

Roma, mercoledì 6 ottobre 2004
Palazzo Confservizi

Workshop Federenergia - Federgasacqua

*RILEVAZIONE ED AGGREGAZIONE DELLE MISURE
E
SINERGIE TRA GAS ED ELETTRICITA'*

**Procedura di trasmissione dei dati tra AU e
distributori**

Carmela Fardella

Indice

- Contratto di cessione alle imprese distributrici
- Flusso informativo imprese distributrici - AU
- Flusso informativo AU – imprese distributrici
- Correttezza e tempistica fornitura dati
- Previsioni orarie
- Sbilanciamento
- Disponibilità dei dati
- Conseguenze mancata disponibilità dei dati

Contratto di cessione alle imprese distributrici I

Delibera AEEG 5/04

disciplina le condizioni di cessione dell'energia elettrica da AU alle imprese Distributrici

Allegato A Delibera AEEG 5/04 Art.33

stabilisce che ciascuna imprese distributrice è tenuta a trasmettere all'Acquirente Unico la registrazione delle misure dell'energia elettrica, nonché ogni altro dato ed informazione utile ai fini del compimento da parte di AU degli adempimenti di competenza

Contratto di cessione alle imprese distributrici II

Delibera AEEG 78/04

approva il contratto tipo tra AU e imprese distributrici

- **Soggetti** : sono l'AU e i Distributori

- **Oggetto**: è la cessione di energia elettrica alle imprese distributrici per la vendita ai clienti del mercato vincolato

L'impresa distributtrice sottoscrivente il contratto di cessione è tenuta all'adempimento degli obblighi contrattuali derivanti dagli allegati costituenti parte integrante dello stesso contratto

Contratto di cessione alle imprese distributrici III

- Allegato A: elenco dei punti di misura di interconnessione con la rete (aggiornamento annuale);
- Allegato B: elenco dei punti di misura di interconnessione virtuali (aggiornamento annuale);
- Allegato C: elenco dei Comuni serviti (aggiornamento annuale);
- Allegato D1 e D2: schema del bilancio mensile dell'energia ceduta (da inviare mensilmente);
- Allegato D3: schema del bilancio annuale dell'energia ceduta (da inviare annualmente);
- Allegato E: copia schema unifilare della rete di distribuzione (aggiornamento annuale);
- Allegato F: contratto tipo per la garanzia dei pagamenti (fideiussione bancaria/assicurativa);
- Allegato G: contratto tipo per la garanzia dei pagamenti (fideiussione di capogruppo).

Flusso informativo imprese distributrici – AU mod. D1

IN GIALLO: campi da riempire

meze	anno
aprile	2004

DATI ANAGRAFICI

Impresa Distributtrice dichiarante	
Denominazione	
Ragione sociale (per esteso)	
Sede legale:	Via: _____
	CITTA': _____
	CAP: _____ Provincia: _____
Codice Fiscale:	
Partita I.V.A.:	
Indirizzo inoltre fatture (se diverso da sede legale):	Via: _____
	CITTA': _____
	CAP: _____ Provincia: _____

Persone di riferimento	
Nome e Cognome:	
Telefono	
Fax	
E-mail	

CALCOLO ENERGIA PER IL MERCATO VINCOLATO

Bilancio fisico relativo all'ambito territoriale di competenza dell'Impresa Distributtrice Valori lordi (= valori nati + perdite standard applicate dal modello) Per la definizione delle fasce orarie vedi Nota 5	F1	F2	F3	F4	TOTALE
---	----	----	----	----	--------

A) Energia immessa nella rete dell'Impresa Distributtrice	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
Punti di interconnessione con reti in AAT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti in AT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti di distribuzione in MT e BT	0	0	0	0	0
Produzioni su rete del Distributore	0	0	0	0	0
Prelievi di clienti vincolati connessi in AT e AAT ad altre reti nell'ambito territoriale di competenza dell'Impresa Distributtrice	0	0	0	0	0
TOTALE ENERGIA IMMESA NELLA RETE DISTRIBUZIONE	0	0	0	0	0

