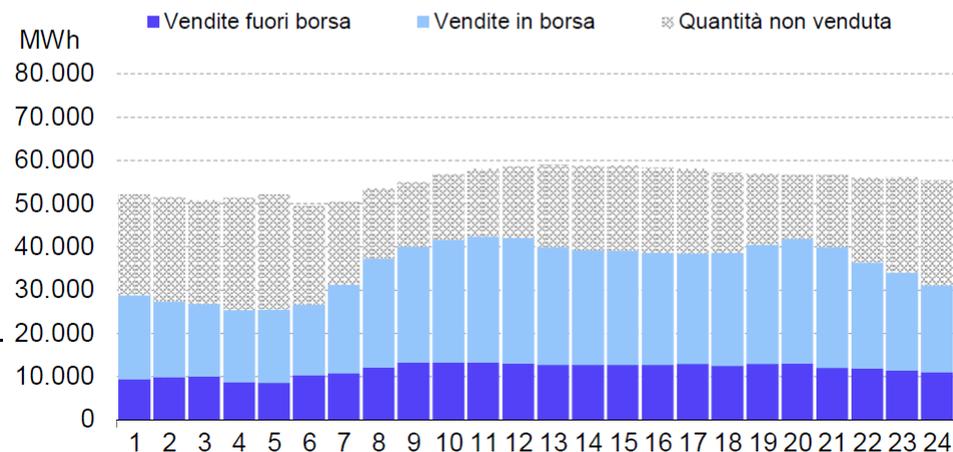
Prezzo di acquisto

	Media €/MWh
Baseload	54,69
Picco	60,65
Fuori picco	48,73
Minimo orario	38,75
Massimo orario	78,32



Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media
		MWh	MWh
Offerte	Nazionale	1.214.620	50.609
	Estero	113.855	4.744
	Totale	1.328.476	55.353
Vendite	Nazionale	743.105	30.963
	Estero	110.062	4.586
	Totale	853.167	35.549
Acquisti	Nazionale	820.373	34.182
	Estero	32.794	1.366
	Totale	853.167	35.549



Il mercato dell'energia elettrica

Dati reali

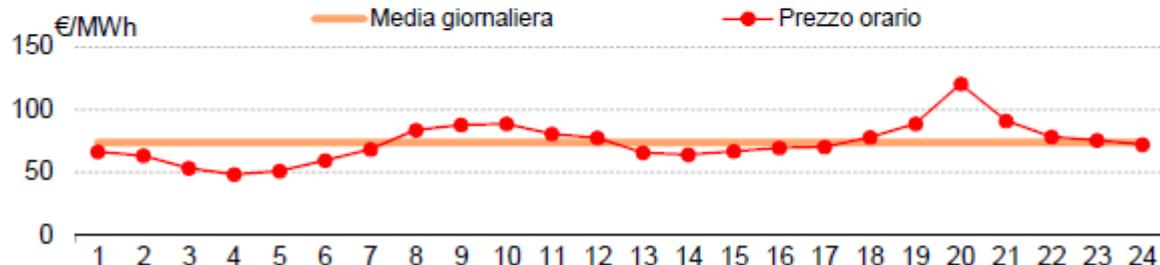


Mercato del Giorno Prima

mercoledì 27 marzo 2013

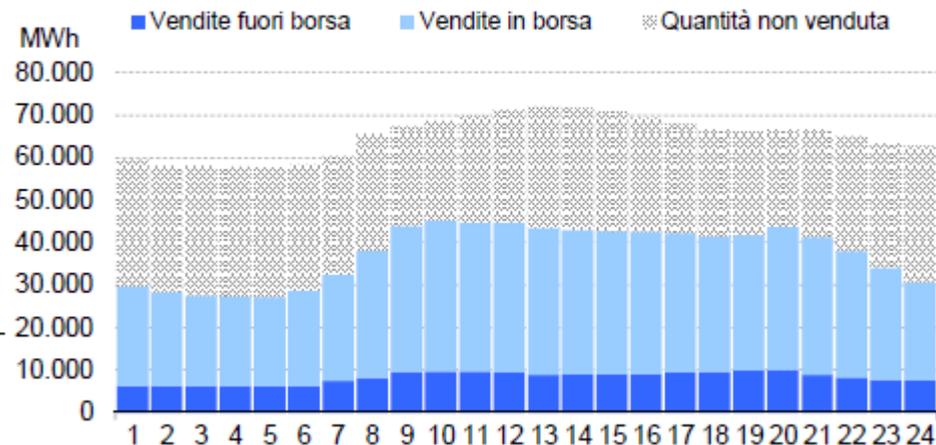
Prezzo di acquisto

	Media €/MWh
Baseload	73,74
Picco	79,82
Fuori picco	67,67
Minimo orario	48,55
Massimo orario	120,36



Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media
		MWh	MWh
Offerte	Nazionale	1.366.046	56.919
	Estero	196.526	8.189
	Totale	1.562.572	65.107
Vendite	Nazionale	758.938	31.622
	Estero	139.417	5.809
	Totale	898.355	37.431
Acquisti	Nazionale	853.653	35.569
	Estero	44.701	1.863
	Totale	898.355	37.431



Il mercato dell'energia elettrica

Offerta di energia elettrica			Domanda di energia elettrica		
	MWh	Struttura		MWh	Struttura
Borsa	699.460	77,9%	Borsa	699.460	77,9%
Operatori	466.086	51,9%	Acquirente unico	83.602	9,3%
GSE	131.728	14,7%	Altri operatori	295.764	32,9%
Zone estere	101.647	11,3%	Pompaggi	-	-
Saldo programmi PCE	-	-	Zone estere	43.531	4,8%
PCE (incluso MTE)	198.894	22,1%	Saldo programmi PCE	276.562	30,8%
Zone estere	37.770	4,2%	PCE (incluso MTE)	198.894	22,1%
Zone nazionali	161.124	17,9%	Zone estere	1.170	0,1%
Saldo programmi PCE	-	-	Zone nazionali Acqu. Unico	127.068	14,1%
VOLUMI VENDUTI	898.355	100,0%	Zone nazionali altri operatori	347.219	38,7%
VOLUMI NON VENDUTI	664.217		Saldo programmi PCE	-276.562	
OFFERTA TOTALE	1.562.572		VOLUMI ACQUISTATI	898.355	100,0%
			VOLUMI NON ACQUISTATI	112.674	
			DOMANDA TOTALE	1.011.029	

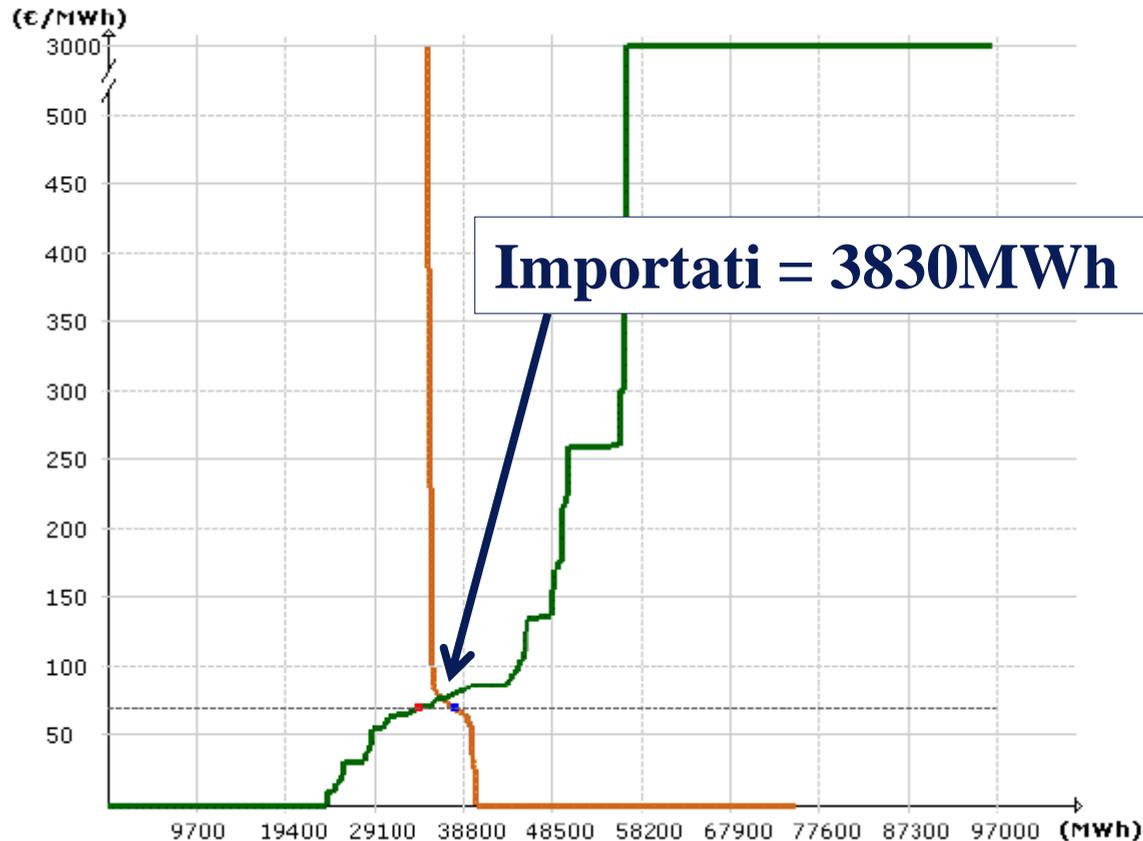
Prezzo zonale di vendita						
	Nord	Centro Nord	Centro Sud	Sud	Sicilia	Sardegna
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
Baseload	74,24	73,31	69,83	65,91	90,66	69,83
Picco	80,03	78,49	78,15	70,32	97,43	78,15
Fuori picco	68,46	68,13	61,50	61,50	83,89	61,50
Minimo orario	53,20	53,20	32,15	32,15	57,00	32,15
Massimo orario	118,61	118,61	118,61	118,61	146,02	118,61
CCT	-0,50	0,44	3,92	7,84	-16,92	3,92

