

**RELAZIONE IN ESITO ALL'ISTRUTTORIA CONOSCITIVA IN
MERITO ALLE MODALITÀ DI EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI
SCAMBIO SUL POSTO**

1. Premessa

Negli ultimi mesi sono pervenute all'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) numerose segnalazioni da parte di utenti dello scambio sul posto in cui i medesimi utenti lamentano ritardi e presunte disfunzioni nell'erogazione del servizio di scambio sul posto: tali disfunzioni potrebbero anche derivare dall'indisponibilità dei dati di misura e delle informazioni necessarie ai fini del calcolo del contributo che il GSE è tenuto ad erogare.

Per tali motivi, con la deliberazione VIS 46/10, l'Autorità ha avviato un'istruttoria conoscitiva in relazione alle modalità di erogazione del servizio di scambio sul posto di cui all'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 3 giugno 2008, ARG/elt 74/08 (di seguito: Testo Integrato dello Scambio sul Posto - TISP). Tale istruttoria ha l'obiettivo di analizzare le modalità di erogazione del servizio di scambio sul posto, nonché le modalità e le tempistiche di trasmissione dei dati e delle informazioni necessarie al GSE per lo svolgimento delle attività di propria competenza ai fini dell'erogazione del servizio di scambio sul posto.

2. Elementi del TISP rilevanti ai fini dell'istruttoria conoscitiva

L'Autorità, con il Testo Integrato dello Scambio sul Posto, tra l'altro, ha previsto che:

- il servizio di scambio sul posto sia erogato dal Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. – GSE agli utenti dello scambio;
- entro il 31 marzo di ogni anno, le imprese di vendita che, nel corso dell'anno solare precedente, hanno fornito utenti dello scambio trasmettano al GSE, tramite il portale informatico appositamente predisposto e secondo modalità definite dal medesimo GSE, i seguenti dati e informazioni, su base annuale solare e relativi a ciascun utente dello scambio:
 - a) la tipologia di utenza ai sensi dell'articolo 2, comma 2.2, del Testo Integrato Trasporto;
 - b) le informazioni necessarie alla regolazione dei servizi di trasporto, ai sensi del Testo Integrato Trasporto, e di dispacciamento, ai sensi dell'Allegato A alla deliberazione n. 111/06;
 - c) l'onere sostenuto dall'utente dello scambio, espresso in euro, per l'approvvigionamento dell'energia elettrica prelevata, inclusivo degli oneri relativi ai servizi di trasporto e di dispacciamento (O_{PR}), relativo all'anno precedente. Tale onere, su base annuale solare, deve risultare evidente dalle fatture che l'impresa di vendita trasmette al proprio cliente oltre che al GSE, qualora esplicitamente richiesto;
- i soggetti responsabili della raccolta, validazione e registrazione delle misure dell'energia elettrica prelevata e dell'energia elettrica immessa, trasmettano al GSE i valori dell'energia elettrica immessa e dell'energia elettrica prelevata tramite ciascun punto di scambio con le stesse tempistiche previste dall'articolo 18 del Testo Integrato Vendita, secondo modalità e formati definiti dal GSE;
- la regolazione economica del servizio di scambio sul posto venga effettuata dal GSE a conguaglio su base annuale solare a seguito dell'espletamento degli adempimenti posti in capo all'utente dello scambio e all'impresa di vendita, nonché degli obblighi informativi in capo ai soggetti responsabili della raccolta, validazione e registrazione delle misure dell'energia elettrica.

L'articolo 4 dello schema di convenzione, definito dal GSE ai sensi dell'articolo 3, comma 3.3, del Testo Integrato dello Scambio sul Posto e approvato dall'Autorità, tra l'altro prevede che il GSE, con riferimento a ciascun anno di competenza e a ciascuna convenzione:

- entro il giorno 15 del mese di maggio dell'anno successivo all'anno di competenza, pubblici il contributo in conto scambio di conguaglio;
- entro il 15° giorno lavorativo del mese di giugno dell'anno successivo all'anno di competenza, accrediti gli importi a conguaglio sul conto corrente bancario indicato dall'operatore nella propria "scheda dati anagrafici".

Il paragrafo 4.8 delle "Regole tecniche per la Determinazione del contributo in conto scambio" definite dal GSE ai sensi dell'articolo 10 del Testo Integrato dello Scambio sul Posto e approvate dall'Autorità prevede che il GSE:

- segnali all'Autorità ogni anomalia riscontrata nell'applicazione dello scambio sul posto; e che, tali anomalie includano eventuali problematiche relative alla trasmissione dei dati di misura e delle informazioni di cui ai precedenti alinea;
- intraprenda sistematiche azioni di sollecito verso il soggetto inadempiente per acquisire, per ogni impianto, il dato necessario per il corretto calcolo del contributo in acconto o conguaglio;
- comunichi annualmente all'Autorità, entro il 30 giugno dell'anno successivo a quello di competenza del contributo, l'elenco dei soggetti che, consecutivamente o per più periodi, siano risultati inadempienti.

3. Informazioni richieste

Al fine di raccogliere i dati necessari a valutare le modalità di erogazione del servizio di scambio sul posto, l'Autorità ha richiesto al GSE le seguenti informazioni.

1. Con riferimento alle convenzioni stipulate tra gli utenti dello scambio sul posto e il GSE:
 - a) numero di convenzioni attive alla data del 31 dicembre 2009;
 - b) numero di convenzioni di cui alla lettera a) per le quali è stato calcolato, entro il 15 maggio 2010, il contributo in conto scambio (di seguito: CS) a conguaglio per l'anno 2009;
 - c) numero di convenzioni di cui alla lettera b) per le quali è stato erogato, entro il 15° giorno lavorativo del mese di giugno 2010, il CS a conguaglio per l'anno 2009;
 - d) numero di convenzioni di cui alla lettera a) per le quali è stato erogato esclusivamente il CS in acconto su base trimestrale, indicando distintamente il numero di trimestri per i quali è stato erogato il CS;
 - e) numero di convenzioni di cui alla lettera a) per le quali non è mai stato erogato né il CS in acconto né quello a conguaglio;
 - f) numero di convenzioni attive alla data del 30 giugno 2010;
 - g) numero di convenzioni di cui alla lettera f) per le quali è stato erogato il CS in acconto per il primo trimestre del 2010;
 - h) numero di convenzioni di cui alla lettera f) per le quali non è stato erogato il CS in acconto per il primo trimestre 2010.

2. Con riferimento all'invio delle informazioni che i gestori di rete devono trasmettere al GSE, differenziando per ogni singolo gestore di rete:
 - a) numero delle misure attese mensilmente, entro il 15 del mese successivo a quello di competenza, dell'energia elettrica immessa e dell'energia elettrica prelevata tramite ciascun punto di scambio, con riferimento alle misure relative ai mesi del 2009 e ai primi 5 mesi del 2010;
 - b) numero delle misure di cui alla lettera a) effettivamente ricevute e mancanti mensilmente, entro il 15 del mese successivo a quello di competenza, dell'energia elettrica immessa e dell'energia elettrica prelevata tramite ciascun punto di scambio, con riferimento alle misure relative ai mesi del 2009 e ai primi 5 mesi del 2010;
 - c) numero delle misure dell'energia elettrica immessa e dell'energia elettrica prelevata tramite ciascun punto di scambio complessivamente attese per l'anno 2009;
 - d) numero delle misure dell'energia elettrica immessa e dell'energia elettrica prelevata tramite ciascun punto di scambio complessivamente ricevute e mancanti per l'anno 2009, evidenziando l'aggiornamento di tali numeri al 15 marzo 2010, al 15 maggio 2010 e al 30 giugno 2010.
3. Con riferimento all'invio delle informazioni che le imprese di vendita devono trasmettere al GSE, differenziando per ogni singola impresa di vendita:
 - a) numero di convenzioni per le quali è stato inviato il dato relativo all'onere in prelievo entro il 31 marzo 2010, con riferimento all'anno 2009;
 - b) numero di convenzioni per le quali è stato inviato il dato relativo all'onere in prelievo successivamente al 31 marzo 2010, con riferimento all'anno 2009;
 - c) numero di convenzioni per le quali non è stato inviato il dato relativo all'onere prelievo, con riferimento all'anno 2009;
 - d) numero di convenzioni per le quali sono disponibili i dati anagrafici e i dati caratteristici della fornitura, con riferimento all'anno 2009, evidenziando l'aggiornamento di tale disponibilità al 31 marzo 2010, al 15 maggio 2010 e al 30 giugno 2010;
 - e) numero di convenzioni per le quali non sono disponibili i dati anagrafici e i dati caratteristici della fornitura, con riferimento all'anno 2009, evidenziando l'aggiornamento di tale disponibilità al 31 marzo 2010, al 15 maggio 2010 e al 30 giugno 2010.

L'Autorità ha chiesto inoltre al GSE di fornire una sintesi delle eventuali azioni di sollecito intraprese dal GSE nei confronti dei gestori di rete e/o delle imprese di vendita, considerato che il paragrafo 4.8 delle "Regole tecniche per la Determinazione del contributo in conto scambio", definite dal GSE ai sensi dell'articolo 10 del Testo Integrato dello Scambio sul Posto, prevede che, qualora il gestore di rete o l'impresa di vendita non ottemperino agli obblighi di invio dei rispettivi dati e informazioni necessari entro i tempi previsti ovvero non forniscano riscontro alle richieste di verifiche per anomalie riscontrate, il GSE intraprenda sistematiche azioni di sollecito verso il soggetto inadempiente per acquisire, per ogni impianto, il dato necessario per il corretto calcolo del contributo in acconto o conguaglio.

Infine l'Autorità ha invitato il GSE a fornire ogni altra informazione che possa ritenere utile per le finalità della deliberazione VIS 46/10.

4. Analisi dei dati ricevuti dal GSE

Il GSE, con lettera del 14 luglio 2010 (protocollo Autorità n. 27101 del 28 luglio 2010), ha fornito all'Autorità le informazioni richieste di cui al paragrafo 3.

Con riferimento al punto 1., dalle informazioni trasmesse dal GSE si riscontra che le convenzioni attive e relative all'anno 2009 erano 63.316 (di cui 45.008 attivate entro il 31 dicembre 2009 e le rimanenti 18.308 attivate, in ritardo, nei primi mesi del 2010) e alla data del 15 maggio 2010 non era stato calcolato alcun CS a conguaglio per le convenzioni di cui sopra, mentre risulta che al 12 luglio 2010 sono stati calcolati CS a conguaglio per 41.904 convenzioni, e il pagamento di tali contributi è avvenuto il 28 luglio 2010.

Per le restanti 21.412 convenzioni invece non è stato calcolato il CS a conguaglio. In particolare, per 13.113 di queste convenzioni il GSE non ha erogato acconti né ha evidenziato le motivazioni alla base del mancato riconoscimento degli acconti, mentre per le altre 8.299 convenzioni è stato erogato esclusivamente il CS in acconto su base trimestrale con la seguente distribuzione:

- 1.556 con 1 acconto trimestrale;
- 2.368 con 2 acconti trimestrali;
- 2.954 con 3 acconti trimestrali;
- 1.421 con 4 acconti trimestrali.

