



VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006

Storia delle revisioni			
Rev.	Descrizione della revisione	Autore	Data
00	Prima emissione	F. Bassi	12-09-2004
01	Revisione periodica	F. Martire	16-12-2004
02	Revisione periodica	F. Martire	27-04-2005
03	Revisione periodica	F. Martire	02-09-2005
04	Revisione periodica	F. Martire	27-09-2005
05	Revisione periodica	F. Martire	27-01-2006

Rev. 06	27-03-2006	F. MARTIRE	L. ORRU'	D. SAPORA	C. SABELLI
	Data	Redatto	Collaborazioni	Verificato	Approvato
Filename: limiti di scambio 2006 apr giu 2006				Sostituisce: Revisione 05	

	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 2 di 23

1. RIFERIMENTI	3
2. INTRODUZIONE	3
3. IPOTESI DI CALCOLO	4
4. VALORI DEI LIMITI	5
5. SCHEMI RIASSUNTIVI.....	20


 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 3 di 23

RIFERIMENTI

- Delibera n. 168/03 del 30 dicembre 2003 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas "Condizioni per l'erogazione del pubblico servizio di dispacciamento dell'energia elettrica sul territorio nazionale e per l'approvvigionamento delle relative risorse su base di merito economico, ai sensi degli articoli 3 e 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79".
- Delibera n. 116/04 del 15 luglio 2004 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas "Misure urgenti in materia di obblighi informativi per l'ordinato funzionamento dei mercati regolamentati dell'energia elettrica".
- Delibera n. 237/04 del 24 dicembre 2004 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas "Modificazioni ed integrazioni alle disposizioni delle deliberazioni dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas 30 dicembre 2003, n. 168/03, e 19 novembre 2004 n. 205/04".
- "Disciplina del mercato elettrico" ai sensi dell'art. 5 del decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, approvata dal M.I.C.A. con decreto del 19/12/2003.
- "Individuazione zone della rete rilevante" (Ds 3 allegato al Cap. 4, delle "Regole per il dispacciamento del "Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete".)
- "Procedura per la definizione dei limiti di transito fra le zone di mercato"

1. INTRODUZIONE

In ottemperanza alla delibera 116/04 con questo documento Terna fornisce i valori dei limiti di transito fra le zone di mercato di cui all'art. 15 dell'Allegato A della delibera 168/03, così come modificata dalla delibera 237/04. Il calcolo di tali limiti per il 2006 segue i principi generali già enunciati nel documento "Individuazione delle zone della rete rilevante" Rev 02 del 16/11/2005 .

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 4 di 23

I calcoli in questione sono svolti secondo la metodologia e le ipotesi descritte nel documento "Procedura per la definizione dei limiti di transito fra le zone di mercato", Rev 02 del 16/11/2005.

L'analisi è stata condotta tramite simulazioni statiche con il software CRESO e nei casi relativi alla rete siciliana sono state effettuate verifiche dinamiche con il software SICRE.

I limiti di transito sono stati calcolati utilizzando come base quattro distinte configurazioni di rete:

- Estiva diurna
- Estiva notturna
- Invernale diurna
- Invernale notturna


I valori risultanti dai casi notturni si applicheranno dalle ore 0 alle 6 e dalle ore 22 alle 24, quelli dei casi diurni per le ore dalle 7 alle 22. I valori invernali si intendono applicati dal 1 ottobre al 30 aprile e quelli estivi dal 1 maggio al 30 settembre. I valori festivi, in orario 7-22, sono assimilati a quelli relativi alle situazioni notturne (rispettivamente estive e invernali). Le correzioni necessarie saranno apportate in sede di programmazione giornaliera.

Vengono scelte le situazioni a consuntivo di due giornate una per l'analisi del caso estivo, una per quello invernale.

2. IPOTESI DI CALCOLO

E' stata utilizzata come base di partenza la più recente rete italiana 380-220 kV con una rete equivalente rappresentante l'estero. In particolare la Rete di Trasmissione Nazionale è stata aggiornata tenendo conto della struttura topologica di rete attualmente in servizio e di quella prevista nel prossimo futuro.