B) Energia prelevata dalla rete dell'Impresa Distributtrice	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
Punti di interconnessione con reti in AAT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti in AT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti di distribuzione in MT e BT	0	0	0	0	0
Prelievi di clienti liberi connessi alla rete dell'Impresa Distributtrice	0	0	0	0	0
TOTALE ENERGIA PRELEVATA DALLA RETE DISTRIBUZIONE	0	0	0	0	0

C) ENERGIA ELETTRICA DESTINATA AL MERCATO VINCOLATO (C = A - B)	0	0	0	0	0
--	----------	----------	----------	----------	----------

Flusso informativo imprese distributrici – AU mod. D2 I

INDIRIZZO: campo da riempire

Mese ed anno di riferimento
Mese: Anno:

DATI ANAGRAFICI	
Impresa Distributtrice dichiarante	
Denominazione (vedi elenco nel foglio annesso):	
Ragione sociale (per esteso):	
Sede legale:	Via: <input type="text"/>
	Città: <input type="text"/>
	CAP: <input type="text"/> Provincia: <input type="text"/>
Codice Fiscale:	
Partita I.V.A.:	
Indirizzo internet (almeno un sito web da sede legale):	
	Via: <input type="text"/>
	Città: <input type="text"/>
	CAP: <input type="text"/> Provincia: <input type="text"/>

Prestati di riferimento	
Messa e Cognome:	<input type="text"/>
Telefono	<input type="text"/>
Fax	<input type="text"/>
E-mail	<input type="text"/>

Bilancio mensile del mercato vincolato

A) Energia elettrica distribuita ai clienti vincolati/ non tariffati su base oraria (Prelievo realtato d'ora giornaliero di competenza di Acquirente Unico) (KW)																												
giorno	ora	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Totale giornaliero		
1																												
2																												
3																												
4																												
5																												
6																												
7																												
8																												
9																												
10																												
11																												
12																												
13																												
14																												
15																												
16																												
17																												
18																												
19																												
20																												
21																												
22																												
23																												
24																												
25																												
26																												
27																												
28																												
29																												
30																												
31																												

CRP aggregati per contratto di dispacciamento	
Contratto di Dispacciamento	CRP %
Contratto n. 1	
Contratto n. 2	
Contratto n. 3	
Contratto n. 4	
Contratto n. 5	
Contratto n. 6	
Contratto n. 7	
Contratto n. 8	
Contratto n. 9	
Contratto n. 10	

Coefficienti di ripartizione del vincolato (art. 5, c. 4 Delibera AEEG 118/03)	
Distributore sotteso	Coefficiente %
1	
2	
3	
4	
5	
6	

CRV: coefficiente di ripartizione del vincolato

Allegato A Delibera AEEG 118/03 art. 5.4:

stabilisce che, qualora all'interno di un'area di riferimento siano presenti due o più imprese distributrici, il prelievo residuo di area è ripartito tra le medesime imprese **in proporzione** al rapporto tra:

- l'energia elettrica destinata ai clienti del mercato vincolato non trattati su base oraria di ciascuna impresa distributtrice, nell'area di riferimento e nell'anno solare precedente;
- l'energia elettrica destinata, nell'anno solare precedente, ai clienti del mercato vincolato non trattati su base su base oraria di tutte le imprese distributrici comprese nell'area di riferimento.

Flusso informativo imprese distributrici – AU mod. D3

Allegato D3

Modello Bilancio Annuale Vincolato (dettaglio mensile)

In applicazione del Testo Integrato (Delibera AEEG 05/04, Allegato A)

IN GIALLO: campi da riempire

mese	anno
settembre	2004

DATI ANAGRAFICI

Impresa Distributtrice dichiarante	
Denominazione:	
Ragione sociale (per esteso):	
Sede legale:	Via: _____ Città: _____ CAP: _____ Provincia: _____
Codice Fiscale:	
Partita I.V.A.:	
Indirizzo inoltre fatture (se diverso da sede legale):	Via: _____ Città: _____ CAP: _____ Provincia: _____
Nome e Cognome:	Persona di riferimento
Telefono:	
Fax:	
E-mail:	