Sempre con riferimento al punto 1., relativamente al primo trimestre dell'anno 2010, dalle informazioni trasmesse dal GSE si riscontra che le convenzioni attive alla data del 30 giugno 2010 erano 68.147 (4.831 in più rispetto al 2009). In riferimento a tali convenzioni, alla data del 14 luglio 2010, non era stato erogato nessun CS in acconto.

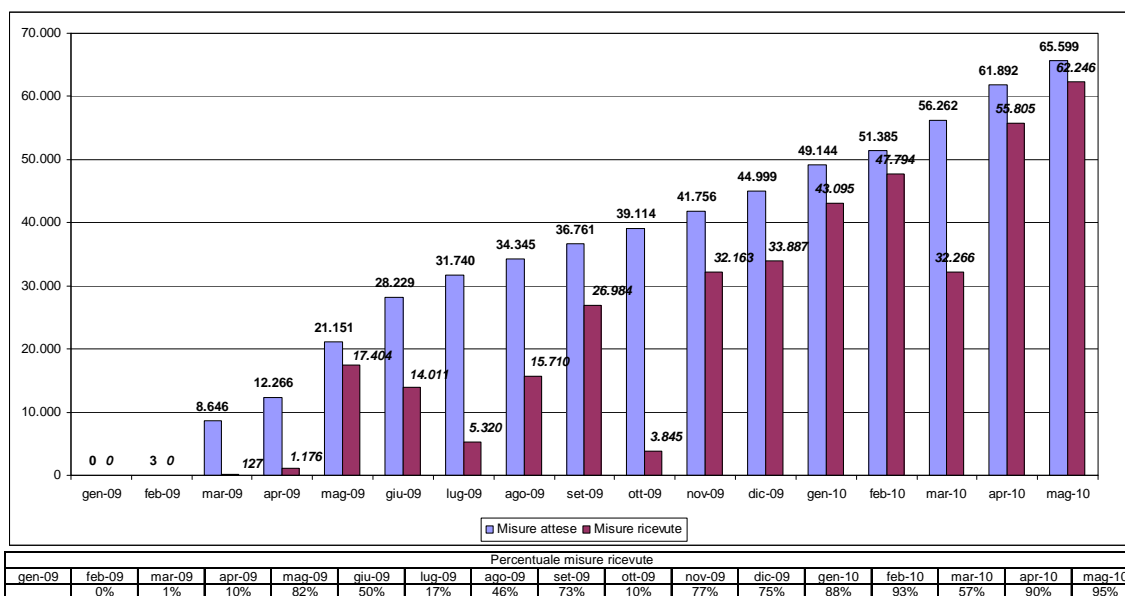
Con riferimento al punto 2. dalle informazioni trasmesse dal GSE, in relazione ai dati che i **gestori di rete** sono tenuti a fornire al GSE per ogni convenzione di scambio sul posto, si evidenzia che 106 gestori di rete svolgono il servizio di misura dell'energia elettrica prelevata e immessa ai fini del servizio di scambio sul posto e di questi Enel Distribuzione è tenuta a svolgere il servizio di misura per circa il 90% delle convenzioni.

In relazione ai dati forniti dal GSE, in figura 1 è riportata la situazione relativa all'anno 2009 e ai primi cinque mesi del 2010 delle misure attese e ricevute su base mensile, con riferimento ad ogni mese.

In particolare, con riferimento all'anno 2009, si nota che in ogni mese una percentuale notevole di dati di misura non è stata inviata, con picchi, considerando il numero di dati di misura attesi, nei mesi di aprile, luglio e ottobre.

Nel 2010, invece, si assiste ad un progressivo miglioramento nell'invio dei dati da parte dei gestori di rete con una percentuale di dati di misura ricevuti che si attesta su un valore medio pari al 90% (fa eccezione il mese di marzo per il quale è stato inviato meno del 60% delle misure attese). È inoltre opportuno rilevare che, poiché in ogni mese il numero di misure attese aumenta mediamente di circa 5.000 unità, a parità di percentuale di misure ricevute rispetto al totale, le misure complessivamente mancanti aumentano di mese in mese (mediamente nell'arco del 2010 la percentuale di misure

non inviate rappresenta in termini assoluti un numero non trascurabile di dati, tra le 3.000 e le 6.000 misure, fatta eccezione, come evidenziato precedentemente, per il mese di marzo nel quale le misure non inviate sono pari a 23.996).

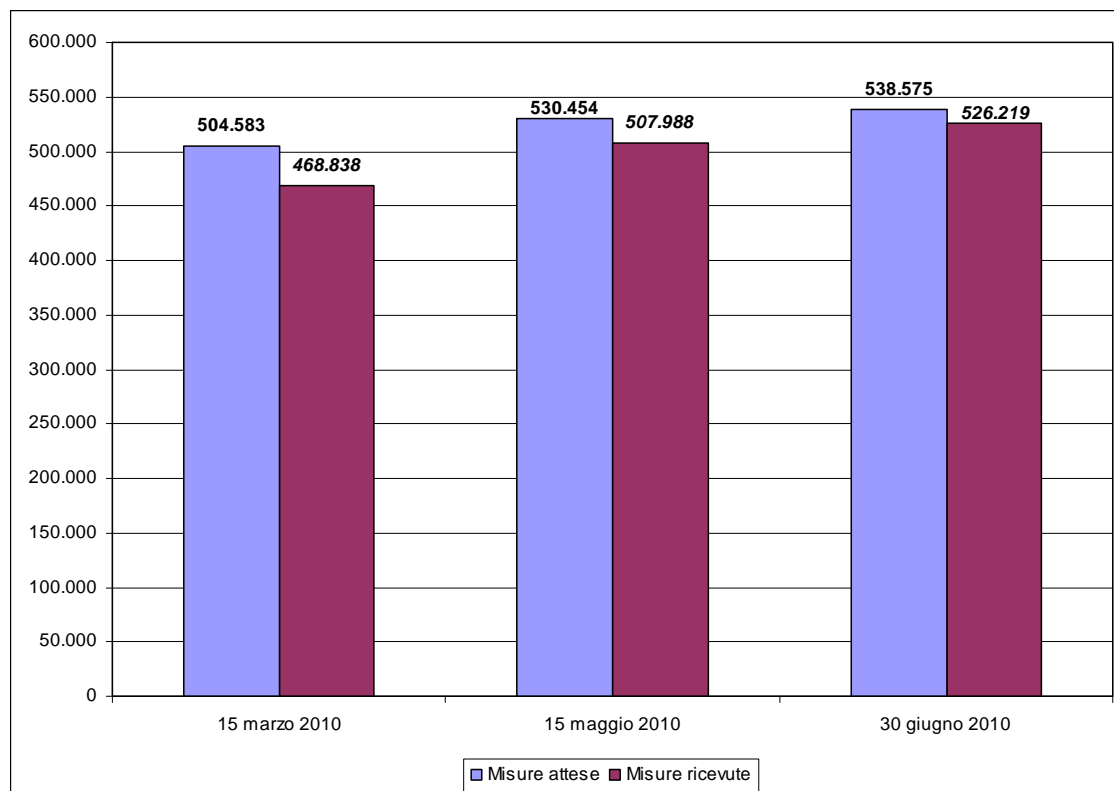


- Figura 1 -

In figura 2 si analizza il valore cumulato dei dati di misura attesi relativi all'intero anno 2009 con riferimento alle tre date indicate nella richiesta dati che l'Autorità ha inoltrato GSE ai sensi della deliberazione VIS 46/10; le tre date a cui riferirsi sono le seguenti:

- 15 marzo 2010, data entro la quale i gestori di rete sono tenuti a inviare i dati di misura relativi all'anno 2009, come previsto dalle "Regole tecniche per la Determinazione del contributo in conto scambio" definite dal GSE;
- 15 maggio 2010, data entro la quale il GSE è tenuto a pubblicare il CS di conguaglio per l'anno 2009;
- 30 giugno 2010, data di riferimento definita dalla Direzione Mercati, successiva alla data di pubblicazione della deliberazione VIS 46/10, per monitorare l'andamento dell'invio dei dati di misura al GSE.

Dall'analisi dei dati rappresentati nella figura 2 si nota che, pur non completandosi interamente l'invio delle misure attese, si è presentato un sostanziale allineamento tra i dati di misura inviati e quelli attesi seppur in ritardo rispetto alla data del 15 marzo 2010 prevista per il completamento dell'invio.



Percentuale misure ricevute		
15 marzo 2010	15 maggio 2010	30 giugno 2010
93%	96%	98%

- Figura 2 -

Nella tabella 1 si riporta l'elenco completo dei gestori di rete con i relativi dati delle misure attese alle tre date di riferimento e la percentuale delle misure ricevute dal GSE alle medesime date.