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Saldo Imp. Nord = 2276,47 MWh

Zona di mercato: CNOR; CSUD; NORD; SARD; AUST; CORS; CDAC; FRAN; MFTV; SLOV; SVIZ

Data: 27/03/2013 Ora: 13



- Quantità in vendita accettate (33921,732 MWh)
- Quantità in acquisto accettate (37751,732 MWh)

Mercato del Giorno Prima

Giorno: 27 Mese: Marzo Anno: 2013 Ora: 13

Prezzi Zona: **nord**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	22.902,93	20.626,46

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	00,00
CNOR	1.200,00	00,00
FRAN	10.000,00	00,00
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	00,00
SVIZ	10.000,00	00,00

Zona: **nord**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	-315,00
CNOR	3.700,00	-1.119,65
FRAN	10.000,00	-100,00
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	-647,82
SVIZ	10.000,00	-94,00

L'importazione della **zona di mercato** è maggiore da quella del solo Nord

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

27 Marzo 2013 13

Prezzi Zona: **nord**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	22.902,93	20.626,46

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	00,00
CNOR	1.200,00	00,00
FRAN	10.000,00	00,00
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	00,00
SVIZ	10.000,00	00,00

Zona: **nord**

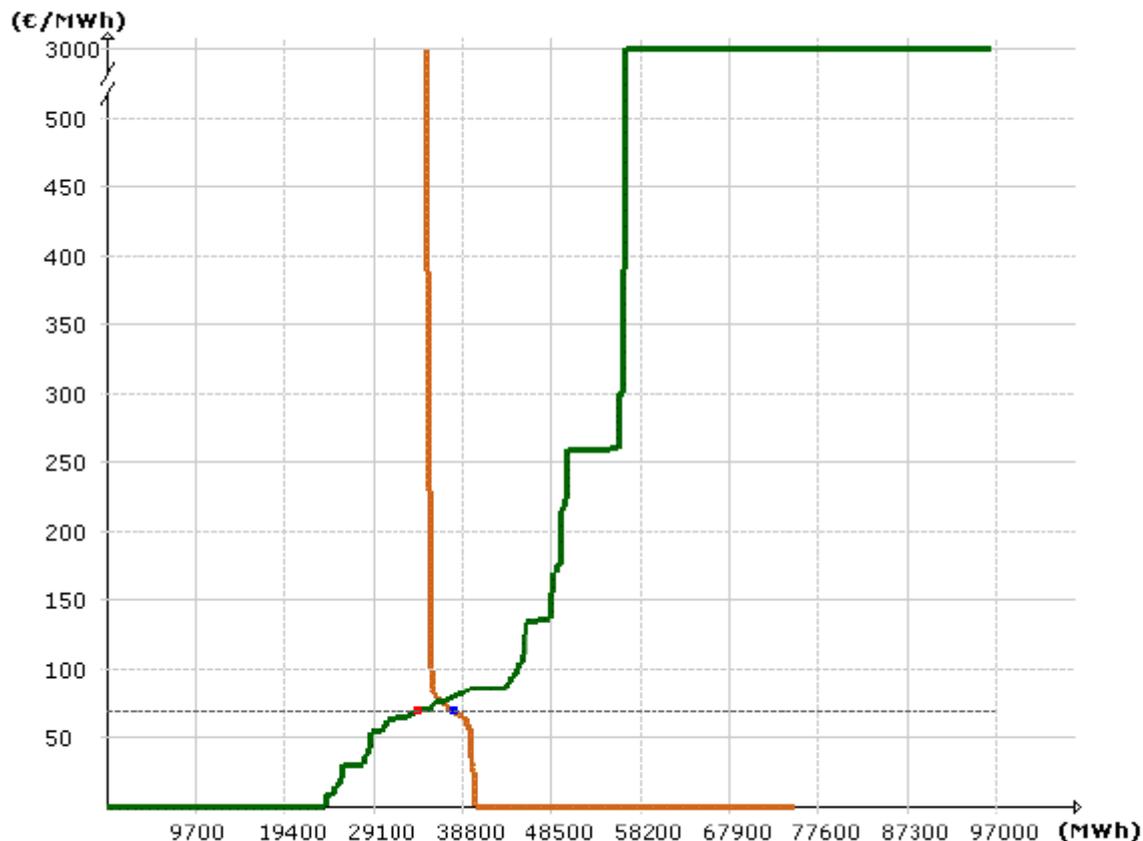
a	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	-315,00
CNOR	3.700,00	-1.119,65
FRAN	10.000,00	-100,00
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	-647,82
SVIZ	10.000,00	-94,00



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Zona di mercato: CNOR; CSUD; NORD; SARD; AUST; CORS; CDAC; FRAN; MFTV; SLOV; SVIZ

Data: 27/03/2013 Ora: 13



Mercato del Giorno Prima

Giorno: 27 Mese: Marzo Anno: 2013 Ora: 13

Prezzi Zona: **cnor**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	3.831,14	3.307,00

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
CORS	00,00	00,00
CSUD	2.500,00	00,00
NORD	3.700,00	-1.119,65

Zona: **cnor**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
CORS	00,00	00,00
CSUD	1.500,00	-1.643,79
NORD	1.200,00	00,00

Il **Centro-Nord** importa 524,14 MWh ricevendo dal **Centro-Sud** 1643,79 MWh e inoltrando verso il **Nord** 1119,65 MWh (infatti: $524,14 = 1643,79 - 1119,65$)

Il mercato zonale dell'energia elettrica



Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

27 | Marzo | 2013 | 13

Prezzi Zona: **cnor**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	3.831,14	3.307,00

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
CORS	00,00	00,00
CSUD	2.500,00	00,00
NORD	3.700,00	-1.119,65