Si evidenzia che con l'entrata in servizio del collegamento a 380 kV Rizziconi – Laino (verificatasi nella seconda metà di ottobre 2005) i valori di transito Rossano → Calabria e Calabria → Sicilia hanno subito delle variazioni come riportato nel prossimo paragrafo. In particolare tale modifica di rete permette un transito anche in importazione verso la Sicilia,

	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 5 di 23

fino ad un valore limite di 100 MW, corrispondente alla capacità di regolazione in sottofrequenza del parco di generazione presente mediamente nell'isola.

3. VALORI DEI LIMITI


Si riportano nelle pagine seguenti i valori dei limiti di transito interzonali.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Disacciamento	DOCUMENTO TECNICO		N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006		Pagina: 6 di 23

Zone Turbigo-Roncovalgrande - Nord

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]		Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 370 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente
TURBIGO – RONCOV. ↕ NORD	Invernale Diurna	Senza limitazioni			
	Invernale Notturna	Senza limitazioni			
	Estiva Diurna	Senza limitazioni			
	Estiva Notturna	Senza limitazioni			
NORD ↕ TURBIGO – RONCOV.	Invernale Diurna	2200	1800 (*)	Turbigo – Baggio 380 kV	Sovraccarico Musignano – Cagno 380 kV
	Invernale Notturna	2200	1800 (*)	Turbigo – Baggio 380 kV	Sovraccarico Musignano – Cagno 380 kV
	Estiva Diurna	2200	1800 (*)	Turbigo – Baggio 380 kV	Sovraccarico Musignano – Cagno 380 kV
	Estiva Notturna	2200	1800 (*)	Turbigo – Baggio 380 kV	Sovraccarico Musignano – Cagno 380 kV

(*) Senza il dispositivo di teledistacco


 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Disacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 7 di 23

Zone Monfalcone - Nord

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]		Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 370 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente
MONFALCONE ← NORD	Invernale Diurna	Senza limitazioni			
	Invernale Notturna	Senza limitazioni			
	Estiva Diurna	Senza limitazioni			
	Estiva Notturna	Senza limitazioni			
NORD ← MONFALCONE	Invernale Diurna	1730 (*)	330 (**)	Redipuglia – Planais, Planais Udine O. e Planais - Salgareda 380 kV	Sovraccarico Redipuglia – Safau 220 kV e linee a 132 kV dalla stazione di Planais
	Invernale Notturna	1730 (*)	330 (**)	Redipuglia – Planais, Planais Udine O. e Planais - Salgareda 380 kV	Sovraccarico Redipuglia – Safau 220 kV e linee a 132 kV dalla stazione di Planais
	Estiva Diurna	1730 (*)	330 (**)	Redipuglia – Planais, Planais Udine O. e Planais - Salgareda 380 kV	Sovraccarico Redipuglia – Safau 220 kV e linee a 132 kV dalla stazione di Planais
	Estiva Notturna	1730 (*)	330 (**)	Redipuglia – Planais, Planais Udine O. e Planais - Salgareda 380 kV	Sovraccarico Redipuglia – Safau 220 kV e linee a 132 kV dalla stazione di Planais


(*) Con il teledistacco dei gruppi 3 e 4 di Monfalcone e del gruppo di Torviscosa, collegati entrambi sul 380

(**) Senza il teledistacco dei gruppi 3 e 4 di Monfalcone e del gruppo di Torviscosa, collegati entrambi sul 380 kV; rimangono in servizio solo i gruppi 1 e 2 di Monfalcone collegati sul 220 kV.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispatchamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 8 di 23


Zone Nord - Centro Nord

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 370 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente
CENTRO NORD ← NORD	Invernale Diurna	3700	Fano - Candia 380 kV	Sovraccarico Bargi - Calenzano 380 kV
	Invernale Notturna	3400	Fano - Candia 380 kV	Sovraccarico Bargi - Calenzano 380 kV
	Estiva Diurna	3600	Fano - Candia 380 kV	Sovraccarico Bargi - Calenzano 380 kV
	Estiva Notturna	3300	Fano - Candia 380 kV	Sovraccarico Bargi - Calenzano 380 kV
NORD ← CENTRO NORD	Invernale Diurna	1200	Rosara – Teramo 380 kV	Sovraccarico Bargi – Calenzano 380 kV
	Invernale Notturna	2400	Rosara – Teramo 380 kV	Sovraccarico Bargi – Calenzano 380 kV
	Estiva Diurna	1100	Rosara – Teramo 380 kV	Sovraccarico Bargi – Calenzano 380 kV
	Estiva Notturna	2300	Rosara – Teramo 380 kV	Sovraccarico Bargi – Calenzano 380 kV