CALCOLO ENERGIA PER IL MERCATO VINCOLATO

Bilancio fisico relativo all'ambito territoriale di competenza dell'Impresa Distributtrice Valori lordi (= valori netti + perdite standard applicate dal modello) Per la definizione delle fasce orarie vedi Nota 5	F1	F2	F3	F4	TOTALE
A) Energia immessa nella rete dell'Impresa Distributtrice	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
Punti di interconnessione con reti in AAT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti in AT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti di distribuzione in MT e BT	0	0	0	0	0
Produzioni su rete del Distributore	0	0	0	0	0
Prelevi di clienti vincolati connessi in AT e AAT ad altre reti nell'ambito territoriale di competenza dell'Impresa Distributtrice	0	0	0	0	0
TOTALE ENERGIA IMMESSA NELLA RETE DISTRIBUZIONE	0	0	0	0	0
B) Energia prelevata dalla rete dell'Impresa Distributtrice	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
Punti di interconnessione con reti in AAT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti in AT	0	0	0	0	0
Punti di interconnessione con reti di distribuzione in MT e BT	0	0	0	0	0
Prelevi di clienti liberi connessi alla rete dell'Impresa Distributtrice	0	0	0	0	0
Prelevi di clienti vincolati compresi nell'ambito dell'Impresa distributtrice e trattati su base oraria	0	0	0	0	0
TOTALE ENERGIA PRELEVATA DALLA RETE DISTRIBUZIONE	0	0	0	0	0
C) ENERGIA ELETTRICA DESTINATA AL MERCATO VINCOLATO (C = A - B)	0	0	0	0	0

Flusso informativo AU – imprese distributrici

Allegato A Delibera AEEG 5/04 Art.33.2

AU **comunica** all'Autorità e **pubblica** sul proprio sito internet il **prezzo di cessione** alle imprese distributrici: il prezzo di cessione è distinto per fascia oraria

Componenti del prezzo di cessione

La **prima** componente del prezzo di cessione è il risultato della somma dei costi sostenuti da AU per l'acquisto dell'energia, per ciascuna fascia Fi, in ciascuno dei mercati in cui opera (Art. 30.1 a):

- Mercato del Giorno Prima e Mercato di Aggiustamento;
- Mercato dei Contratti Bilaterali (compresi Import e CIP6);
- Mercato dei Contratti per Differenza;

La **seconda** componente riguarda il costo sostenuto da AU in qualità di utente del dispacciamento per il mercato vincolato nelle ore comprese nella fascia Fi (Art.30.1 b);

La **terza** ed ultima componente riguarda il corrispettivo unitario riconosciuto a AU per l'attività di acquisto e vendita dell'energia elettrica per il mercato vincolato (Art. 30.1 c) .

Correttezza e tempistica fornitura dati

Fatturazione: ruolo commerciale stabilito da contratto di cessione tra AU e imprese distributrici

Previsione: al fine di non gravare sugli obblighi informativi delle società distributrici si è scelto di utilizzare gli stessi dati inviati ai fini della fatturazione

Fino giugno 2004

D1 Modello Bilancio Mensile Vincolato (Modello STOVE)

il fabbisogno vincolato viene determinato per l'ambito territoriale di ogni Distributore, come differenza tra immissione nette e prelievi dei clienti liberi

