



Comunicazione

Berna, 15 novembre 2024

Miglioramento urgente della qualità dei dati di misurazione rilevanti per le previsioni

Premessa

L'equilibrio costante fra produzione e consumo di energia elettrica è un requisito fondamentale per l'esercizio sicuro della rete. Uno sbilanciamento nella zona di regolazione Svizzera viene compensato da Swissgrid attraverso l'utilizzo di energia di regolazione e fatturato ai gruppi di bilancio sotto forma di energia di compensazione.

Già in passato si sono verificati forti sbilanciamenti nella zona di regolazione Svizzera. Tuttavia, la tendenza si è accentuata nel corso degli anni e nel 2024 si registra nuovamente un netto incremento. I costi per l'energia di compensazione sono aumentati notevolmente con l'aumento degli sbilanciamenti e i conseguenti prezzi elevati dell'energia di regolazione. Questi costi vengono in ultima analisi addebitati ai consumatori finali (fissi).

A causa del notevole aumento degli sbilanciamenti e del prevedibile ulteriore potenziamento della produzione da impianti fotovoltaici, la ElCom, insieme a Swissgrid e ai gruppi di bilancio (con punti di prelievo fisici), ha effettuato una valutazione della situazione nell'estate 2024 e ha individuato possibili misure per migliorarla.

Responsabilità per la metrologia

Secondo la legge sull'approvvigionamento elettrico (LAEI; RS 734.7), i gestori di rete sono responsabili per la metrologia. Con il Metering Code l'AES, in virtù dell'articolo 8 capoverso 2 dell'ordinanza sull'approvvigionamento elettrico (OAEI; RS 734.71) ha emanato disposizioni tecniche sulla misurazione e sulla fornitura dei dati di misurazione. I gestori di rete decidono se provvedere direttamente alla fornitura dei servizi di metrologia e all'informazione o se affidarle a terzi. Tuttavia, se un gestore della rete di distribuzione non fornisce direttamente i servizi di metrologia ma li affida a un fornitore di servizi esterno, la responsabilità continua a rimanere sua.

Qualità dei dati di misurazione come base per la previsione

I dati di misurazione vengono utilizzati, tra l'altro, per la fatturazione delle tariffe di rete e dell'energia. I gestori delle reti di distribuzione addebitano i costi della rete e dell'energia ai propri consumatori finali basandosi su tali dati, che vengono inoltre messi a disposizione dei gestori di rete a monte e a valle e dei fornitori per i clienti del libero mercato nel proprio comprensorio di rete. I processi rilevanti per la fatturazione non sono critici dal punto di vista temporale.

Tuttavia, i dati di misurazione vengono utilizzati anche per le previsioni e il bilanciamento. I documenti di settore stabiliscono che la metrologia deve essere orientata al cliente e che devono essere garantite, tra l'altro, le seguenti caratteristiche di prestazione [1,2]:

- qualità dei dati di misurazione (completezza, plausibilità, disponibilità)
- rispetto delle scadenze

Per le previsioni, i dati di misurazione dei gruppi e dei sottogruppi di bilancio interessati devono essere tempestivi e di buona qualità. Per una buona previsione, i valori devono essere disponibili su base giornaliera ed essere corretti. È importante l'energia sia assegnata al rispettivo gruppo di bilancio (comprese le mutazioni).

Requisiti chiave per i processi critici dal punto di vista temporale

Per le previsioni è particolarmente rilevante il processo di scambio di dati di misurazione ed il conteggio nei confronti dei gruppi di bilancio («Messdatenaustausch für Bilanzgruppenabrechnung (Imbalance Settlement)») descritto nel documento SDAT-CH. Critici dal punto di vista temporale sono i due sottoprocessi riportati nei diagrammi di sequenza del paragrafo 1.7.2 [2]:

- n. 1 (scambio di dati di misurazione dei punti di trasferimento della rete) e
- n. 4 (Il gestore della rete di distribuzione comunica al responsabile del gruppo di bilancio i dati aggregati per fornitore e produttore)¹

N.	Scadenza / condizioni secondo SDAT 2022	Precisazioni della EICom
1	Non plausibilizzati a fini informativi il giorno successivo, al più tardi entro le ore 09.00,...	Lo scambio <u>giornaliero automatizzato</u> (compresi quindi sabato, domenica e giorni festivi) è <u>obbligatorio</u> . Per i valori errati o mancanti, il gestore di rete determina <u>valori sostitutivi</u> . I valori sostitutivi inviati devono essere molto vicini ai valori reali e rappresentare un <u>valore realistico</u> per il consumo / la produzione. I valori mancanti <u>non possono essere sostituiti con valori 0</u> .
4	Non plausibilizzati a fini informativi il giorno successivo, al più tardi entro le ore 11.00,.... Per migliorare la precisione dei dati non ancora plausibilizzati, vengono consegnate quotidianamente le serie temporali degli ultimi 5 giorni.	

In particolare questi due requisiti di qualità, fondamentali per le previsioni, sono necessari per una fornitura di dati che soddisfi i requisiti del diritto in materia di approvvigionamento elettrico e devono quindi essere migliorati il più rapidamente possibile. Ciò include, ad esempio, la creazione di una funzione (organo) per la plausibilizzazione sistematica dei valori misurati e la correzione dei dati errati, ovvero la precisazione tempestiva del contratto con il fornitore di servizi di metrologia. La EICom continuerà a monitorare la qualità dei dati e si riserva il diritto di adottare ulteriori misure. Ad esempio, questioni relative alla qualità dei dati di misurazione e al fabbisogno di energia di compensazione possono essere incluse come indicatori nel contesto della regolamentazione Sushine.

¹ La precisazione della EICom si applica per analogia anche ai necessari processi a monte, come in particolare 1.4.2 [2].

Riferimenti

[1] Metering Code Schweiz, MC-CH 2022 (non disponibile in italiano),

[2] Standardisierter Datenaustausch für den Strommarkt Schweiz (SDAT-CH), sezione: «SDAT-CH 2022 Messdatenaustauschprozesse» (non disponibile i italiano)