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Disacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 9 di 23


Zone Centro Nord – Centro Sud

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 370 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente
CENTRO SUD ← CENTRO NORD	Invernale Diurna	v. grafico 1	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza	Tensione dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV) Sovraccarico Fano-Candia
	Invernale Notturna	v. grafico 1	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza Scatto Suvereto-Montalto e Suvereto-Valmontone	Tensione dorsale adriatica Sovraccarico Fano-Candia Pietrafitta-Villavalle Sovraccarico Pian della Speranza-Suvereto
	Estiva Diurna	v. grafico 2	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza oppure Scatto Suvereto-Montalto e Suvereto-Valmontone	Sovraccarichi Pian della Speranza-Poggio a Caiano S.Barbara-Tavernuzze Tensioni Candia, Rosara, Pian della Speranza
	Estiva Notturna	v. grafico 2	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza Scatto Suvereto-Montalto e Suvereto-Valmontone	Sovraccarichi Arezzo-S.Barbara Fano-Candia Tensioni dorsale adriatica Sovraccarico P.della Speranza-Montalto Tensioni dorsale adriatica
CENTRO NORD ← CENTRO SUD	Invernale Diurna	2300	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza 380 kV	Tensioni dorsale adriatica e intorno Roma
	Invernale Notturna	2300	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza 380 kV	Tensione dorsale adriatica (Rosara e Candia 380 kV)
	Estiva Diurna	2200	Scatto Montalto-Suvereto e Montalto-Pian della Speranza 380 kV	Sovraccarico Arezzo-Pietrafitta 220 kV Tensioni dorsale adriatica
	Estiva Notturna	2300	Scatto Montalto-Suvereto e Suvereto-Valmontone	Sovraccarico Montalto-Pian della Speranza Tensioni dorsale adriatica

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 10 di 23

Zone Centro Sud - Sud

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo
SUD ← CENTRO SUD	Invernale Diurna	2200	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 370 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente Tensione nei nodi intorno a Napoli e del basso Lazio
	Invernale Notturna	2300	Larino-Foggia 380 kV	Tensione nei nodi intorno a Napoli e del basso Lazio
	Estiva Diurna	2000	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Tensione nei nodi intorno a Napoli e del basso Lazio
	Estiva Notturna	2300	Larino-Foggia 380 kV	Tensione nei nodi intorno a Napoli e del basso Lazio
CENTRO SUD ← SUD	Invernale Diurna	2000	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Tensione Ceprano, Patria 380 kV
	Invernale Notturna	2000	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Tensione Nodi di Patria Andria Foggia 380 kV
	Estiva Diurna	2000	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Tensione Ceprano, Patria 380 kV
	Estiva Notturna	2200	Larino – Villanova o Larino - Foggia 380 kV	Tensione Nodi di Patria Andria Foggia 380 kV