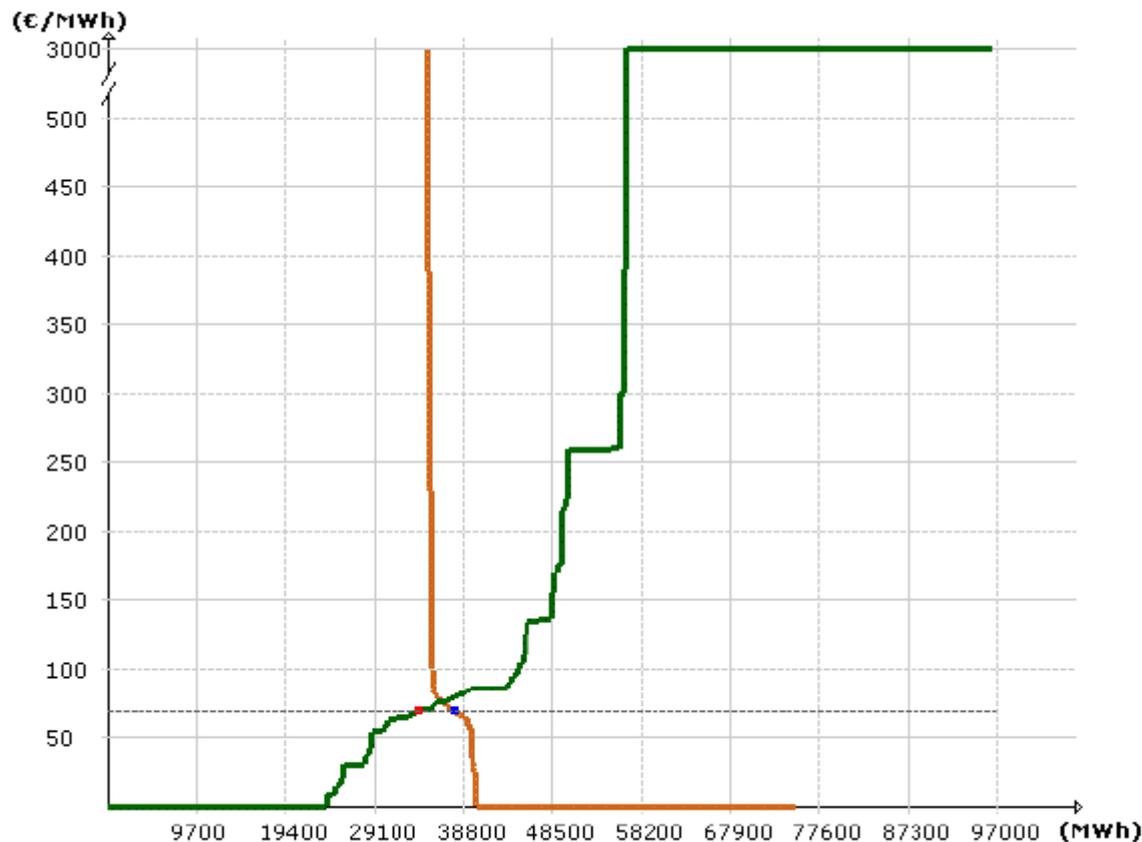
Zona: **cnor**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
CORS	00,00	00,00
CSUD	1.500,00	-1.643,79
NORD	1.200,00	00,00

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Zona di mercato: CNOR; CSUD; NORD; SARD; AUST; CORS; CDAC; FRAN; MFTV; SLOV; SVIZ

Data: 27/03/2013 Ora: 13



- Quantità in vendita accettate (33921,732 MWh)
- Quantità in acquisto accettate (37751,732 MWh)

Mercato del Giorno Prima

Giorno: 27 Mese: Marzo Anno: 2013 Ora: 13

Prezzi Zona: **csud**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	5.808,69	4.764,79