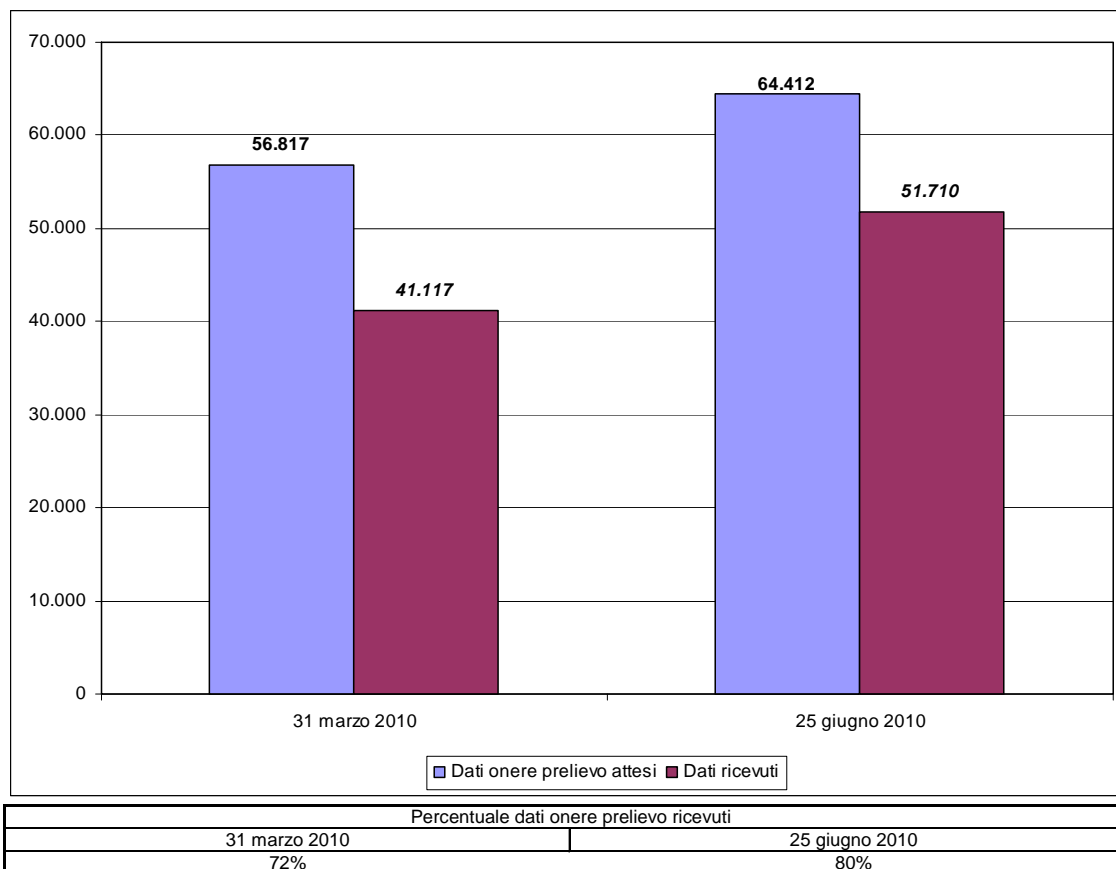
Gestore di rete	15 marzo 2010		15 maggio 2010		30 giugno 2010	
	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute
A.S.M. Bressanone S.p.A.	678	66,7%	709	97,5%	712	97,5%
A.S.M. VOGHERA S.p.A.	194	98,5%	219	91,8%	221	93,7%
A2A Reti Elettriche SpA	1.018	95,8%	1.113	98,4%	1.117	99,5%
Acea Distribuzione S.p.A.	6.590	98,2%	6.891	99,2%	7.013	100,0%
AEM Torino Distribuzione S.p.A.	1.237	88,2%	1.275	98,3%	1.290	97,3%
AGSM Distribuzione SRL	638	67,9%	686	95,8%	698	98,1%
Alto Garda Servizi S.p.A.	176	88,6%	215	96,7%	217	99,1%
AMAIE S.p.A.	109	90,8%	110	90,0%	110	100,0%
AMET S.p.a	300	0,0%	300	0,0%	300	16,0%
AMIAS Servizi srl	89	100,0%	89	100,0%	89	100,0%
ASM Distribuzione Elettricità srl	7.589	96,1%	7.924	99,4%	8.003	99,9%
ASM Terni S.p.A.	768	97,3%	824	99,2%	838	100,0%
ASTEA S.p.A.	1.089	94,9%	1.127	95,0%	1.130	98,9%
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.p.A.	254	98,0%	270	97,8%	272	100,0%
Azienda Elettrica Anterselva S.r.l.	48	75,0%	51	76,5%	51	100,0%
Azienda Elettrica Chienes S.r.l.	42	90,5%	42	90,5%	42	100,0%
Azienda Elettrica Comunale Besenello	65	27,7%	84	100,0%	84	100,0%
Azienda Elettrica Comunale di Vipiteno	111	85,6%	111	99,1%	111	99,1%
Azienda Elettrica di Casies Società Cooperativa a r.l.	12	75,0%	12	75,0%	12	91,7%
Azienda Elettrica di Dobbiaco S.r.l.	294	100,0%	301	99,3%	302	99,3%
Azienda Elettrica Eredi di Brunner Josef	74	100,0%	74	100,0%	74	100,0%
Azienda Elettrica Haller S.a.s. di Kruselburger Johann & C	8	0,0%	8	0,0%	8	0,0%
Azienda Elettrica La Valle Società Cooperativa a r.l.	12	83,3%	24	100,0%	31	100,0%
Azienda Elettrica Municipalizzata Tirano S.p.A.	200	100,0%	201	99,5%	217	99,5%
Azienda Elettrica Prato allo Stelvio Società Cooperativa a r.l.	55	96,4%	55	100,0%	55	100,0%
Azienda Elettrica S.Martino di Schwarz Simon & C s.n.c.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%
Azienda Elettrica Stein S.n.c. di Holzer Karl & Co	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda Elettrica Stelvio Soc. Coop.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda Elettrica Weissteiner S.a.s. di Richard Weissteiner	12	0,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda Energetica Municipale Gestioni S.r.l	407	93,1%	416	92,8%	417	97,8%
Azienda energetica reti spa - Etschwerke Netz AG	1.609	98,1%	1.679	98,8%	1.726	98,6%
Azienda Generale Servizi Municipali di Verona S.p.A.-AGSM Verona S.p.A	161	96,3%	170	100,0%	173	100,0%
Azienda Industriali Municipali Vicenza ENERGIA S.p.A.	531	100,0%	568	98,8%	574	98,8%
Azienda Intercomunale Rotaliana S.p.A.	172	100,0%	187	100,0%	200	100,0%
Azienda Multiservizi Energia Ambiente S.p.A. - AMEA S.p.A.	126	100,0%	138	100,0%	138	100,0%
Azienda Pubbli-servizi Brunico	593	0,0%	609	0,0%	613	0,0%
Azienda San Severino Marche S.p.A.	108	97,2%	117	98,3%	117	98,3%
Azienda Servizi Comunali di Isera	207	77,8%	235	100,0%	235	100,0%
Azienda Servizi Municipalizzati di Silandro	199	92,0%	217	98,6%	217	98,6%
Azienda Servizi Municipalizzati di Tione di Trento	47	93,6%	56	92,9%	56	92,9%
Azienda Servizi Municipalizzati Laces	66	92,4%	91	100,0%	91	100,0%
Azienda Servizi Polverigi S.r.l.	87	88,5%	87	88,5%	87	100,0%
Azienda Sondriese Multiservizi S.p.A.	136	99,3%	136	100,0%	141	100,0%
Azienda Specializzata Settore Multiservizi S.p.A.	538	98,0%	540	100,0%	552	100,0%
Azienda Territoriale Energia Ambiente Vercelli S.p.A.	210	100,0%	216	100,0%	218	100,0%
Camuna Energia S.r.l.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%
Centrale Elettrica Ahrntal Società Cooperativa a r.l.	32	100,0%	34	100,0%	34	100,0%
Christian Leimegger	9	100,0%	9	100,0%	9	100,0%
Comune di Andalo	0		4	100,0%	4	100,0%
Comune di Anversa degli Abruzzi	10	100,0%	9	100,0%	10	100,0%
Comune di Avio	84	95,2%	89	93,3%	89	100,0%
Comune di Benetutti	22	100,0%	28	96,4%	28	96,4%
Comune di Berchidda	36	41,7%	36	41,7%	36	41,7%
Comune di Campo Tures - Azienda Elettrica ed Acquedotto	225	100,0%	237	100,0%	239	100,0%
Comune di Castello Molina di Fiemme Azienda Elettrica	118	99,2%	130	94,6%	130	100,0%
Comune di Castiglione di Sicilia	27	100,0%	27	100,0%	27	100,0%
Comune di Cavalese Azienda Elettrica	127	92,9%	134	90,3%	134	100,0%
Comune di Fai della Paganella - Azienda Elettrica Comunale	12	41,7%	14	42,9%	14	100,0%
Comune di Molveno - Azienda Elettrica Comunale	96	91,7%	96	100,0%	100	100,0%
Comune di Ossana	36	100,0%	36	100,0%	36	100,0%
Comune di Parcines - Servizio Distribuzione Energia Elettrica	33	100,0%	33	100,0%	33	100,0%
Comune di Roncone	20	100,0%	20	100,0%	20	100,0%
Comune di Sessa Cilento	12	0,0%	12	100,0%	12	100,0%
Comune di Telti	58	100,0%	58	100,0%	58	100,0%
Comune di Tires Azienda Elettrica	14	57,1%	14	57,1%	21	71,4%
Comune di Tuenno - Azienda Elettrica Comunale	199	100,0%	211	100,0%	223	100,0%
Comune di Varena	68	100,0%	68	100,0%	68	100,0%
Comune di Vermiglio	48	100,0%	60	100,0%	60	100,0%
Consorzio Elettrico di Storo Società Cooperativa a r.l.	922	96,9%	956	100,0%	969	100,0%
Consorzio Elettrico Industriale di Stenico Società Cooperativa a r.l.	1.301	98,6%	1.314	100,0%	1.314	100,0%

Gestore di rete	15 marzo 2010		15 maggio 2010		30 giugno 2010	
	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute	Numero misure attese	Percentuale misure ricevute
Consorzio Elettrico Luson Società Cooperativa a r.l.	28	96,4%	28	96,4%	28	100,0%
Consorzio Elettrico Pennes	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce	396	92,9%	445	87,0%	445	99,6%
Cooperativa Elettricità Badia Società Cooperativa a.r.l.	44	81,8%	44	81,8%	50	100,0%
Cooperativa per l'utilizzo di fonti energetiche Nova Levante Società Cooperativa a r.l.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Deval S.p.A.	448	10,7%	506	11,9%	517	94,0%
Dolomiti energia	1.187	92,9%	1.281	99,1%	1.302	99,7%
E.u.m. Soc. Coop. A.R.L.	24	100,0%	28	100,0%	28	100,0%
Enel Distribuzione S.p.A.	454.109	93,0%	477.259	95,9%	484.534	97,8%
Energie Offida S.r.l.	0	0,0%	1	0,0%	42	0,0%
ENIA SPA	732	52,0%	764	52,6%	793	56,2%
GELSIA RETI S.r.l.	120	99,2%	123	100,0%	123	100,0%
HERA S.p.A.	4.481	99,2%	4.748	99,7%	4.826	99,9%
Impresa Elettrica Leimegger Anton	3	100,0%	3	100,0%	3	100,0%
Interessenza Elettrica Vicinia Armentarola	12	0,0%	12	0,0%	14	57,1%
IRIS - Isontina Reti Integrate e Servizi S.p.A.	627	92,2%	642	93,0%	669	95,1%
Odoardo Zecca S.r.l.	230	93,9%	249	97,6%	249	100,0%
Officina Elettrica S. Vigilio di Marebbe S.p.A.	153	81,7%	154	82,5%	154	82,5%
S.MED.E. Pantelleria S.p.A.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
SECAB Società Cooperativa	34	91,2%	34	91,2%	34	100,0%
Servizi Territoriali Est Trentino	832	99,8%	876	100,0%	886	100,0%
SET Distribuzione S.p.A.	8.919	94,2%	9.548	97,0%	9.718	99,4%
Socc coop. Azienda Elettrica Monguelfo	8	100,0%	8	100,0%	8	100,0%
Società Acqua Elettricità Gas e Servizi S.p.A. - AC.E.G.A.S S.p.A.	486	92,4%	526	92,2%	527	92,0%
Società Cooperativa Cantuccio a r.l.	52	96,2%	52	96,2%	52	96,2%
Società Cooperativa Elettrica Gignod (C.E.G.)	132	98,5%	132	100,0%	132	100,0%
Società Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra a r.l.	41	97,6%	41	100,0%	41	100,0%
Società Elettrica in Morbegno Società Cooperativa a r.l. - SEM S.c. a r.l.	281	100,0%	282	100,0%	282	100,0%
Società Elettrica La Bruzolese S.r.l.	33	100,0%	35	94,3%	35	100,0%
Società Idroelettrica Valcanale S.a.s.	24	100,0%	26	100,0%	62	100,0%
Società Impresa Elettrica D'Anna & Bonaccorsi S.n.c.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%
Società Nolana per le Imprese Elettriche S.p.A.	132	72,0%	132	100,0%	132	100,0%
Società per l'Illuminazione Elettrica in Chiavenna - Società Cooperativa (S.I.E.C.)	157	98,7%	160	100,0%	160	100,0%
Società Servizi Valdisotto S.p.A.	204	100,0%	204	100,0%	204	100,0%
Soresina Reti e Impianti S.p.A.	114	48,2%	121	49,6%	121	99,2%
Sorvic Energia Ambiente Società Cooperativa a r.l. - SEA Scari	40	100,0%	40	100,0%	40	100,0%

- Tabella 1 -

Con riferimento al punto 3. delle informazioni richieste al GSE, relativo ai dati che le **imprese di vendita** sono tenute a fornire al GSE per ogni convenzione di scambio sul posto, si evidenzia che 208 imprese di vendita forniscono energia elettrica a clienti finali che accedono al servizio di scambio sul posto e di queste Enel Servizio Elettrico vende energia elettrica al 75% degli utenti dello scambio ed Enel Energia al 10% degli utenti dello scambio; il restante 15% di utenti dello scambio sono clienti finali equamente distribuiti in modo proporzionale alla quota di mercato delle rimanenti imprese di vendita.