A partire da luglio 2004

D2 Modello Bilancio Mensile Vincolato

il fabbisogno viene determinato secondo la procedura del Load Profiling

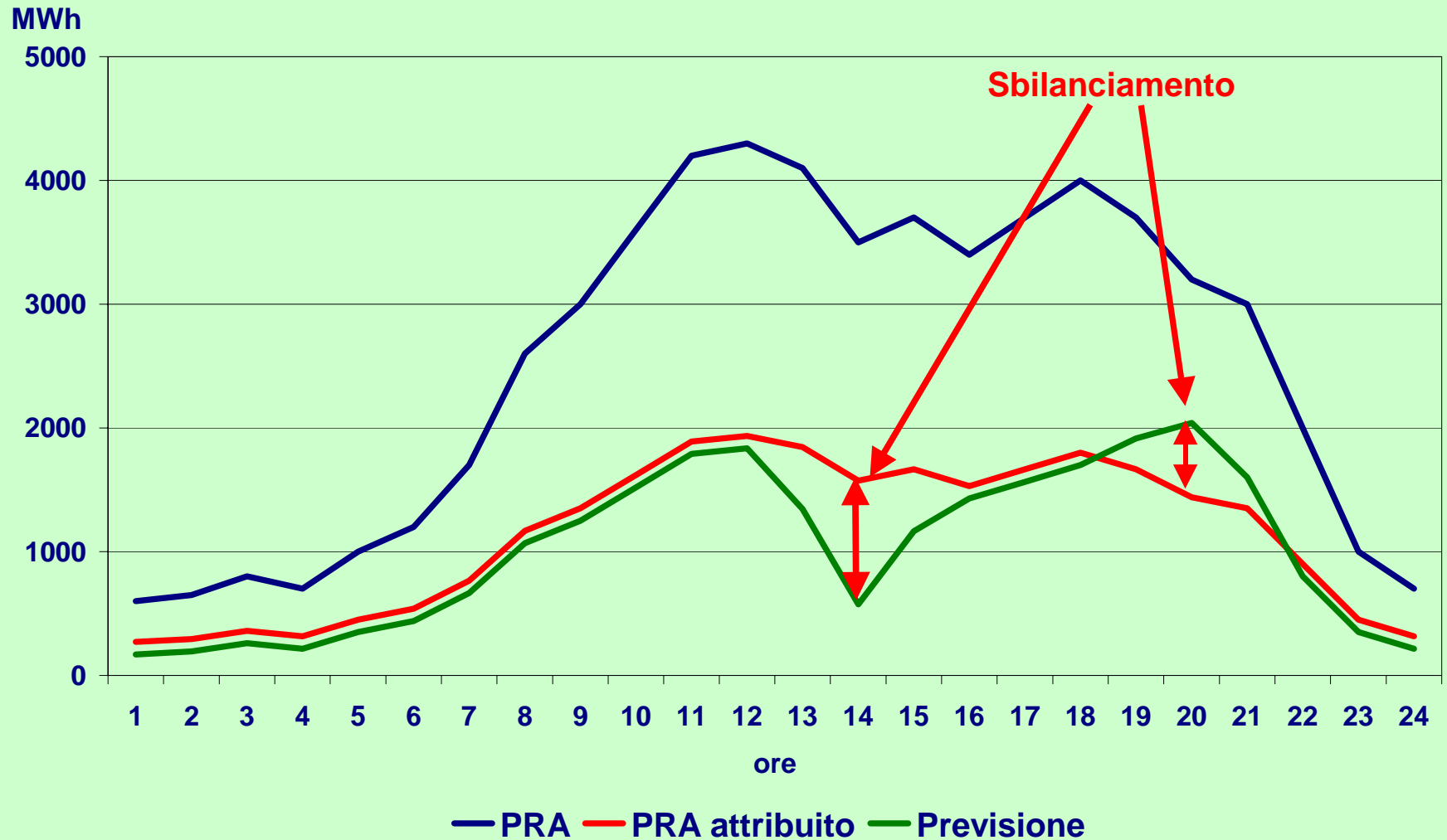
Punti di prelievo trattati su base oraria: occorre effettuare la previsione oraria del singolo punto di prelievo

Punti di prelievo non trattati su base oraria: occorre effettuare la previsione oraria del PRA della zona a cui appartiene il punto di prelievo

Ciò che determina lo sbilanciamento è il grado di precisione con il quale viene previsto il prelievo residuo di area

Sbilanciamento

Sbilanciamento attribuito



Disponibilità dei dati I

Punti di prelievo trattati su base oraria: serie storiche dei prelievi facilmente disponibili

