



Newsletter 4/2025 della EICom

Berna, 30 aprile 2025

Analisi del mercato dell'energia di regolazione secondaria e introduzione di un tetto massimo di prezzo: rapporti e valutazione

Dall'inizio di marzo 2025, sul mercato dell'energia di regolazione secondaria (SRE) si applica un limite temporaneo di prezzo per le cosiddette offerte vincolanti che hanno già ottenuto una remunerazione per la riserva di potenza secondaria (PRS).

Contesto: a seguito del passaggio del regime d'acquisto della SRE a una procedura basata sul mercato nel 2022, i prezzi – come pure i corrispondenti sovrapprezzi e riduzioni dei prezzi di mercato spot – e quindi i costi della SRE sono aumentati sensibilmente. All'inizio dell'estate 2024 l'aumento dei prezzi della SRE si è accentuato notevolmente per poi mantenersi a un livello elevato. In considerazione di ciò, la Segreteria tecnica della Commissione federale dell'energia elettrica (EICom) ha svolto analisi approfondite sull'evoluzione di questi prezzi. Da un lato, ha commissionato un'analisi alla società esterna Ompex per avere una seconda opinione, dall'altro ha condotto una propria indagine indipendente e metodologicamente differenziata. Nell'ambito dell'analisi della EICom è stato simulato il comportamento del mercato, ovvero delle aziende offerenti, per diverse tecnologie per la PRS e la SRE (distinguendo tra offerte vincolanti e offerte facoltative), sulla base di costi di opportunità specifici e tenendo conto delle diverse probabilità di prelievo. Sono stati esaminati principalmente il livello delle offerte e la sua evoluzione, la possibile spiegazione di tale livello sulla base delle caratteristiche fondamentali del mercato e le possibili ripercussioni di un eventuale tetto massimo di prezzo.

Dalle analisi è emerso che le evoluzioni dei prezzi non erano riconducibili a fattori fondamentali. Si è dovuto quindi presumere che per la SRE il meccanismo di mercato ha funzionato solo parzialmente e che l'acquisto di SRE non ha prodotto risultati orientati al mercato. Quale misura correttiva a breve termine è stato quindi introdotto all'inizio di marzo 2025 un limite di prezzo (il cosiddetto cap) ponderato in termini di impatto e di potenziali effetti negativi, che distingue tra offerte vincolanti e offerte facoltative ed è limitato nel tempo. I rapporti sull'analisi delle evoluzioni dei prezzi realizzati dalla Segreteria tecnica della EICom e da Ompex sono consultabili sulla homepage della EICom.

La EICom analizza costantemente l'impatto del cap, introdotto all'inizio di marzo 2025, sui prezzi della SRE e della PRS. Una prima valutazione al riguardo è anch'essa disponibile sul sito web della EICom. Un limite massimo di prezzo o di offerta è tuttavia solo una misura correttiva temporanea e a breve termine. A medio e lungo termine sono necessarie misure alternative per organizzare il mercato della SRE in modo più efficiente e ridurre il fabbisogno di energia di compensazione e quindi di energia di regolazione. Pertanto, parallelamente, la Segreteria tecnica della EICom sta lavorando, in collaborazione con il settore e Swissgrid, a misure volte a stabilizzare a lungo termine il mercato della SRE, il mercato dell'energia di regolazione terziaria e la situazione del ridispacciamento. Tra queste figurano misure di riduzione del volume dell'energia di compensazione, miglioramenti dei prodotti e dei processi sui mercati per le prestazioni di servizio relative al sistema (PSRS), adeguamenti dei documenti di settore e l'ottimizzazione degli incentivi nel meccanismo dell'energia di compensazione.

[Vai alle rapporti \(in tedesco\)](#)

[Vai alla breve valutazione SRE \(in tedesco\)](#)

Produzione propria ampliata all'interno di un gruppo

Il 1° gennaio 2025 sono entrate in vigore nuove disposizioni per il calcolo dei costi energetici computabili. Le disposizioni sul servizio universale secondo l'articolo 6 della legge del 23 marzo 2007 sull'approvvigionamento elettrico (LAEI) saranno applicate per la prima volta nell'anno tariffario 2026.

La LAEI riveduta stabilisce condizioni per i gestori delle reti di distribuzione in merito alla quota minima di produzione propria ampliata generata da energie rinnovabili in impianti in Svizzera e da vendere nel servizio universale. Per produzione propria ampliata è da intendersi l'energia elettrica prodotta in impianti propri e quella proveniente da prelievi effettuati in virtù di una partecipazione (ad es. centrali partecipate). Tale produzione comprende anche l'elettricità sottoposta all'obbligo di ritiro secondo l'articolo 15 della legge del 30 settembre 2016 sull'energia (LEne).