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 11 di 23

Zone Sud - Rossano


Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]				Elemento fuori servizio (Criterio N-1)		Vincolo attivo	
		(1)	(2)	(3)	(4)				
SUD ← ROSSANO	Invernale Diurna	4800 (1)	4000 (2)	4000 (3)	3200 (4)	Gragnano – M/te Corvino 220 kV (1)	M/te Corvino – S.Sofia 380 kV (oppure Bari O. – Brindisi Sud 380 kV) (2-3-4)	Sovraccarico Nocera – Salerno N. (1-2-3-4)	Tensione Bari. O 380 kV (2-3-4)
	Invernale Notturna	3900 (1)	3900 (2)	3900 (3)	3100 (4)	Gragnano – M/te Corvino 220 kV	M/te Corvino – S.Sofia 380 kV	Sovraccarico Nocera – Salerno N. 220 kV	
	Estiva Diurna	4800 (1)	4000 (2)	4000 (3)	3200 (4)	Gragnano – M/te Corvino 220 kV (1)	M/te Corvino – S.Sofia 380 kV (oppure Bari O. – Brindisi Sud 380 kV) (2-3-4)	Sovraccarico Nocera – Salerno N. (1-2-3-4)	Tensione Bari. O 380 kV (2-3-4)
	Estiva Notturna	3900 (1)	3900 (2)	3900 (3)	3100 (4)	Gragnano – M/te Corvino 220 kV	M/te Corvino – S.Sofia 380 kV	Sovraccarico Nocera – Salerno N. 220 kV	
ROSSANO ← SUD	Invernale Diurna	Senza limitazioni							
	Invernale Notturna	Senza limitazioni							
	Estiva Diurna	Senza limitazioni							
	Estiva Notturna	Senza limitazioni							

(1) Con i teledistacchi disponibili nelle centrali di Rossano, Altomonte, Brindisi Cerano e Brindisi Nord.

(2) Con i teledistacchi non disponibili nella centrale di Rossano e Altomonte (Nelle usuali configurazioni di produzione e carico).

(3) Con i teledistacchi non disponibili nelle centrale di Brindisi Cerano e Brindisi Nord (Nelle usuali configurazioni di produzione e carico).

(4) Con i teledistacchi non disponibili nelle centrali di Rossano, Altomonte, Brindisi Cerano e Brindisi Nord.


 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 12 di 23

Zone Brindisi - Rossano

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]				Note
ROSSANO ← BRINDISI	Invernale Diurna	4500 (1)		2900 (2)		Vincolo condizionante delle zone Rossano - Sud
	Invernale Notturna	4500 (1)		3100 (2)		Vincolo condizionante delle zone Rossano - Sud
	Estiva Diurna	4500 (1)		2900 (2)		Vincolo condizionante delle zone Rossano - Sud
	Estiva Notturna	4500 (1)		3100 (2)		Vincolo condizionante delle zone Rossano - Sud
BRINDISI ← ROSSANO	Invernale Diurna	Senza limitazioni				
	Invernale Notturna	Senza limitazioni				
	Estiva Diurna	Senza limitazioni				
	Estiva Notturna	Senza limitazioni				


(1) Con i teledistacchi disponibili nelle centrali di Brindisi Cerano e Brindisi Nord.

(2) Con i teledistacchi non disponibili nelle centrali di Brindisi Cerano e Brindisi Nord.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispatchamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 13 di 23

Zone Rossano - Calabria


Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Note
ROSSANO ← CALABRIA	Invernale Diurna	Senza limitazioni	
	Invernale Notturna	Senza limitazioni	
	Estiva Diurna	Senza limitazioni	
	Estiva Notturna	Senza limitazioni	
CALABRIA ← ROSSANO	Invernale Diurna	Senza limitazioni	
	Invernale Notturna	Senza limitazioni	
	Estiva Diurna	Senza limitazioni	
	Estiva Notturna	Senza limitazioni	

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Disacciamento	DOCUMENTO TECNICO		N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006		Pagina: 14 di 23

Zone Foggia – Sud

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]		Elemento fuori servizio (Criterio N-1)	Vincolo attivo Si ritiene raggiunto quando: Tensione del Nodo = 360 kV; oppure Corrente di Linea = 120 % del Limite Termico Permanente
FOGGIA ← SUD	Invernale Diurna	Senza limitazioni			
	Invernale Notturna	Senza limitazioni			
	Estiva Diurna	Senza limitazioni			
	Estiva Notturna	Senza limitazioni			
SUD ← FOGGIA	Invernale Diurna	1150 (*)	0	Larino - Villanova 380 kV	Benevento – Foggia 2 380 kV
	Invernale Notturna	1150 (*)	0	Larino - Villanova 380 kV	Benevento – Foggia 2 380 kV
	Estiva Diurna	1150 (*)	0	Larino - Villanova 380 kV	Benevento – Foggia 2 380 kV
	Estiva Notturna	1150 (*)	0	Larino - Villanova 380 kV	Benevento – Foggia 2 380 kV