Punti di prelievo non trattati su base oraria: serie storica PRA

Delibera AEEG 118/03: Disposizioni transitorie e finali

Entro il giorno 30 novembre 2003, le IDS trasmettono alle IDR le informazioni necessarie ai fini delle determinazioni dei CRP e del prelievo residuo di area

Entro il 31 dicembre 2003 le IDR determinano i CRP, nonché il prelievo residuo di area sulla base dei dati che risultano **disponibili** relativamente all'anno 2003, e trasmettono tali informazioni al GRTN che provvede a renderle disponibili

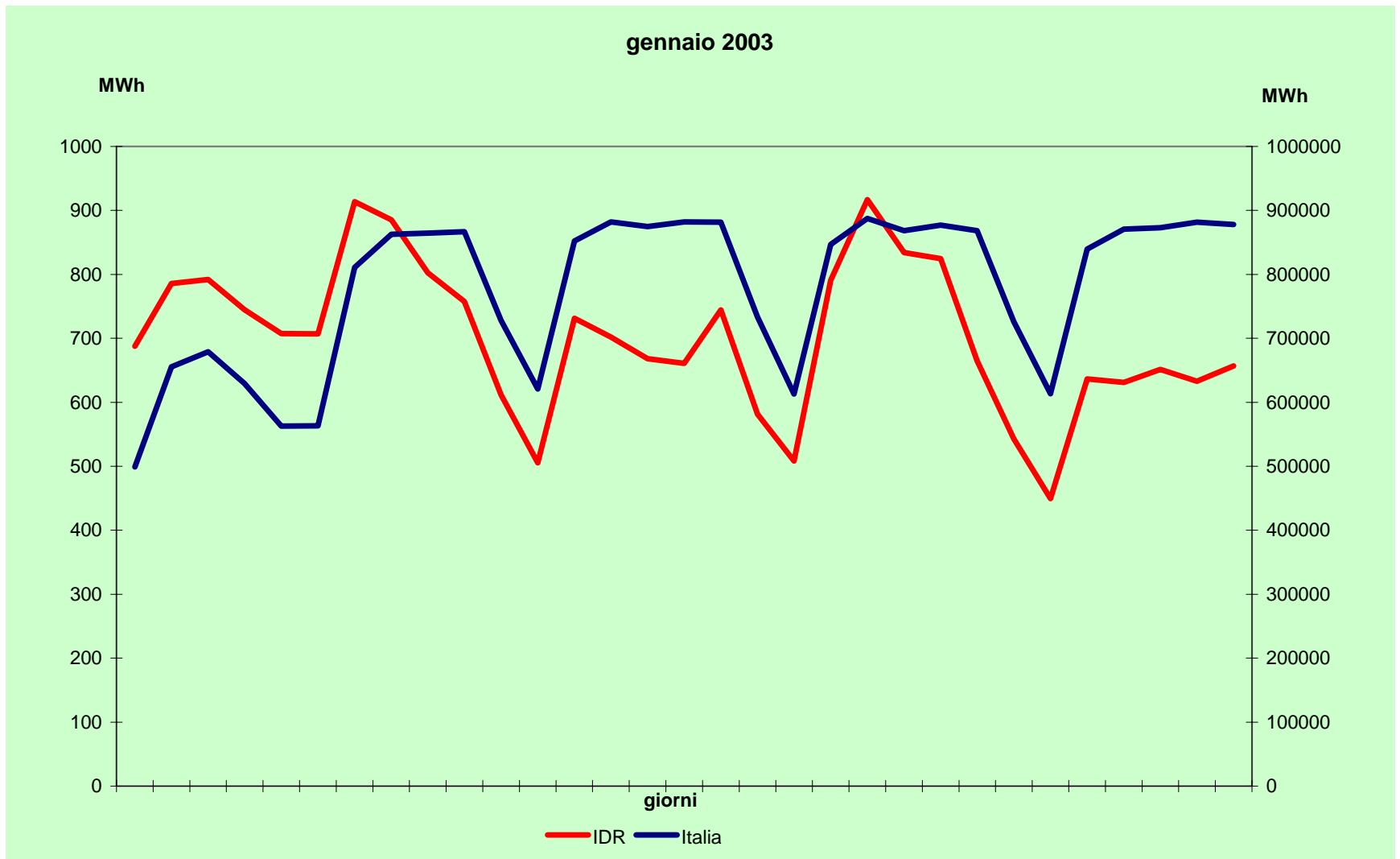
Acquirente Unico: Utente di Dispacciamento per tutte le zone e quindi osservatore “privilegiato” per tutti i PRA