Transiti zionali

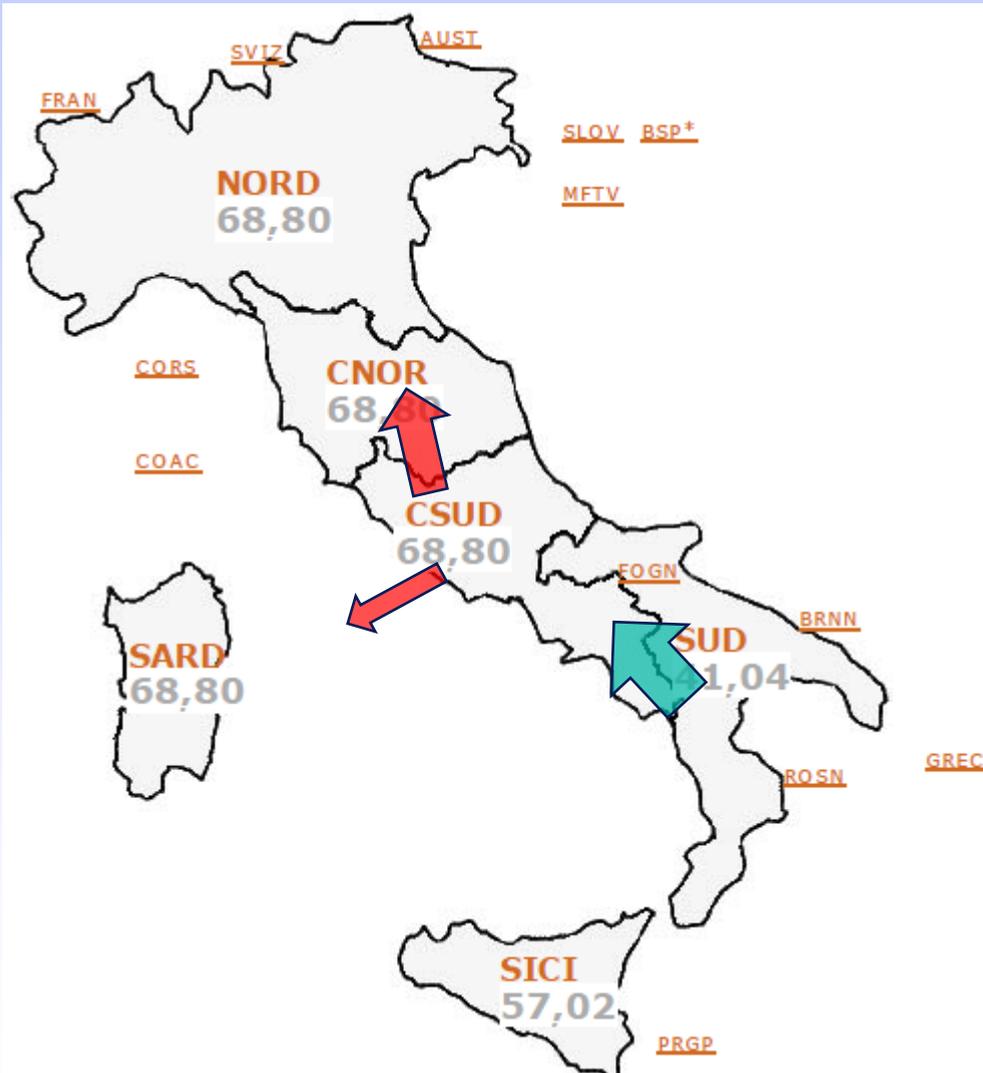
da	limite (MWh)	transito (MWh)
CNOR	1.500,00	-1.643,79
SARD	1.050,00	00,00
SUD	3.200,00	00,00

Zona: **csud**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
CNOR	2.500,00	00,00
SARD	870,00	512,31
SUD	10.000,00	-3.200,00

Il Centro-Sud importa 1043,9 MWh ricevendo dal Sud 3200 MWh e inoltrando verso il Nord 1643,79 MWh e verso Sard 512,31 MWh

Il mercato zonale dell'energia elettrica



Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

27 ▼ Marzo ▼ 2013 ▼ 13 ▼

Prezzi Zona: **csud**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
68,80	5.808,69	4.764,79

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
CNOR	1.500,00	-1.643,79
SARD	1.050,00	00,00
SUD	3.200,00	00,00