(*)Con i teledistacchi disponibili nelle centrali di Termoli e Candela.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 15 di 23

Zone Calabria – Sicilia


Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]		Vincolo attivo	Note
SICILIA ↔ CALABRIA	Invernale Diurna	100	100 (****)	Sorgente - Rizziconi 380 kV	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Invernale Notturna	300 (*)	100 (****)		
	Estiva Diurna	100	100 (****)		
	Estiva Notturna	300 (*)	100 (****)		
CALABRIA ↔ SICILIA	Invernale Diurna	600 (**)	250 (****)	Sorgente - Rizziconi 380 kV	Instabilità di frequenza nella zona Sicilia
	Invernale Notturna	150 (***)	100 (****)		
	Estiva Diurna	600 (**)	250 (****)		
	Estiva Notturna	150 (***)	100 (****)		

(*) Con due gruppi di Anapo in pompaggio asserviti al dispositivo EDA

(**) Con un gruppo da 370 MVA in servizio a S.Filippo del Mela asservito al dispositivo EDA.


(***) Con almeno un gruppo da 160 MVA in servizio a S.Filippo del Mela asservito al dispositivo EDA.

(****) Dispositivo di teledistacco automatico EDA disattivato.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 16 di 23

Zone Sicilia - Priolo


Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Vincolo attivo	Note
SICILIA ← PRIOLO	Invernale Diurna	815	Doppia terna Melilli – Misterbianco 220 kV	Sovraccarichi sulla rete a 150 kV di Melilli
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			
PRIOLO ← SICILIA	Invernale Diurna	Senza limitazioni		
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 17 di 23

Zone Centro Nord – Corsica - Sardegna

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Vincolo attivo	Note
SARDEGNA ← CENTRO NORD	Invernale Diurna	300	Portata nominale Cavo C.C. 200 kV Suvereto-Codrongianus	Transito visto dal nodo di Suvereto
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			
CENTRO NORD ← SARDEGNA	Invernale Diurna	300	Portata nominale Cavo C.C. 200 kV Suvereto-Codrongianus	Transito visto dal nodo di Codrongianus
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			


La zona Corsica assorbe una potenza di circa 50 MW secondo gli accordi commerciali in atto.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 18 di 23

Zone Estero Corsica AC - Sardegna

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Vincolo attivo	Note
SARDEGNA ← ESTERO CORSICA AC	Invernale Diurna	50	Congestione sul trasformatore 150/90 kV della stazione di Bonifacio (SARCO).	
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			
ESTERO CORSICA AC ← SARDEGNA	Invernale Diurna	50 (*)	Congestione sulla rete a 150 kV della Sardegna limitrofa alla stazione di Santa Teresa di Gallura (SARCO).	
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			

(*) La capacità di transito è indisponibile nei mesi giugno, luglio, agosto e settembre a causa dell'elevato fabbisogno dell'isola nei mesi estivi, con riduzioni per i lavori di manutenzione sulla rete sarda concentrati nei mesi di maggio e ottobre, che possono comportare anche l'azzeramento del transito.

 Terna Rete Elettrica Nazionale Divisione Dispacciamento	DOCUMENTO TECNICO	N° Rev.06
	VALORI DEI LIMITI DI TRANSITO FRA LE ZONE DI MERCATO PER L'ANNO 2006	Pagina: 19 di 23

Zone Brindisi – Estero Sud

Direzione Scambio	Situazione tipo	Scambio [MW]	Vincolo attivo	Note
BRINDISI ← ESTERO SUD	Invernale Diurna	500	Portata nominale Cavo C.C. 400 kV Galatina-Arachthos	Transito visto dal nodo di Arachthos
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			
ESTERO SUD ← BRINDISI	Invernale Diurna	500	Portata nominale Cavo C.C. 400 kV Galatina-Arachthos	Transito visto dal nodo di Galatina
	Invernale Notturna			
	Estiva Diurna			
	Estiva Notturna			