In relazione ai dati forniti dal GSE, in figura 3 è riportata la situazione relativa all'anno 2009 dei dati relativi all'onere in prelievo sostenuto dai diversi utenti dello scambio attesi e ricevuti con riferimento a tutto l'anno: si nota che al 31 marzo 2010 (data entro la quale le imprese di vendita sono tenute a inviare il dato relativo all'onere in prelievo per ciascun utente dello scambio) risultavano ricevuti dal GSE il 72% dei dati attesi, mentre al 25 giugno 2010 (ulteriore dato indicato dal GSE nelle informazioni forniteci) era stato ricevuto l'80% dei dati. Si noti che solo 17 imprese su 208 al 31 marzo hanno una percentuale di dati inviati prossima almeno al 90%, mentre al 25 giugno 2010 le imprese con una percentuale di dati inviati prossima al 90% sono 91.



- Figura 3 -

Nella tabella 2 si riporta l'elenco completo delle imprese di vendita con i dati, per ognuna di esse, relativi all'onere in prelievo attesi dal GSE alle due date di riferimento e la percentuale dei dati dell'onere prelievo ricevuti dal GSE alle medesime date.

Impresa di vendita	31 marzo 2010		25 giugno 2010	
	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti
+ Energia S.p.A.	23	0,0%	42	0,0%
A.B. Energie	1	0,0%	1	0,0%
A.E.C. Cavalese	15	0,0%	17	100,0%
A.S.M. vendita e servizi s.r.l.	25	0,0%	30	66,7%
A2A Energia S.p.A.	99	83,8%	121	74,4%
Acam Clienti S.p.A.	24	0,0%	26	76,9%
AceaElectrabel Elettricità	720	0,0%	786	52,9%
Acegas Aps Service S.r.l.	40	0,0%	49	0,0%
ACSM TRADING SRL	6	0,0%	7	100,0%
Aem Gestioni S.r.l.	44	95,5%	48	93,8%
Agsm Energia	102	0,0%	118	37,3%
AIM - Aziende Industriali Municipali Vicenza S.p.A.	23	0,0%	30	0,0%
AIM Energy srl	34	0,0%	35	94,3%
ALFANO S.P.A.	2	0,0%	2	0,0%
Alpiq Energia Italia S.p.A.	0		1	0,0%
AMAIE Spa Sanremo	9	0,0%	10	0,0%
AMEA S.p.A.	14	0,0%	15	100,0%
Amet S.p.A.	25	0,0%	25	0,0%
AMGA - ENERGIA & SERVIZI	12	0,0%	20	90,0%
AMGA Azienda Multiservizi S.p.A.	1	0,0%	2	0,0%
AMIAS Servizi s.r.l.	10	100,0%	10	100,0%
ARKEZIA SPA	1	0,0%	1	100,0%
Ascotrade s.p.a.	10	0,0%	13	0,0%
ASEC TRADE S.R.L.	0		1	0,0%
ASM Bressanone SpA	80	0,0%	89	97,8%
ASM ENERGIA E AMBIENTE S.R.L.	779	0,0%	844	95,9%
ASM TERNI S.P.A.	8	0,0%	10	0,0%
ASM TIONE - AZIENDA SERVIZI MUNICIPALIZZATI;AZIENDA SPECIALE	8	0,0%	11	0,0%
ASSEM - Azienda San Severino Marche S.p.A.	11	0,0%	15	60,0%
Assoutility	3	0,0%	4	50,0%
Astea Energia S.r.l. (ex Adriatica Energia Servizi)	58	89,7%	60	93,3%
ASTEA S.p.A.	65	89,2%	76	86,8%
ATENA TRADING SRL	24	0,0%	27	96,3%
Azienda Comunale Campo Tures	21	0,0%	26	96,2%
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.p.A.	22	0,0%	24	100,0%
Azienda Elettrica Anterselva s.r.l.	5	0,0%	5	80,0%
Azienda Elettrica Casies Soc. Coop.	1	0,0%	1	100,0%
Azienda Elettrica Chienes srl	4	0,0%	4	100,0%
Azienda Elettrica Comunale di Vipiteno	10	0,0%	10	100,0%
Azienda Elettrica Dobbiaco SpA	31	0,0%	33	0,0%
Azienda Elettrica Eredi di Brunner Josef	1	0,0%	1	0,0%
Azienda Elettrica Haller	1	0,0%	1	100,0%
Azienda Elettrica La Val	1	0,0%	3	100,0%
Azienda Elettrica Luson Soc. Coop.	2	0,0%	2	50,0%
Azienda Elettrica Monquelfo Soc. Coop.	1	0,0%	1	100,0%
Azienda Elettrica Stein S.n.c.	1	0,0%	1	100,0%
Azienda elettrica Stelvio	1	0,0%	1	100,0%
Azienda Elettrica Ticinese Italia Srl	2	0,0%	2	0,0%
Azienda Elettrica Weissteiner s.a.s.	1	0,0%	1	100,0%
Azienda Energetica Multiservizi Tirano s.p.a.	19	0,0%	25	100,0%
Azienda Energetica Oberland - Rojenbach	1	0,0%	1	0,0%
Azienda energetica Prato Soc. Coop.	6	0,0%	6	100,0%
AZIENDA ENERGETICA SPA - ETSCHWERKE AG	160	0,0%	186	88,2%
Azienda Energetica Trading srl	11	0,0%	18	0,0%
AZIENDA ENERGIA e GAS (AEG) soc. coop.	3	0,0%	4	25,0%
Azienda Generale Servizi Municipali di Verona S.p.A. - AGSM S.p.A.	21	0,0%	25	0,0%
Azienda Pubbliservizi Brunico	57	0,0%	65	0,0%
AZIENDA SERVIZI MUNICIPALIZZATI LACES	8	0,0%	11	100,0%
Azienda Servizi Municipalizzati Silandro	21	0,0%	24	95,8%
Azienda Servizi Polverigi S.r.l.	8	0,0%	8	100,0%
Azienda Sondriese Multiservizi	15	0,0%	16	93,8%
Azienda Specializzata Settore Multiservizi	50	0,0%	51	90,2%
BAS - OMNISERVIZI S.R.L.	2	0,0%	2	100,0%
Benaco Energia S.p.A.	23	0,0%	25	20,0%
BERGAMO ENERGIA	3	100,0%	4	75,0%
BLUE META	16	0,0%	17	94,1%
BLUENERGY GROUP S.P.A.	11	9,1%	13	84,6%
Burgo Energia S.r.l.	1	0,0%	3	0,0%
C.E.G. Soc. Coop.	11	100,0%	11	100,0%

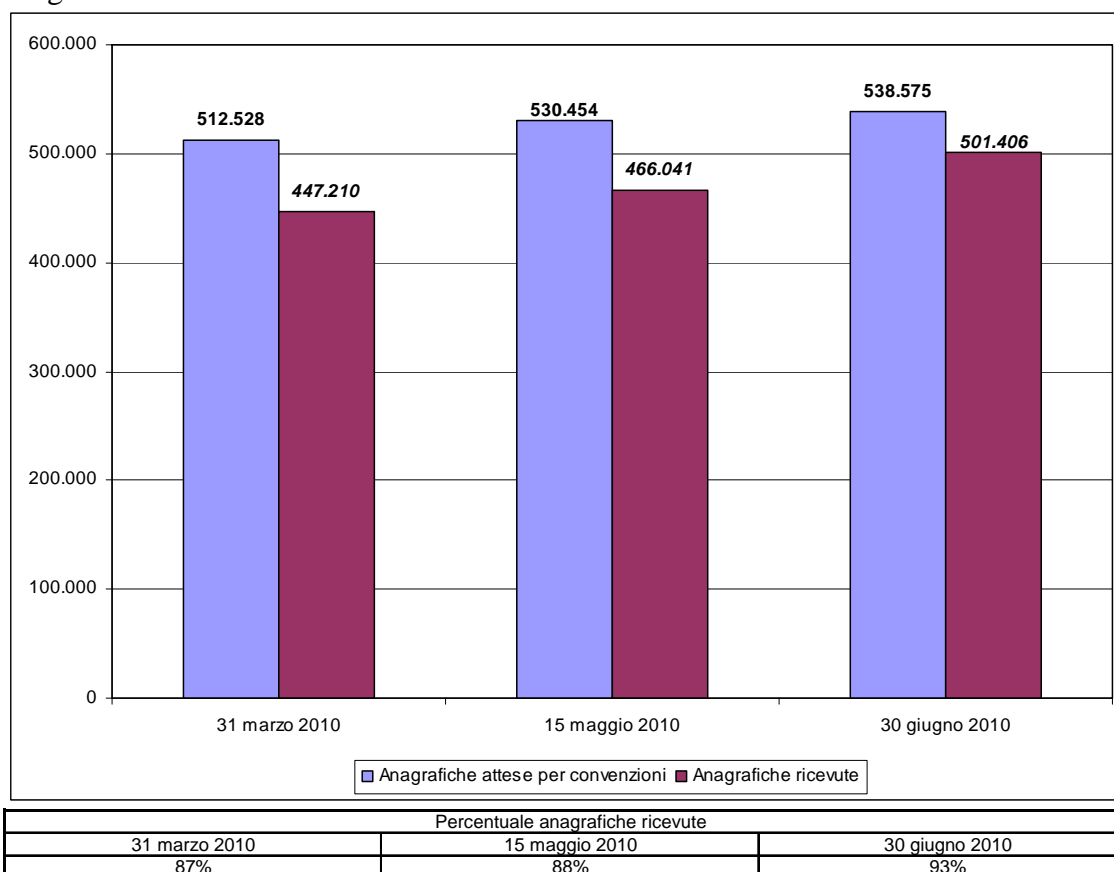
Impresa di vendita	31 marzo 2010		25 giugno 2010	
	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti
C.V.A. TRADING S.R.L. A s.u.	15	86,7%	23	91,3%
CAMUNA ENERGIA S.R.L.	2	0,0%	2	100,0%
Centrale Elettrica Ahrntal Società Cooperativa a r.l.	3	0,0%	4	100,0%
Chierienergia S.c.r.l.	0		1	0,0%
Christian Leimegger - Elektrowerk Horschwang - Verteilung	1	0,0%	1	0,0%
CleanPower s.c.a.r.l.	3	66,7%	4	100,0%
Comune di Anversa degli Abruzzi	1	0,0%	1	100,0%
Comune di Avio	10	0,0%	13	100,0%
Comune di Benetutti	3	0,0%	4	100,0%
Comune di Berchidda	3	0,0%	3	0,0%
COMUNE DI CASTELLO MOLINA DI FIEMME AZIENDA ELETTRICA	11	0,0%	18	100,0%
Comune di Castiglione di Sicilia	3	0,0%	3	100,0%
Comune di Fai della Paganella	2	0,0%	2	100,0%
Comune di Isera	25	0,0%	27	85,2%
Comune di Molveno	7	0,0%	9	100,0%
COMUNE DI OSSANA - AZIENDA ELETTRICA COMUNALE	3	0,0%	3	100,0%
COMUNE DI RONCONE - SERVIZI ELETTRICI	2	0,0%	2	100,0%
COMUNE DI SESSA CILENTO	1	0,0%	1	0,0%
Comune di Telti	5	0,0%	5	100,0%
COMUNE DI TIRES - AZIENDA ELETTRICA	2	0,0%	2	0,0%
COMUNE DI VERMIGLIO	5	0,0%	5	100,0%
Confindustria Energia Pesaro Urbino Soc. Cons. a.r.l.	1	0,0%	2	0,0%
CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOC. COOP.	104	0,0%	107	98,1%
CONSORZIO ELETTRICO INDUSTRIALE DI STENICO SOCIETÀ COOPERATIVA	145	0,0%	147	100,0%
Consorzio Elettrico Pennes	1	0,0%	1	100,0%
Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce	45	0,0%	53	88,7%
Consorzio Prato Energia	2	0,0%	2	100,0%
Consorzio Romagna Energia	16	0,0%	18	0,0%
Consorzio Utilities Ravenna	4	0,0%	4	100,0%
COOPERATIVA AZIENDA ELETTRICA RIDANNA	6	0,0%	6	0,0%
Cooperativa Forza e Luce di Aosta	2	0,0%	2	0,0%
Deval S.p.A.	5	0,0%	9	0,0%
DUFERCO ENERGIA SRL	31	0,0%	41	56,1%
Dynameeting	107	0,0%	133	86,5%
E.ON Energia S.p.A.	35	0,0%	53	0,0%
E.S.T.R.A. Elettricità S.p.A.	34	0,0%	36	97,2%
E.U.M. SOC. COOP. A.R.L.	4	0,0%	4	0,0%
EDISON ENERGIA SPA	366	0,0%	449	69,7%
EGEA Commerciale S.r.l.	29	0,0%	33	93,9%
Egl Italia Spa	22	13,6%	32	84,4%
Electra Italia	2	0,0%	3	0,0%
ELGA SUD	4	0,0%	6	0,0%
Eneco Energia SpA	15	0,0%	18	66,7%
ENEL ENERGIA	5.663	0,0%	6.522	0,0%
Enel Servizio Elettrico Spa	43.079	93,6%	48.519	92,6%
ENERG.IT S.P.A.	25	0,0%	30	73,3%
Energetic Source S.p.A.	44	0,0%	49	51,0%
Energia 2.0 S.r.l.	2	0,0%	3	0,0%
ENERGIA CORRENTE SRL	4	0,0%	4	0,0%
Energia e Territorio S.p.A.	1	0,0%	1	0,0%
Energie Offida Srl Servizio Energia Elettrica	0		5	0,0%
ENERGRID SPA	31	0,0%	37	81,1%
Energy-dis s.r.l.	5	0,0%	5	0,0%
Eni	186	0,0%	217	65,9%
ENIA ENERGIA S.P.A.	87	0,0%	100	0,0%
ERG Power & Gas S.p.A.	0		1	0,0%
EROGASMET VENDITA - VIVIGAS S.P.A.	13	0,0%	13	0,0%
Espansione Srl Soluzioni per l'Energia	5	0,0%	6	83,3%
Esperia S.p.A.	1	0,0%	1	0,0%
EstEnergy SpA	7	0,0%	7	100,0%
Estra - Energia Servizi Territorio Ambiente S.r.l.	2	0,0%	2	0,0%
E-Werk St. MARTIN S.r.l.	2	0,0%	2	0,0%
EXERGIA S.p.a.	78	89,7%	87	86,2%
Fintel Multiservizi S.p.A.	19	0,0%	20	75,0%
FLYENERGIA S.p.A.	59	0,0%	68	89,7%
FONTEL S.P.A.	6	0,0%	6	100,0%
GALA	2	0,0%	2	100,0%
GAS SALES S.R.L.	2	0,0%	4	0,0%
Gascom S.p.a.	5	0,0%	7	57,1%