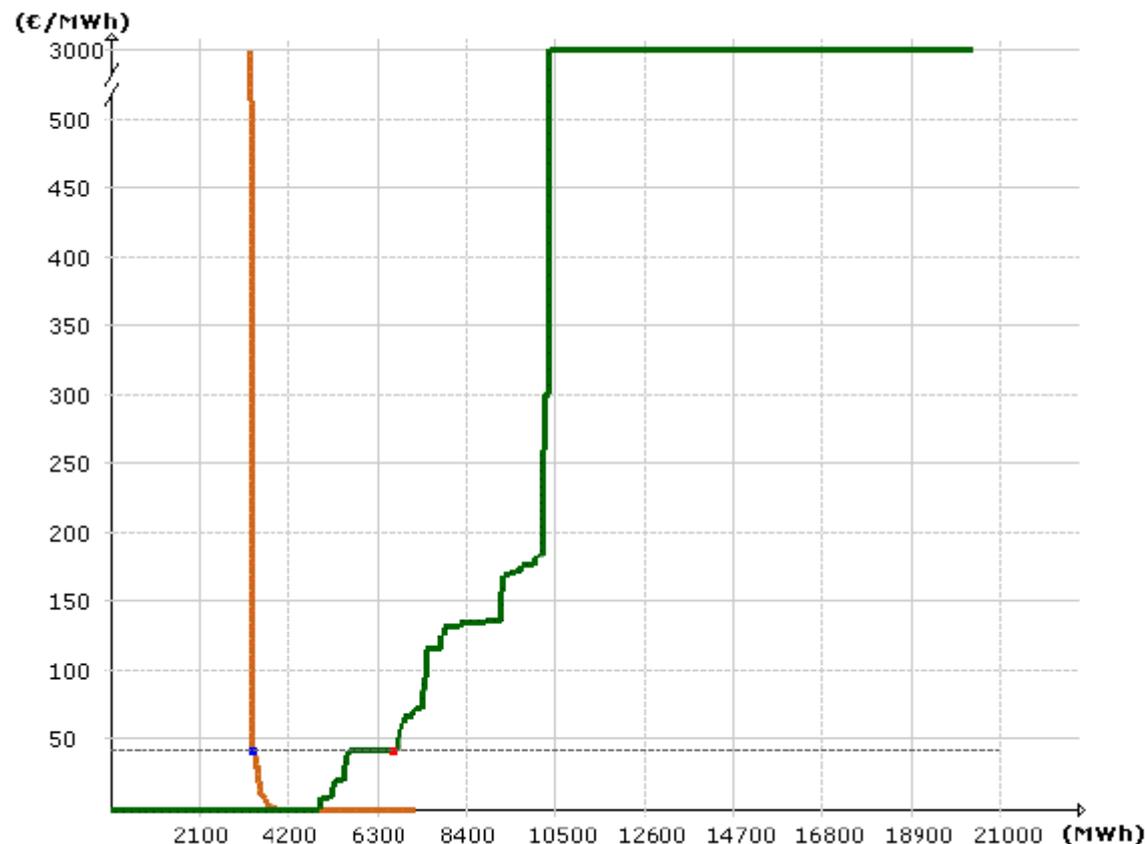
Zona: **csud**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
CNOR	2.500,00	00,00
SARD	870,00	512,31
SUD	10.000,00	-3.200,00

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Zona di mercato: SUD; BRNN; FOGN; GREC; ROSN

Data: 27/03/2013 Ora: 13



- Quantità in vendita accettate (6636,868 MWh)
- Quantità in acquisto accettate (3336,868 MWh)

Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:
 27 ▼ Marzo ▼ 2013 ▼ 13 ▼

Prezzi Zona: **sud**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
41,04	3.306,87	2.638,52

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	5.200,00	00,00
CSUD	10.000,00	-3.200,00
FOGN	2.000,00	00,00
ROSN	1.100,00	00,00

Zona: **sud**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	10.000,00	-3.135,38
CSUD	3.200,00	00,00
FOGN	10.000,00	-532,78
ROSN	10.000,00	-200,19

Il mercato zonale dell'energia elettrica

Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

27 Marzo 2013 13

Prezzi Zona: **sud**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
41,04	3.306,87	2.638,52

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	5.200,00	00,00
CSUD	10.000,00	-3.200,00
FOGN	2.000,00	00,00
ROSN	1.100,00	00,00