4. SCHEMI RIASSUNTIVI

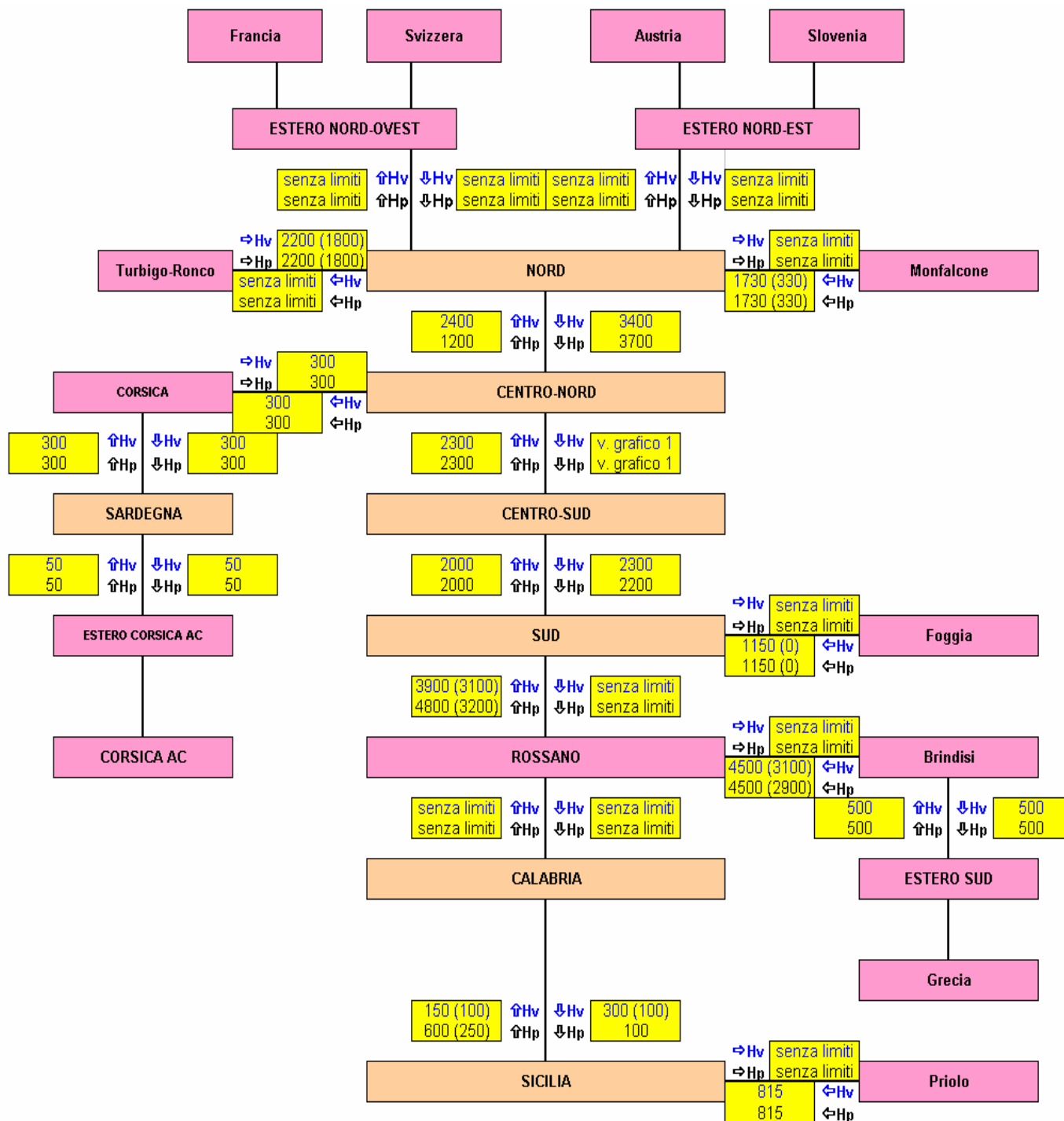


Fig. 1 – Caso Invernale (diurno = hp e notturno = hv)

Nota bene: tra parentesi valori SENZA i dispositivi EDA e di teledistacco

Grafico 1: profilo di attivazione del vincolo orario di transito della sezione Centro Nord-Centro Sud in funzione della domanda di energia elettrica nazionale (perimetro di mercato) - situazione invernale