Impresa di vendita	31 marzo 2010		25 giugno 2010	
	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti
GELSIA ENERGIA SRL	15	0,0%	17	100,0%
Genia S.p.A.	1	0,0%	1	0,0%
GEOENERGIE S.p.A.	1	0,0%	1	100,0%
GLOBAL ENERGY S.R.L.	2	0,0%	2	0,0%
Global Power S.p.A.	148	0,0%	191	0,0%
GREEN NETWORK	17	0,0%	22	0,0%
GREEN NETWORK SUD	1	0,0%	1	0,0%
GRUPPO GEA S.p.A.	2	0,0%	2	0,0%
HERA COMM S.r.l.	606	0,0%	702	82,6%
Idroelettrica s.c.r.l.	0		2	100,0%
Idroenergia S.c.r.l.	9	100,0%	10	100,0%
Impresa Elettrica D'Anna e Bonaccorsi s.n.c.	2	0,0%	2	100,0%
INTERESSENZA ELETTRICA VICINA ARMENTAROLA	1	0,0%	2	0,0%
Iride Mercato S.p.A.	124	0,0%	139	90,6%
IRIS - Isontina Reti Integrate e Servizi S.p.A.	66	0,0%	75	100,0%
Italcogim Energie S.p.A.	13	100,0%	14	100,0%
Italgen S.p.A.	1	0,0%	1	0,0%
LA 220	8	0,0%	9	0,0%
LA BRUZOLESE SRL	3	0,0%	4	100,0%
lifegate S.p.A.	3	0,0%	3	66,7%
Linea Più S.p.A.	6	0,0%	9	100,0%
Lucas Engine	1	0,0%	1	0,0%
LUMENERGIA	11	0,0%	14	0,0%
METAMER S.R.L.	0		1	0,0%
Modula S.r.l.	11	0,0%	14	42,9%
MPE Energia	136	0,0%	160	0,0%
Multiutility SpA	47	0,0%	53	90,6%
Odoardo Zecca srl	28	0,0%	35	40,0%
Officina Elettrica S. Vigilio di Marebbe S.p.A.	15	0,0%	16	100,0%
Omnia Energia S.p.A.	8	87,5%	8	87,5%
ONDA S.R.L.	4	100,0%	4	100,0%
Optima Italia S.p.A.	2	0,0%	2	0,0%
PANDORA SPA	13	0,0%	16	93,8%
POWER ENERGIA SOCIETA' COOPERATIVA	0		1	0,0%
Prometeo S.p.A.	45	0,0%	49	93,9%
S.MED.E. Pantelleria S.p.A.	1	0,0%	1	100,0%
SEA Soc. Coop. - Gen.	4	100,0%	4	100,0%
SECAB Società Cooperativa	4	100,0%	4	100,0%
SELTRADE SPA	37	0,0%	44	84,1%
SERVIZI INTEGRATI ENERGIA S.I.E.	2	0,0%	2	0,0%
Servizi Unindustria Multiutilities S.r.l.	1	100,0%	1	100,0%
Servizio Distribuzione Energia Elettrica del Comune di Parcines	5	0,0%	5	80,0%
SGR SERVIZI S.P.A.	5	0,0%	5	100,0%
SIEC - Società per l'Illuminazione Elettrica in Chiavenna	17	0,0%	18	0,0%
SINERGAS SPA	2	0,0%	3	100,0%
SNIE S.p.A. - SOCIETA' NOLANA PER IMPRESE ELETTRICHE	11	0,0%	11	100,0%
Società Cooperativa Cantuccio	6	0,0%	6	0,0%
Società Cooperativa Elettricità Badia	5	0,0%	6	100,0%
Società Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra S.r.l.	4	0,0%	4	100,0%
Società Elettrica in Morbegno s.r.l.	28	0,0%	29	100,0%
Società Idroelettrica Valcanale S.a.s.	2	100,0%	3	100,0%
Società Servizi Valdisotto SpA	17	0,0%	17	100,0%
Soenergy srl	3	0,0%	4	75,0%
SOMET ENERGIA	3	0,0%	3	0,0%
Soresina Reti e Impianti S.r.l.	12	0,0%	14	78,6%
Sorgea Servizi Srl	1	0,0%	1	0,0%
SORGENIA	546	69,0%	669	75,3%
Spienergy	3	0,0%	3	0,0%
TEAENERGIA S.R.L.	8	0,0%	10	90,0%
Tecnoenergia S.C.P.A.	3	0,0%	5	0,0%
TRADECOM S.R.L.	25	0,0%	26	0,0%
Trenta	1.339	0,0%	1.577	96,3%
Trentino Energia S.r.l.	12	0,0%	13	38,5%
UMBRIA ENERGY	63	0,0%	78	10,3%
UNOGAS ENERGIA S.P.A	5	0,0%	7	0,0%
Utilità S.p.A.	8	0,0%	9	100,0%
Valle Camonica Servizi Vendite S.p.A.	3	100,0%	4	100,0%
Vallenergie S.p.A.	31	0,0%	43	0,0%
Veritas Energia srl	5	40,0%	8	37,5%

Impresa di vendita	31 marzo 2010		25 giugno 2010	
	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti	Onere Prelievo Attesi	Percentuale Onere Prelievo Ricevuti
VOGHERA ENERGIA VENDITA	3	100,0%	5	80,0%

- Tabella 2 -

In figura 4 si riportano i dati relativi all'invio delle anagrafiche dei singoli clienti finali attesi e ricevuti per le singole convenzioni: si nota dal grafico che alle diverse scadenze risulta sempre un numero maggiore, in termini assoluti e in termini percentuali, di anagrafiche inviate.



- Figura 4 -

Nella tabella 3 si riporta l'elenco completo delle imprese di vendita con i dati, per ognuna di esse, del numero di anagrafiche dei singoli utenti dello scambio attesi dal GSE alle tre date di riferimento e la percentuale delle anagrafiche ricevute dal GSE alle medesime date.