Zona: **sud**

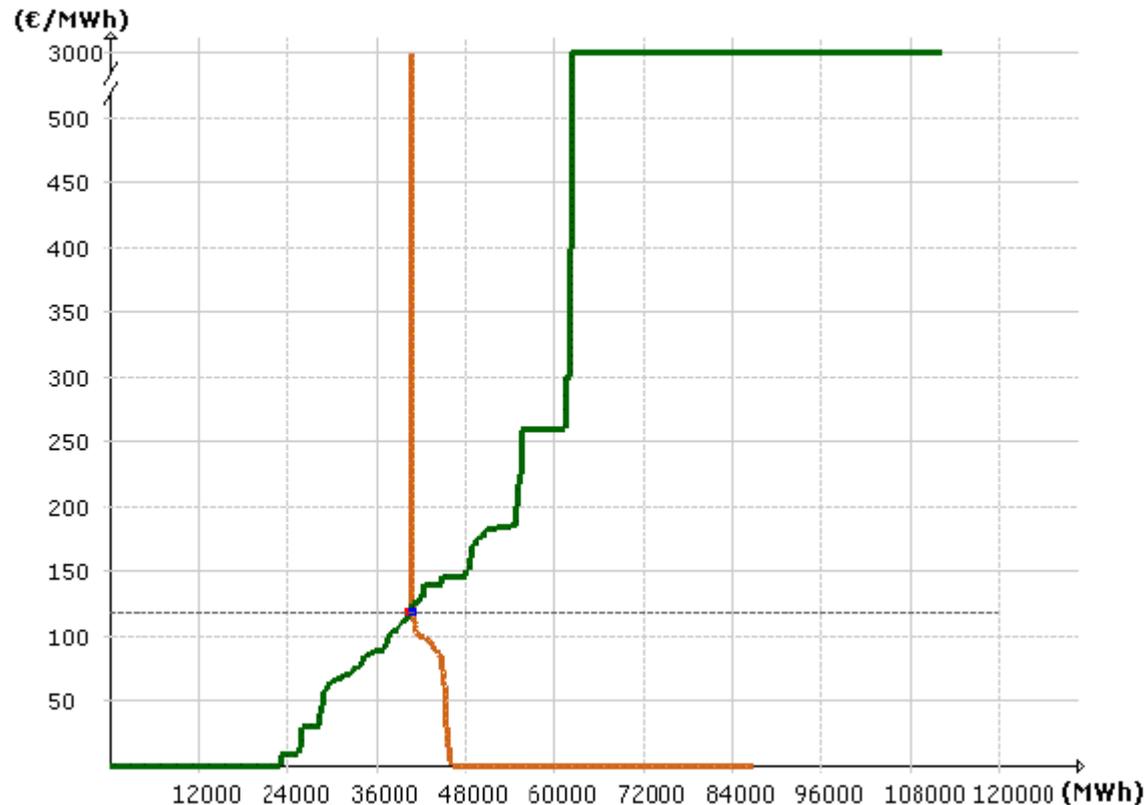
a	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	10.000,00	-3.135,38
CSUD	3.200,00	00,00
FOGN	10.000,00	-532,78
ROSN	10.000,00	-200,19



Il mercato zonale dell'energia elettrica

Zona di mercato: CNOR; CSUD; NORD; SARD; SUD; AUST; CORS; COAC; BRNN; FOGN; FRAN; MFTV; ROSN; SLOV; SVIZ

Data: 27/03/2013 Ora: 20



- Quantità in vendita accettate (40463,953 MWh)
- Quantità in acquisto accettate (40993,953 MWh)

Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

Prezzi Zona: **nord**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
118,61	23.023,93	20.442,12

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	00,00
CNOR	1.200,00	00,00
FRAN	10.000,00	00,00
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	00,00
SVIZ	10.000,00	00,00

Zona: **nord**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
AUST	10.000,00	-315,00
CNOR	3.700,00	2.975,06
FRAN	10.000,00	-1.604,92
MFTV	10.000,00	00,00
SLOV	10.000,00	-647,95
SVIZ	10.000,00	-2.989,00

Nelle ore di punta la domanda è praticamente «verticale»

Il mercato zonale dell'energia elettrica



Mercato del Giorno Prima

Giorno: Mese: Anno: Ora:

27 ▼ Marzo ▼ 2013 ▼ 20 ▼

Prezzi Zona: **sud**

prezzo di vendita (€/MWh)	acquisti (MWh)	vendite (MWh)
118,61	3.846,05	1.013,43

Transiti zionali

da	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	5.200,00	00,00
CSUD	10.000,00	-1.754,83
FOGN	2.000,00	00,00
ROSN	2.250,00	00,00

Zona: **sud**

a	limite (MWh)	transito (MWh)
BRNN	10.000,00	-2.680,57
CSUD	3.200,00	00,00
FOGN	10.000,00	-778,19
ROSN	10.000,00	-1.128,68