



AIGET

Audizione VI e X Commissione Camera

02/03/2017

michele.governatori@aiget.it

Presidente

paolo.ghislandi@aiget.it

Segretario Generale

massimo.bello@aiget.it

Vicepresidente

Twitter: AigetEnergia - Web: www.aiget.it



Chi siamo - AIGET

Associazione Italiana di Grossisti di Energia e Trader

- Oltre 50 associati, da multinazionali a piccoli operatori, principalmente nel settore dell'ingrosso e della vendita al dettaglio di energia elettrica e gas
 - www.aiget.it (con accesso al position paper completo)
 - twitter: AigetEnergia
- Promuove la competitività dei mercati energetici con analisi, studi, rappresentanza, iniziative istituzionali e pubbliche

AIGET - Trader e venditori di energia



Agenda

- Cosa fa un misuratore intelligente domestico di elettricità
- Le funzionalità dei meter 2.0
- Piano di sostituzione di e-distribuzione
- Quanto è critica la tempestività d'installazione del meter?
- Alcuni punti aperti
- Conclusioni

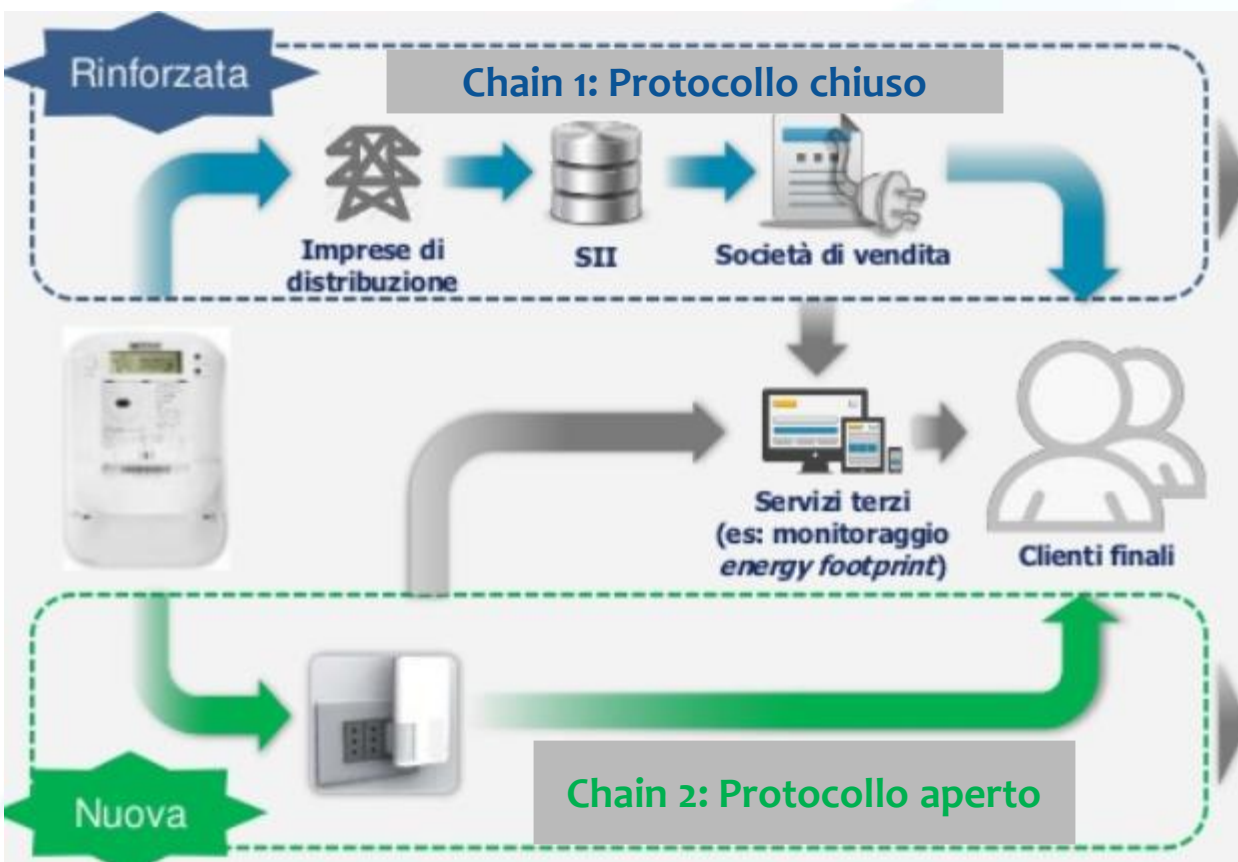
Smart metering

Cosa fa un misuratore intelligente

- Un sistema di misurazione intelligente:
 - Misura il consumo di energia con buon dettaglio e ne permette l'acquisizione da remoto al gestore locale della rete elettrica
 - Letture orarie (o infraorarie) anziché per fasce
 - Minimizzazione delle fatture ai clienti finali su consumi presunti
 - È telegestito (per attivazioni disattivazioni e cambi di potenza)
 - Permette offerte prepagate e aiuta a contenere la morosità
 - Rende disponibili al cliente in tempo reale in modo fruibile rispetto alle moderne tecnologie le informazioni di dettaglio su consumi e potenza utilizzata