Impresa di vendita	31 marzo 2010		15 maggio 2010		30 giugno 2010	
	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute
+ Energia S.p.A.	95	0,0%	136	0,0%	204	0,0%
A.B. Energie	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
A.E.C. Cavalese	119	100,0%	122	100,0%	122	100,0%
A.S.M. vendita e servizi s.r.l.	222	86,0%	249	81,9%	249	86,7%
A2A Energia S.p.A.	962	91,4%	1.003	89,9%	1.007	89,6%
Acam Clienti S.p.A.	132	71,2%	133	71,4%	138	73,9%
AceaElectrabel Elettricità	6.349	97,0%	6.555	97,0%	6.677	96,6%
Acegas Aps Service S.r.l.	450	0,0%	490	100,0%	491	100,0%
ACSM TRADING SRL	66	100,0%	78	100,0%	78	100,0%
Aern Gestioni S.r.l.	407	97,1%	416	97,1%	417	97,1%
Agsm Energia	782	88,2%	817	91,6%	833	99,9%
AIM - Aziende Industriali Municipali Vicenza S.p.A.	173	0,0%	187	0,0%	187	0,0%
AIM Energy srl	348	92,5%	354	94,4%	354	94,4%
ALFANO S.P.A.	4	0,0%	4	0,0%	4	0,0%
Alpiq Energia Italia S.p.A.	0		0		3	0,0%
AMAIIE Spa Sanremo	106	100,0%	107	100,0%	107	100,0%
AMEA S.p.A.	121	100,0%	133	100,0%	133	100,0%
Amet S.p.A.	300	0,0%	300	0,0%	300	0,0%
AMGA - ENERGIA & SERVIZI	101	88,1%	139	90,6%	175	92,6%
AMGA Azienda Multiservizi S.p.A.	1	0,0%	13	0,0%	13	0,0%
AMIAS Servizi s.r.l.	89	100,0%	89	100,0%	89	100,0%
ARKESIA SPA	5	0,0%	5	0,0%	5	100,0%
Ascotrade s.p.a.	94	77,7%	97	84,5%	97	87,6%
ASEC TRADE S.R.L.	0		1	0,0%	1	0,0%
ASM Bressanone SpA	640	97,3%	664	97,4%	667	97,5%
ASM ENERGIA E AMBIENTE S.R.L.	7.820	98,4%	8.027	98,3%	8.107	98,4%
ASM TERNI S.P.A.	37	0,0%	40	0,0%	40	0,0%
ASM TIONE - AZIENDA SERVIZI MUNICIPALIZZATI/AZIENDA SPECIALE	39	0,0%	46	0,0%	46	0,0%
ASSEM - Azienda San Severino Marche S.p.A.	94	97,9%	100	92,0%	100	92,0%
Assoutility	36	0,0%	36	66,7%	45	73,3%
Astea Energia S.r.l. (ex Adriatica Energia Servizi)	440	99,5%	442	99,5%	442	100,0%
ASTEA S.p.A.	616	96,8%	648	96,6%	651	96,5%
ATENA TRADING SRL	229	0,0%	234	96,6%	236	96,6%
Azienda Comunale Campo Tures	225	100,0%	237	100,0%	239	100,0%
Azienda Consorziale Servizi Municipalizzati S.p.A.	190	100,0%	192	100,0%	194	100,0%
Azienda Elettrica Anterselva s.r.l.	51	100,0%	51	100,0%	51	100,0%
Azienda Elettrica Casies Soc. Coop.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda Elettrica Chienes srl	42	100,0%	42	100,0%	42	100,0%
Azienda Elettrica Comunale di Vipiteno	111	100,0%	111	100,0%	111	100,0%
Azienda Elettrica Dobbiaco SpA	300	100,0%	301	100,0%	302	100,0%
Azienda Elettrica Eredi di Brunner Josef	6	0,0%	6	0,0%	6	0,0%
Azienda Elettrica Haller	8	0,0%	8	0,0%	8	100,0%
Azienda Elettrica La Val	12	100,0%	24	100,0%	31	100,0%
Azienda Elettrica Luson Soc. Coop.	16	100,0%	16	100,0%	16	100,0%
Azienda Elettrica Monguelfo Soc. Coop.	8	100,0%	8	100,0%	8	100,0%
Azienda Elettrica Stein S.n.c.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda elettrica Stelvio	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Azienda Elettrica Weissteiner s.a.s.	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
Azienda Energetica Multiservizi Tirano s.p.a.	196	100,0%	197	100,0%	213	100,0%
Azienda Energetica Oberland - Rojenbach	12	0,0%	12	0,0%	12	100,0%
Azienda energetica Prato Soc. Coop.	55	100,0%	55	100,0%	55	100,0%
AZIENDA ENERGETICA SPA - ETSCHWERKE AG	1.553	97,1%	1.578	97,1%	1.625	97,2%
Azienda Energetica Trading srl	66	0,0%	66	0,0%	66	0,0%
AZIENDA ENERGIA e GAS (AEG) soc. coop.	24	0,0%	24	0,0%	24	0,0%
Azienda Generale Servizi Municipali di Verona S.p.A. - AGSM S.p.A.	175	0,0%	178	0,0%	179	0,0%
Azienda Pubbli-servizi Brunico	587	0,0%	597	0,0%	601	0,0%
AZIENDA SERVIZI MUNICIPALIZZATI LACES	61	100,0%	86	100,0%	86	100,0%
Azienda Servizi Municipalizzati Silandro	199	99,5%	217	99,5%	217	100,0%
Azienda Servizi Polverigi S.r.l.	73	100,0%	73	100,0%	73	100,0%
Azienda Sondriese Multiservizi	136	98,5%	136	100,0%	141	100,0%
Azienda Specializzata Settore Multiservizi	394	95,7%	394	95,7%	406	95,8%
BAS - OMNISERVIZI S.R.L.	18	100,0%	18	100,0%	18	100,0%
Benaco Energia S.p.A.	49	75,5%	56	78,6%	56	78,6%
BERGAMO ENERGIA	36	100,0%	36	100,0%	36	100,0%
BLUE META	123	91,9%	123	91,9%	123	100,0%
BLUENERGY GROUP S.P.A.	105	100,0%	105	100,0%	109	100,0%
Burgo Energia S.r.l.	0		0		2	0,0%
C.E.G. Soc. Coop.	117	100,0%	117	100,0%	117	100,0%
C.V.A. TRADING S.R.L. A s.u.	83	98,8%	103	99,0%	103	99,0%
CAMUNA ENERGIA S.R.L.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%

Impresa di vendita	31 marzo 2010		15 maggio 2010		30 giugno 2010	
	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute
Centrale Elettrica Ahrntal Società Cooperativa a r.l.	32	100,0%	34	94,1%	34	100,0%
Chierenergia S.c.r.l.	0		0		1	0,0%
Christian Leimegger - Elektrowerk Horschwang - Verteilung	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
CleanPower s.c.a.r.l.	25	96,0%	29	100,0%	29	100,0%
Comune di Anversa degli Abruzzi	10	100,0%	10	100,0%	10	100,0%
Comune di Avio	72	100,0%	77	100,0%	77	100,0%
Comune di Benetutti	22	100,0%	28	100,0%	28	100,0%
Comune di Berchidda	36	100,0%	36	100,0%	36	100,0%
COMUNE DI CASTELLO MOLINA DI FIEMME AZIENDA ELETTRICA	118	100,0%	130	100,0%	130	100,0%
Comune di Castiglione di Sicilia	27	0,0%	27	0,0%	27	100,0%
Comune di Fai della Paganella	14	100,0%	14	100,0%	14	100,0%
Comune di Isera	206	100,0%	223	94,6%	223	100,0%
Comune di Molveno	84	100,0%	84	100,0%	88	100,0%
COMUNE DI OSSANA - AZIENDA ELETTRICA COMUNALE	36	100,0%	36	100,0%	36	100,0%
COMUNE DI RONCONE - SERVIZI ELETTRICI	20	0,0%	20	0,0%	20	100,0%
COMUNE DI SESSA CILENTO	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
Comune di Telti	50	100,0%	50	100,0%	50	100,0%
COMUNE DI TIRES - AZIENDA ELETTRICA	14	64,3%	14	64,3%	14	100,0%
COMUNE DI VERMIGLIO	60	100,0%	60	100,0%	60	100,0%
CONSORZIO ELETTRICO DI STORO SOC. COOP.	962	0,0%	963	98,0%	976	99,3%
CONSORZIO ELETTRICO INDUSTRIALE DI STENICO SOCIETÀ COOPERATIVA	1.312	100,0%	1.314	100,0%	1.314	100,0%
Consorzio Elettrico Pennes	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
Consorzio per i Servizi Territoriali del Noce	378	0,0%	395	88,4%	395	88,4%
Consorzio Prato Energia	16	0,0%	16	100,0%	16	100,0%
Consorzio Romagna Energia	143	0,0%	144	73,6%	151	70,2%
Consorzio Utilities Ravenna	33	100,0%	33	100,0%	33	100,0%
COOPERATIVA AZIENDA ELETTRICA RIDANNA	20	0,0%	20	0,0%	20	0,0%
Cooperativa Forza e Luce di Aosta	14	0,0%	14	0,0%	14	0,0%
Deval S.p.A.	60	0,0%	66	0,0%	67	0,0%
DUFERCO ENERGIA SRL	270	95,2%	311	95,2%	320	100,0%
Dynameeting	916	96,6%	956	96,1%	968	97,0%
E.ON Energia S.p.A.	108	0,0%	124	0,0%	127	0,0%
E.S.T.R.A. Elettricità S.p.A.	386	96,6%	386	100,0%	386	100,0%
E.U.M. SOC. COOP. A.R.L.	28	85,7%	28	85,7%	28	100,0%
EDISON ENERGIA SPA	2.071	75,0%	2.221	76,3%	2.280	93,8%
EGEA Commerciale S.r.l.	249	100,0%	255	100,0%	255	100,0%
Egl Italia Spa	151	0,0%	179	35,8%	187	69,0%
Electra Italia	9	0,0%	9	0,0%	9	0,0%
ELGA SUD	48	0,0%	61	100,0%	61	100,0%
Eneco Energia SpA	123	0,0%	124	80,6%	145	69,0%
ENEL ENERGIA	48.434	27,0%	50.540	26,8%	51.424	78,0%
Enel Servizio Elettrico Spa	395.069	95,4%	408.188	95,3%	413.997	95,3%
ENERG.IT S.P.A.	167	83,8%	180	99,4%	180	99,4%
Energetic Source S.p.A.	201	95,5%	204	100,0%	212	100,0%
Energia 2.0 S.r.l.	7	0,0%	12	0,0%	12	83,3%
ENERGIA CORRENTE SRL	46	0,0%	46	0,0%	46	0,0%
Energia e Territorio S.p.A.	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
Energie Offida Srl Servizio Energia Elettrica	0		1	0,0%	42	0,0%
ENERGRID SPA	220	95,9%	224	96,4%	239	94,1%
Energy-dis s.r.l.	40	0,0%	40	0,0%	40	0,0%
Eni	1.315	89,7%	1.369	90,3%	1.408	96,3%
ENIA ENERGIA S.P.A.	829	73,5%	866	73,0%	883	72,9%
ERG Power & Gas S.p.A.	0		0		1	0,0%
EROGASMET VENDITA - VIVIGAS S.P.A.	81	0,0%	81	0,0%	81	0,0%
Espansione Srl Soluzioni per l'Energia	38	0,0%	39	100,0%	39	100,0%
Esperia S.p.A.	5	0,0%	5	0,0%	5	0,0%
EstEnergy SpA	84	100,0%	84	100,0%	84	100,0%
Estra - Energia Servizi Territorio Ambiente S.r.l.	14	0,0%	14	0,0%	14	0,0%
E-Werk St. Martin S.r.l.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%
EXERGIA S.p.a.	664	97,0%	672	97,0%	700	99,6%
Fintel Multiservizi S.p.A.	179	100,0%	179	100,0%	180	99,4%
FLYENERGIA S.p.A.	466	97,0%	474	98,7%	505	98,8%
FONTEL S.P.A.	67	0,0%	67	0,0%	67	100,0%
GALA	24	50,0%	24	100,0%	24	100,0%
GAS SALES S.R.L.	8	62,5%	11	45,5%	12	100,0%
Gascom S.p.a.	30	70,0%	31	71,0%	32	100,0%
GELSIA ENERGIA SRL	128	100,0%	131	97,7%	131	97,7%
Genia S.p.A.	4	0,0%	4	0,0%	4	0,0%
GEOENERGIE S.p.A.	12	0,0%	12	0,0%	12	100,0%
GLOBAL ENERGY S.R.L.	20	0,0%	20	0,0%	20	0,0%