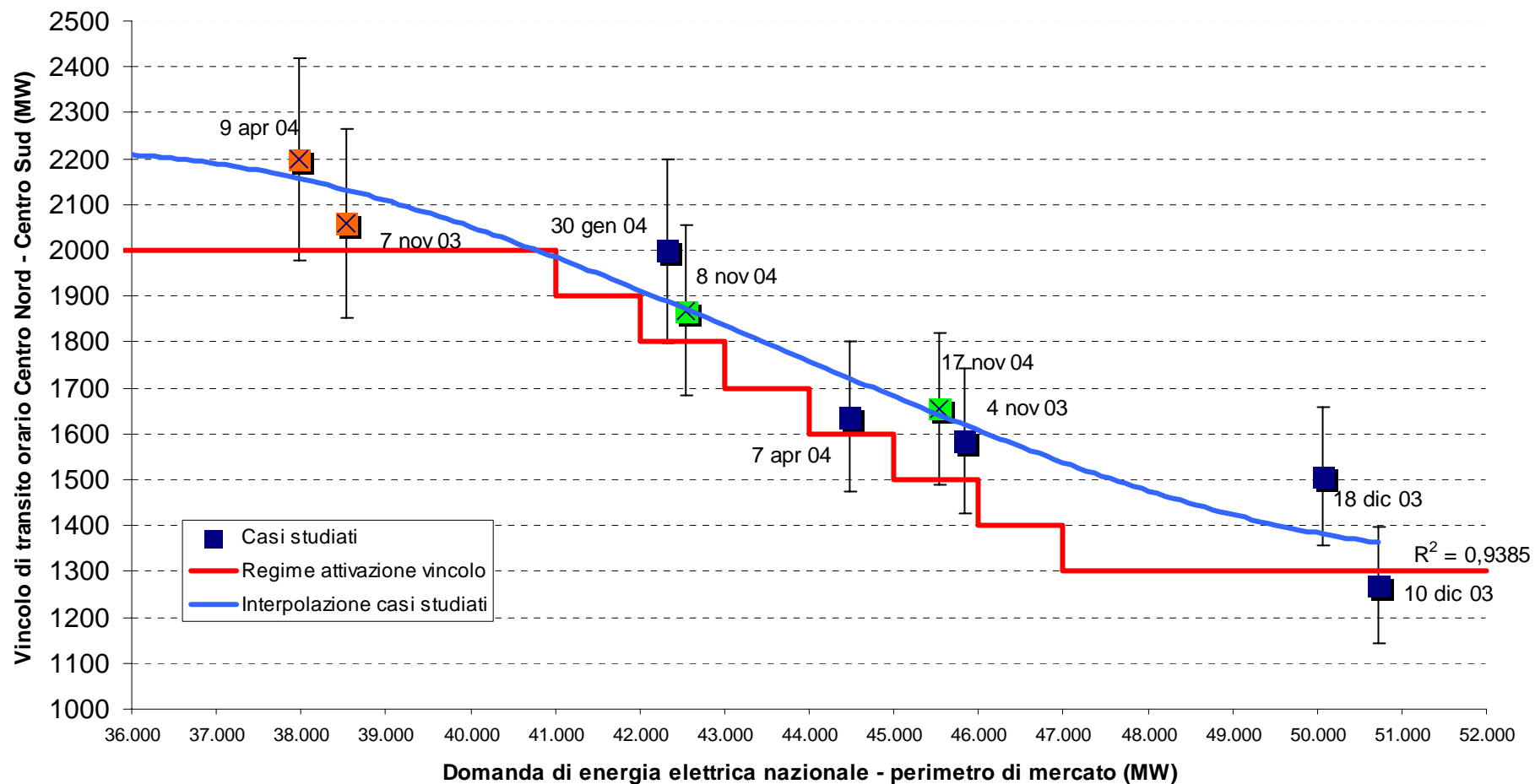


Grafico 2: profilo di attivazione del vincolo orario di transito della sezione Centro Nord-Centro Sud in funzione della domanda di energia elettrica nazionale (perimetro di mercato) - situazione estiva