Attività di collaborazione con GRTN:

- monitoraggio dei PRA e dei CRP man mano che si rendevano disponibili
- segnalazione di evidenti anomalie sui PRA e sui CRP

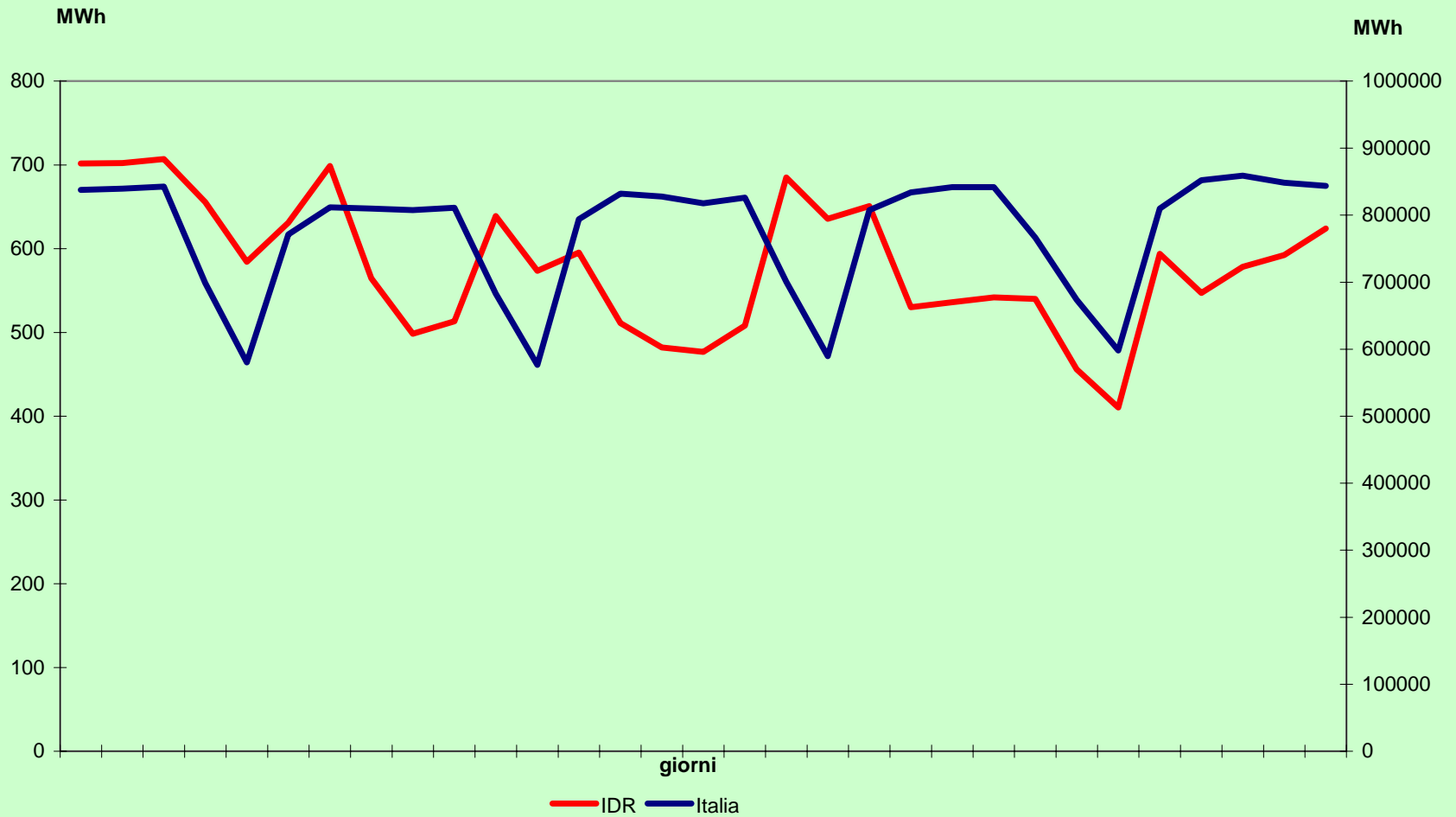
Confronto tra curva di carico totale e PRA