Impresa di vendita	31 marzo 2010		15 maggio 2010		30 giugno 2010	
	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute	Anagrafiche attese	Percentuale anagrafiche ricevute
Global Power S.p.A.	1.364	92,7%	1.425	92,9%	1.479	93,2%
GREEN NETWORK	96	0,0%	133	0,0%	146	0,0%
GREEN NETWORK SUD	8	0,0%	8	0,0%	8	0,0%
GRUPPO GEA S.p.A.	18	0,0%	18	0,0%	18	0,0%
HERA COMM S.r.l.	5.345	90,3%	5.597	90,4%	5.678	99,7%
Idroelettrica s.c.r.l.	0		0		3	100,0%
Idroenergia S.c.r.l.	76	100,0%	76	100,0%	86	100,0%
Impresa Elettrica D'Anna e Bonaccorsi s.n.c.	24	100,0%	24	100,0%	24	100,0%
INTERESSENZA ELETTRICA VICINA ARMENTAROLA	12	0,0%	12	0,0%	14	100,0%
Iride Mercato S.p.A.	1.181	0,0%	1.203	95,5%	1.219	94,3%
IRIS - Isontina Reti Integrate e Servizi S.p.A.	599	69,3%	608	100,0%	635	100,0%
Italcogim Energie S.p.A.	114	100,0%	115	100,0%	115	100,0%
Italgas S.p.A.	3	0,0%	3	0,0%	3	100,0%
LA 220	74	0,0%	75	0,0%	75	0,0%
LA BRUZZESE SRL	33	100,0%	35	100,0%	35	100,0%
lifegate S.p.A.	10	0,0%	10	100,0%	10	100,0%
Linea Più S.p.A.	48	95,8%	52	100,0%	52	100,0%
Lucas Engine	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
LUMENERGIA	98	0,0%	105	0,0%	106	0,0%
METAMER S.R.L.	0		0		12	100,0%
Modula S.r.l.	73	28,8%	81	33,3%	81	48,1%
MPE Energia	1.135	0,0%	1.183	0,0%	1.210	0,0%
Multiutility SpA	393	100,0%	396	100,0%	404	100,0%
Odoardo Zecca srl	207	97,6%	226	97,8%	226	97,8%
Officina Elettrica S. Vigilio di Marebbe S.p.A.	153	100,0%	154	100,0%	154	100,0%
Omnia Energia S.p.A.	76	100,0%	76	100,0%	76	100,0%
ONDA S.R.L.	26	100,0%	26	100,0%	26	100,0%
Optima Italia S.p.A.	1	0,0%	1	0,0%	1	0,0%
PANDORA SPA	100	0,0%	107	0,0%	107	98,1%
POWER ENERGIA SOCIETA' COOPERATIVA	0		0		1	0,0%
Prometeo S.p.A.	178	91,6%	178	92,1%	179	92,2%
S.MED.E. Pantelleria S.p.A.	12	100,0%	12	100,0%	12	100,0%
SEA Soc. Coop. - Gen.	40	100,0%	40	100,0%	40	100,0%
SECAB Società Cooperativa	34	100,0%	34	100,0%	34	100,0%
SELTRADE SPA	316	86,7%	323	86,7%	330	96,4%
SERVIZI INTEGRATI ENERGIA S.I.E.	8	0,0%	8	0,0%	8	0,0%
Servizi Unindustria Multiutilities S.r.l.	8	100,0%	8	100,0%	8	100,0%
Servizio Distribuzione Energia Elettrica del Comune di Parcines	27	100,0%	27	100,0%	27	100,0%
SGR SERVIZI S.P.A.	29	100,0%	29	100,0%	29	100,0%
SIEC - Società per l'illuminazione Elettrica in Chiavenna	147	0,0%	148	0,0%	148	100,0%
SINERGAS SPA	19	0,0%	20	0,0%	20	100,0%
SNIE S.p.A. - SOCIETA' NOLANA PER IMPRESE ELETTRICHE	120	100,0%	120	100,0%	120	100,0%
Società Cooperativa Cantuccio	52	100,0%	52	100,0%	52	100,0%
Società Cooperativa Elettricità Badia	44	81,8%	44	81,8%	50	100,0%
Società Cooperativa Idroelettrica di Forni di Sopra S.r.l.	41	100,0%	41	100,0%	41	100,0%
Società Elettrica in Morbegno s.r.l.	269	100,0%	270	100,0%	270	100,0%
Società Idroelettrica Valcanale S.a.s.	24	100,0%	26	100,0%	26	100,0%
Società Servizi Valdisotto SpA	204	100,0%	204	100,0%	204	100,0%
Soenergy srl	25	96,0%	25	100,0%	37	67,6%
Soresina Reti e Impianti S.r.l.	115	89,6%	121	90,1%	121	90,1%
Sorgea Servizi Srl	12	0,0%	12	0,0%	12	0,0%
SORGENIA	3.956	92,2%	4.177	94,1%	4.297	95,7%
TEAENERGIA S.R.L.	40	90,0%	41	100,0%	41	100,0%
Tecnoenergia S.C.P.A.	17	0,0%	19	0,0%	19	0,0%
TRADECOM S.R.L.	210	0,0%	211	0,0%	211	0,0%
Trenta	11.790	97,7%	12.255	97,8%	12.481	99,4%
Trentino Energia S.r.l.	78	0,0%	90	54,4%	90	54,4%
UMBRIA ENERGY	632	98,4%	672	98,5%	686	98,5%
UNOGAS ENERGIA S.P.A.	12	0,0%	13	0,0%	13	0,0%
Utilità S.p.A.	75	100,0%	76	100,0%	76	100,0%
Valle Canonica Servizi Vendite S.p.A.	23	100,0%	25	100,0%	25	100,0%
Vallenergie S.p.A.	311	0,0%	330	0,0%	337	0,0%
Veritas Energia srl	24	100,0%	26	100,0%	27	100,0%
VOGHERA ENERGIA VENDITA	18	100,0%	19	94,7%	21	90,5%

- Tabella 3 -

Il GSE ha inoltre fornito le informazioni relative alle modalità con cui i gestori di rete e le imprese di vendita sono tenute a comunicare i dati relativi agli impianti in regime di SSP: in particolare ha descritto le azioni di sollecito intraprese dal medesimo nei confronti dei soggetti inadempienti al fine di acquisire le informazioni utili al calcolo dei contributi di acconto e conguaglio.

Con riferimento alle **misure mancanti**, il GSE invia a ciascun gestore di rete, tramite canale di posta elettronica, le seguenti comunicazioni di sollecito per la trasmissione delle misure di energia elettrica:

- entro il giorno 20 del mese “m+1” l’elenco delle misure mancanti relativi al mese “m”;

- entro il giorno 25 del mese immediatamente successivo alla fine del trimestre l'elenco delle misure mancanti relative a tutto il periodo di validità delle convenzioni.

Nell'ambito delle attività propedeutiche all'effettuazione del conguaglio 2009, inoltre, ha inviato due ulteriori solleciti ai gestori di rete, rispettivamente in data 1 aprile 2010 e 6 maggio 2010, sia per la trasmissione delle misure mancanti che per l'integrazione dei dati di misura di energia elettrica già trasmessi con quelli effettivamente rilevati dai misuratori. Nello stesso periodo il GSE ha organizzato degli incontri con i gestori di rete (tre incontri con Enel Distribuzione e uno con FederUtility) al fine di supportare per quanto possibile i gestori di rete relativamente alla trasmissione delle misure mancanti.

In relazione alla **validazione delle misure trasmesse**, il GSE procede ad alcune verifiche di congruità delle misure ricevute prima di procedere alla loro utilizzazione ai fini del calcolo del contributo; le verifiche riguardano:

- la potenza di picco dell'impianto su base oraria (per misure fornite con tale dettaglio);
- la producibilità attesa dall'impianto nel periodo di riferimento;
- il confronto tra la misura dell'energia elettrica immessa in rete e quella dell'energia elettrica prodotta qualora disponibile allo stesso GSE.

In caso di mancata validazione, il GSE provvede a inoltrare al gestore di rete competente una segnalazione sospendendo nel frattempo la regolazione economica del contributo con l'utente dello scambio in attesa dei chiarimenti da parte del gestore di rete.

Con riferimento ai **dati mancanti dell'onere in prelievo e dell'anagrafica**, il GSE invia a ciascuna impresa di vendita, tramite posta elettronica, le seguenti comunicazioni di sollecito per la trasmissione dei dati anagrafici:

- entro il giorno 20 del mese "m+1" l'elenco dei dati mancanti relativi al mese "m";
- entro il giorno 25 del mese immediatamente successivo alla fine di ciascun trimestre l'elenco dei dati mancanti relativi a tutto il periodo di validità delle convenzioni¹.

Nell'ambito delle attività propedeutiche all'effettuazione del conguaglio 2009, inoltre, sono stati inviati dal GSE due ulteriori solleciti alle imprese di vendita, rispettivamente in data 1 aprile 2010 e 6 maggio 2010, per la trasmissione dei dati anagrafici dell'onere in prelievo e dell'anagrafica.

4. Informazioni ricevute da Enel

Enel, con lettera del 12 ottobre 2010 (protocollo Autorità n. 34127 del 12 ottobre 2010), ha fornito all'Autorità informazioni in relazione all'applicazione dello scambio sul posto, per quanto di competenza di Enel Distribuzione, Enel Servizio Elettrico ed Enel Energia.

Enel Distribuzione, con lettera del 9 agosto 2010 inviata al GSE e in copia conoscenza all'Autorità, risponde al sollecito ricevuto dal GSE in relazione alla **trasmissione delle misure di energia elettrica** relative a impianti in regime Cip 6, ritiro dedicato, tariffa

¹ Si noti che la trasmissione dei dati nella disponibilità delle imprese di vendita è stata prevista su base mensile dal GSE nelle proprie regole tecniche definite ai sensi dell'articolo 10 del Testo Integrato dello Scambio sul Posto.

fissa omnicomprensiva e scambio sul posto. Focalizzando l'attenzione esclusivamente sullo scambio sul posto, Enel Distribuzione evidenzia che, anche a seguito dell'attivazione a maggio 2010 di un tavolo di lavoro permanente e congiunto, nell'ambito del quale sono state analizzate le criticità sia a livello di processo che di sistemi informativi, è stato definito un piano di intervento volto a superare nel più breve tempo possibile le criticità emerse attraverso un'attività di recupero delle misure mancanti. In particolare, le misure mancanti per il 2009 sono state ridotte da circa 35.700 (corrispondenti a 11.000 POD) a 7.477 (corrispondenti a 1.021 POD), pari all'1,3% del totale delle misure attese.

Tra le 7.477 misure mancanti, circa 2.500 misure (corrispondenti a circa 500 POD) sono state interessate dai disallineamenti tra le date di inizio della convenzione presenti nei sistemi del GSE e quelle presenti nei sistemi di Enel Distribuzione. Per tali punti Enel Distribuzione ha richiesto un'azione di allineamento del GSE sui propri sistemi.

Inoltre, circa 4.000 misure (corrispondenti a circa 450 POD) risultavano scartate dai sistemi del GSE per la mancata valorizzazione del codice SAPR. Tali misure risultavano pertanto bloccate a causa delle lacune nel processo di attribuzione del suddetto codice.