Il meter 2G

Le funzionalità dei meter 2G



Dato quartorario validato dal distributore a disposizione del fornitore entro 24 ore

Dato non validato utilizzabile dal fornitore per nuovi servizi (es. demand response, efficienza energetica)

Schema grafico da: AEEGSI

Piano di sostituzione massiva di e-distribuzione

Tempi, costi e tecnologia

- Oltre 32 mln di sostituzioni previste nel periodo 2017-2031
 - 80% entro 2022
 - Costo unitario tra 87 e 143 €
 - Sostituzione «pilota» apparentemente già iniziata (feb17) in assenza di approvazione del piano da parte dell'AEEGSI
- Costo totale nell'ordine dei 4 mld € (in bolletta)
- Tecnologia Power Line Carrier (PLC) per il canale di comunicazione con il cliente

Bisogna sostituire immediatamente i contatori?

Non esiste alcun obbligo di sostituzione, ma di controllo

- **Verificazione periodica**¹ (controllo metrologico legale ogni 15 anni) obbligatoria solo sui meter installati dopo il 2007
 - circa 1/3 del parco contatori e-distribuzione²
- La fine dell'**ammortamento economico** in bolletta non implica la fine della **vita tecnica** ma solo dell'**onere in bolletta**
- Le nuove prestazioni (acquisizione e uso misure orarie) non si attivano con l'installazione del meter 2.0 ma richiedono:
 - Modifica di infrastruttura di acquisizione
 - Aggiornamenti regolamentazione

Bisogna sostituire immediatamente i contatori?

Prestazioni 2.0 di comunicazione col cliente

- **Standard** di comunicazione con tecnologia **PLC** di competenza del Comitato Elettrotecnico Italiano non ancora disponibili
- Imminente introduzione di nuovo standard **narrow band internet of things** con maggiori potenzialità di comunicazione rispetto a **PLC**

Analisi costi/benefici

Valutiamo i benefici netti di tecnologie a rischio di senescenza

- **L'analisi costi benefici (ACB) a livello UE è:**
 - auspicata dal Terzo Pacchetto Energia¹
 - obbligatoria nel Winter Package² proposto dalla Commissione
- **AEEGSI in caso di invarianza tariffaria esonera da ACB, la sostituzione a pari costo impedisce:**
 - risparmio in bolletta per mantenimento contatori ancora efficienti
 - opportunità salto tecnologico a internet of things per comunicazione col cliente

¹Direttiva 2009/72/UE su norme comuni per il mercato interno dell'energia

²Proposal of European Commission for a Directive of the European Parliament and of the Council on common rules for the internal market electricity (entrata in vigore prevista nel 2018)

Incognita metrologica

Metrologia legale: rendiamo verificabile il dato validato

- Un «sistema di misurazione intelligente» consta di contatore e rete di acquisizione dati ma:
 - attualmente è verificato esclusivamente il contatore¹
 - verifica metrologica non prevista per l'apparato di acquisizione (e il MiSE rispondendo a on. Crippa sembra non ritenere di esserne responsabile)

¹ Legge n. 60 del 24 marzo 2015

Conclusioni AIGET

Attendere test e standard di comunicazione

- La **sostituzione** dei **meter** è **auspicabile** per le maggiori prestazioni di acquisizione delle misure validate e per la comunicazione con il cliente, **purché**:
 - **Analisi costi/benefici** positiva
 - **Sperimentazioni** con esito positivo
 - **Confronto tra prestazioni** comunicazione PLC e IOT (una volta definiti gli standard) con il cliente finale
 - Normazione del **controllo metrologico** dell'intero sistema



AIGET

Audizione VI e X Commissione Camera

02/03/2017

Grazie

michele.governatori@aiget.it

paolo.ghislandi@aiget.it

Massimo Bello

Presidente

Segretario Generale

Vicepresidente

Twitter: [AigetEnergia](#) - Web: www.aiget.it