Disponibilità dei dati III



Disponibilità dei dati IV

ottobre 2003



Disponibilità dei dati V

	MAGGIO 2004			
	Bilancio vincolato	Pra totale	Pra AU (PRA totale * CRP)	scostamento % (PRA AU - Bil. Vinc.)
IDR 1	100	102	99	-0,8%
IDR 2	100	103	97	-2,7%
IDR 3	100	123	-	-
IDR 4	100	114	104	3,6%
IDR 5	100	115	106	5,8%
IDR 6	100	102	100	-0,2%
IDR 7	100	111	106	5,3%
IDR 8	100	100	100	0,0%
IDR 9	100	112	95	-4,7%
IDR 10	100	104	100	0,0%
IDR 11	100	105	-	-
IDR 12	100	126	-	-
IDR 13	100	117	99	-0,5%
IDR 14	100	117	101	1,0%
IDR 15	100	106	-	-
IDR 16	100	102	-	-
IDR 17	100	121	100	-0,2%
IDR 18	100	103	99	-0,7%
IDR 19	100	126	120	16,9%
IDR 20	100	116	101	0,7%
IDR 21	100	100	100	0,0%
IDR 22	100	106	102	2,0%
IDR 23	100	108	-	-
IDR 24	100	122	112	10,4%
IDR 25	100	111	100	-0,4%
IDR 26	100	87	-	-
IDR 27	100	111	100	-0,1%
IDR 28	100	101	-	-

Disponibilità dei dati VI

	GIUGNO 2004			
	Bilancio vincolato	PRA totale	Pra AU (PRA totale * CRP)	scostamento % (PRA AU - Bil. Vinc.)
IDR 1	100	103	100	-0,1%
IDR 2	100	104	99	-1,0%
IDR 3	100	126	-	-
IDR 4	100	115	104	4,3%
IDR 5	100	116	107	6,3%
IDR 6	100	108	106	6,0%
IDR 7	100	113	107	6,4%
IDR 8	100	101	100	0,2%
IDR 9	100	114	97	-3,5%
IDR 10	100	105	101	1,0%
IDR 11	100	105	-	-
IDR 12	100	130	-	-
IDR 13	100	118	101	0,5%
IDR 14	100	119	102	2,4%
IDR 15	100	103	-	-
IDR 16	100	102	-	-
IDR 17	100	126	104	3,4%
IDR 18	100	103	100	-0,2%
IDR 19	100	132	126	20,5%
IDR 20	100	119	103	2,8%
IDR 21	100	100	100	0,0%
IDR 22	100	106	102	2,0%
IDR 23	100	109	-	-
IDR 24	100	124	114	11,9%
IDR 25	100	113	101	0,9%
IDR 26	100	95	-	-
IDR 27	100	112	101	0,9%
IDR 28	100	-	-	-

Conseguenze mancata disponibilità dei dati

Previsione oraria del PRA

Serie storica breve:

- 2003: dati scarsamente attendibili
- 2004 (I semestre): dati parzialmente attendibili
- 2004 (II semestre): dati sufficientemente attendibili
- **Disponibilità del dato:**
 - consistente ritardo temporale: i dati relativi al mese m sono disponibili dopo il giorno 20 del mese $m+1$

Oneri di sbilanciamento elevati a causa degli elevati errori di previsione

Tali maggiori oneri vengono trasferiti alle imprese distributrici tramite il prezzo di cessione ed ai clienti vincolati tramite la tariffa ai clienti finali