Nella lettera del 9 agosto 2010, Enel Distribuzione si sofferma sugli aspetti dei processi fin qui accennati che, secondo la stessa Enel Distribuzione, avrebbero dovuto essere modificati per consentire un più ordinato svolgimento degli obblighi informativi previsti dalla regolazione. In particolare, Enel Distribuzione ritiene che il processo generale di gestione delle misure dei produttori (trasmissione/acquisizione delle misure al/dal GSE, monitoraggio e controllo dei dati trasferiti), per come è stato disegnato, sia poco efficiente per gli operatori.

Nello specifico, il processo di trasmissione delle misure si basa sulla comunicazione da parte di Enel Distribuzione, su base mensile, di numerosi file (in media circa 150 file da trasmettere, in sequenza, ogni mese, per effetto di un limite massimo di 500 righe per file) con tracciati record differenti, da caricare manualmente su sistemi diversi in base al tipo di convenzione dell'impianto di produzione (scambio sul posto o cessione dell'energia) nonché al tipo di misura cui si riferiscono (energia elettrica immessa in rete, energia elettrica prodotta).

Le misure vengono attese dal GSE a partire dalla cosiddetta "data di inizio convenzione" per i mesi successivi. Tale data, inserita manualmente dall'utente dello scambio sul posto sul portale del GSE, è risultata inevitabilmente affetta da errori di digitazione: frequentemente differisce da quella di reale attivazione dell'impianto di produzione registrato nei sistemi di Enel Distribuzione.

Le "date di inizio convenzione" disallineate hanno rappresentato la percentuale più rilevante delle mancate trasmissioni segnalate dal GSE (oltre il 40% del totale). Le verifiche svolte congiuntamente tra Enel Distribuzione e GSE hanno mostrato la sostanziale correttezza del dato di Enel Distribuzione e si sono concluse con l'allineamento delle date di inizio convenzione alle date di attivazione dell'impianto di produzione fornite da Enel Distribuzione e allineate con il portale del GSE.

Le misure, nel caso di convenzioni attivate su forniture con potenza disponibile in prelievo maggiore di 55 kW, sono acquisite dal GSE solo se accompagnate dall'informazione del codice SAPR. Questo codice anagrafico è generato da Terna e rilasciato dalla stessa al produttore; tale codice è stato reso obbligatorio per le pratiche di connessione solo a partire dall'1 gennaio 2009. Di conseguenza, Enel Distribuzione

ha incontrato difficoltà nella trasmissione dei dati di misura per i casi in cui il codice SAPR non era ancora stato rilasciato.

Al riguardo, Enel Distribuzione afferma di aver inviato recentemente numerose raccomandate per invitare i produttori sprovvisti del codice ad iscriversi al CENSIMP anche ai fini del successivo rilascio, da parte di Terna, del codice SAPR.

Un'ulteriore difficoltà segnalata da Enel Distribuzione è costituita dal fatto che il GSE richiede che le misure siano trasmesse differenziando il caricamento sul portale in relazione al tipo di convenzione attivata sull'impianto (scambio sul posto o ritiro dedicato), informazione non sempre nota all'impresa distributrice. Questa modalità risulta quindi onerosa anche in relazione alla crescente mole di impianti attivati ed inefficiente in quanto fonte di disallineamenti che rallentano la trasmissione delle misure. La problematica, secondo Enel Distribuzione, è stata causa del mancato invio di circa il 4% delle misure attese.

Il monitoraggio e il controllo della trasmissione delle misure da parte dell'impresa distributrice richiede di scaricare dal portale del GSE gli elenchi degli impianti e delle misure che il GSE considera come "mancanti". Il processo di monitoraggio delle misure mancanti è reso inefficace dall'attivazione retroattiva delle convenzioni.

Il monitoraggio e controllo della trasmissione misure è reso inefficiente, secondo Enel Distribuzione anche a causa delle modalità di *feedback* implementate dal GSE: l'esito del caricamento dei file viene restituito di norma con molto ritardo (anche dopo giorni) e non sul totale dei file trasmessi. Inoltre il controllo viene effettuato attraverso l'invio di *e-mail* singole per ciascun file trasmesso piuttosto che attraverso *log* strutturati. Tale modalità di *feedback*, secondo Enel Distribuzione, di fatto impedisce di implementare delle opportune logiche di ripetizione degli invii falliti ed è pertanto alla fonte di disguidi nella trasmissione di misure (ritardi/mancata trasmissione).

Infine, Enel Distribuzione segnala che ai problemi strutturali del processo di gestione delle misure dei produttori di cui sopra, si aggiungono anche le difficoltà introdotte dalla frequente instabilità e inaccessibilità dei sistemi del GSE. In particolare, le attività di caricamento sono state spesso impedito o fortemente rallentate dalla indisponibilità in esercizio dei portali (si sono verificati frequenti impedimenti durati diverse ore al giorno) o da anomalie informatiche dovute ad aggiornamenti software, non comunicati, dei sistemi del GSE.

Enel Distribuzione, con lettera del 10 settembre 2010, ha segnalato al GSE una lista, non esaustiva, di disservizi/problemi riscontrati sul portale dello stesso GSE nel periodo compreso tra il 29 aprile e il 9 settembre.

Enel Distribuzione, infine, evidenzia che, alla data del 29 settembre 2010, restano da inviare circa 5.600 dati di misura per le seguenti motivazioni:

- circa 2.100 per disallineamento della "data di inizio convenzione";
- circa 1.500 per la mancanza del codice SAPR;
- circa 2.000 per altre anomalie in fase di risoluzione.

Enel Servizio Elettrico, con lettera del 30 agosto 2010 inviata al GSE, segnala anomalie relativamente all'invio dei dati dell'**onere in prelievo**: nello specifico, in data 30 marzo 2010, Enel Servizio Elettrico ha provveduto ad inviare, tramite il portale del GSE, 51.338 record contenenti i dati dell'onere in prelievo relativi ad utenti dello scambio sul posto, sulla base dell'elenco degli impianti di competenza della medesima Enel Servizio Elettrico estratti dal portale del GSE in data 5 marzo 2010; Enel Servizio Elettrico evidenzia che, prima di quella data, non è stato possibile eseguire estrazioni dal portale del GSE per indisponibilità e malfunzionamento dello stesso.

Inoltre, Enel Servizio Elettrico evidenzia problemi legati alla procedura di individuazione nel portale del GSE degli impianti di propria competenza da estrarre.

Enel Servizio Elettrico, in data 3 giugno 2010, ha ricevuto dal GSE un'e-mail di sollecito per dati mancanti relativi a 34.070 record di anagrafiche mensili e 3.457 POD privi dell'onere in prelievo; tale sollecito si riferiva, tra l'altro, a POD che nel portale del GSE risultavano assegnati ad Enel Servizio Elettrico ma che, di fatto, in molti casi non erano di propria competenza. In data 22 giugno 2010, Enel Servizio Elettrico ha inviato l'elenco dei POD richiesti, con evidenza di quelli non di propria competenza (corrispondenti a 1.907 POD).

In data 22 giugno 2010, Enel Servizio Elettrico ha provveduto a inviare i file di tutte le anagrafiche mensili dei clienti che risultano attivi nei periodi di competenza dei singoli POD; ha inoltre provveduto a ricalcolare l'onere in prelievo per i POD di propria competenza per i quali nel mese di marzo non aveva comunicato i dati di fatturato oppure per i quali il fatturato, nel frattempo, è variato per effetto di rettifiche di fatturazione e/o di conguagli di chiusura.

Enel Servizio Elettrico, in considerazione delle problematiche sorte nel corso del primo anno di applicazione della deliberazione ARG/elt 74/08, in un'ottica di miglioramento del sistema, propone di prevedere delle modalità di contatto diretto e di supporto in caso di difficoltà nell'accesso al sistema da parte degli operatori, attraverso la predisposizione di un sistema di *front office*, efficiente e aggiornato, che consentirebbe la risoluzione con maggiore celerità degli eventuali problemi nell'accesso al portale del GSE.

Infine Enel Servizio Elettrico evidenzia che la data del 31 marzo di ogni anno, fissata per la comunicazione dell'onere in prelievo relativo all'anno precedente, risulta essere piuttosto ravvicinata visto che la fattura del cliente finale per l'anno di competenza può essere oggetto di variazioni nel tempo a seguito di conguagli, rettifiche e/o variazioni tariffarie.

Enel Energia, evidenzia di aver potuto inserire nel portale del GSE i dati relativi all'**onere in prelievo** solo nella prima decade di luglio 2010 per problemi informatici di estrazione dei dati dal portale del GSE e di invio dei dati a seguito delle modifiche del GSE ai tracciati record intervenute a ridosso della scadenza. Ad oggi Enel Energia comunica che l'invio mensile dei dati anagrafici risulta essere regolare e in linea con i tempi.

5. Informazioni ricevute da Federutility

Federutility, con lettera del 21 ottobre 2010 (protocollo Autorità n. 35146 del 22 ottobre 2010), segnala che le maggiori criticità riscontrate si riferiscono a disallineamenti delle anagrafiche di misura (principalmente legate a competenza dei codici POD, all'identificazione corretta dell'impresa di vendita e alla data di entrata in esercizio dell'impianto) e alla mancanza di riferimenti utili in merito alla data di cambiamento del regime commerciale dell'utenza (segnalano infatti che il regime di cessione dell'energia può determinare differenti modalità di comunicazione del dato di misura); inoltre evidenzia che è emersa la necessità di avere un recapito dedicato all'interno del GSE a cui richiedere in tempo reale i chiarimenti necessari e risolvere le difficoltà di accesso al portale.

Inoltre Federutility segnala che, in data 18 ottobre 2010, si è svolto un incontro tra i gestori di rete e il GSE nel quale sono state illustrate e discusse le problematiche rilevate. In seguito all'incontro, il GSE si è impegnato a mettere a disposizione un elenco di misure mancanti scaricabile da ogni singolo distributore e contatti dedicati per interloquire direttamente col GSE per la risoluzione delle problematiche in tempo reale, mentre i gestori di rete si sono impegnati nel far pervenire al GSE le misure mancanti e/o la motivazione dell'assenza di tali misure effettuando, qualora necessario, anche le opportune rettifiche dei propri sistemi informativi.

6. Conclusioni

Sulla base dei dati trasmessi dal GSE, appare un sostanziale ritardo, da parte delle imprese distributrici e, soprattutto, da parte delle imprese di vendita, nella trasmissione dei dati di misura e delle informazioni necessarie per l'erogazione del servizio di scambio sul posto.

Sulla base delle informazioni trasmesse da Enel e da Federutility traspare un sostanziale ritardo nell'implementazione, da parte del GSE, di adeguati portali informatici per la raccolta e la gestione delle misure e dei dati necessari per l'erogazione dello scambio sul posto.

Emerge pertanto una diffusa disapplicazione della deliberazione ARG/elt 74/08 da parte dei diversi soggetti coinvolti.

Solo a seguito dell'avvio dell'istruttoria conoscitiva da parte dell'Autorità, si è assistito ad una progressiva implementazione della medesima deliberazione, sia da parte del GSE migliorando la gestione e l'utilizzo dei propri portali informatici, sia da parte delle imprese distributrici e delle società di vendita con la trasmissione dei dati di misura e delle informazioni relative all'onere prelievo e alle anagrafiche degli utenti dello scambio sul posto; si segnala tuttavia che non è stato ancora completato il totale invio dei dati di misura e delle informazioni necessarie all'applicazione dello scambio sul posto.