In un'istruzione emanata il 1° aprile 2025, la EICom ha definito quale produzione di energia elettrica proveniente da impianti propri e da prelievi effettuati in virtù di una partecipazione è considerata come produzione propria ampliata se un gestore di rete fa parte di un gruppo o di una holding.

[Vai alle Istruzioni della EICom](#)

Modifica dell'istruzione Comunicazione di modifiche tariffarie

A seguito dell'entrata in vigore di nuove disposizioni della LAEI e della relativa ordinanza con effetto dal 1° gennaio 2026, la EICom ha aggiornato l'istruzione: i gestori di rete dovranno indicare nella comunicazione ai consumatori finali la variazione dei costi di misurazione nonché, a partire dalle tariffe 2027, la variazione delle tariffe di misurazione più frequenti (con o senza misurazione con trasformatore di misura). La comunicazione non potrà inoltre più contenere alcuna indicazione sul fatto che le tariffe o le modifiche tariffarie vengono approvate dalla EICom, poiché quest'ultima non approva le tariffe. Infine, nell'istruzione sono state adeguate alcune spiegazioni che giustificano le modifiche tariffarie derivanti dalla nuova regolamentazione del servizio universale. La direttiva modificata è già valida per la pubblicazione delle tariffe 2026.

[Vai alle Istruzioni della EICom](#)

Verifica del piano pluriennale di Swissgrid

Il Consiglio federale ha adottato uno scenario di riferimento Svizzera per la pianificazione delle reti di trasporto e delle reti di distribuzione ad alta tensione. Su questa base Swissgrid deve elaborare un piano di sviluppo per il proprio comprensorio per un periodo di dieci anni (piano pluriennale) e sottoporlo alla EICom per verifica.

Nel mese di giugno 2024 Swissgrid ha presentato alla EICom il piano pluriennale, che comprende sei progetti. La EICom conferma la necessità di tutti e sei i progetti, precisando però che la sua conferma si limita all'efficacia sotto il profilo tecnico ed economico.

Con lettera del 4 febbraio 2025 la EICom ha comunicato per iscritto a Swissgrid l'esito della verifica.

[Vai alla comunicazione \(in tedesco\)](#)

Ultimi posti disponibili: incontri informativi 2025 per i gestori di rete

Anche quest'anno la Segreteria tecnica della EICOM organizza incontri informativi virtuali per i gestori di rete e per altri soggetti interessati.

Offriamo in totale quattro appuntamenti online in tre lingue. Ci sono ancora posti liberi per partecipare ai seguenti tre eventi:

martedì	20 maggio 2025	ore 09.00 - 11.00	online	tedesco
mercoledì	21 maggio 2025	ore 09.00 - 11.00	online	italiano
giovedì	22 maggio 2025	ore 13.30 - 15.30	online	francese

Durante gli incontri saranno affrontati i seguenti temi:

- questioni attuali concernenti i prezzi, i costi e le tariffe: tariffazione del servizio universale, costi di misurazione / tariffe di misurazione, misure di efficienza e modifica della prassi CCN Rete;
- temi giuridici di attualità, tra cui contatori intelligenti, tributi, istruzioni e comunicazioni, prospettive per l'atto mantello.

Vi aspettiamo numerosi!

[Vai all'iscrizione](#)

Seminario sulla sorveglianza del mercato 2025

Il 16 maggio 2025, dalle ore 09.00 alle ore 13.00, si terrà al Media Center presso lo stadio di Wankdorf a Berna il seminario annuale della Sezione Sorveglianza del mercato. Durante l'incontro vi aggiorneremo sugli ultimi sviluppi della sorveglianza del mercato in Svizzera. In quest'occasione verrà illustrata anche la sorveglianza del mercato in situazioni straordinarie. L'incontro si concluderà con uno spazio dedicato alle domande. La lingua di lavoro è il tedesco.

Troverete il programma e le modalità di iscrizione sul sito web della EICOM.

[Vai al programma e all'iscrizione \(in tedesco\)](#)

Tutorial EDES contabilità analitica

Anche quest'anno la Segreteria tecnica della EICOM offre dei tutorial online sul sistema per la fornitura di dati EDES e sulla contabilità analitica.

Date:

mercoledì	4 giugno 2025	ore 14.00 - 16.30	online	tedesco
giovedì	12 giugno 2025	ore 13.30 - 16.00	online	tedesco
martedì	17 giugno 2025	ore 09.30 - 12.00	online	francese

È possibile iscriversi sin da ora sul sito web della EICOM.

[Vai all'iscrizione \(in tedesco\)](#)

Save the date: Forum EICom 2025

Il Forum EICom di quest'anno si terrà venerdì 14 novembre 2025 presso l'Haus der Wirtschaft a Pratteln (Basilea) e sarà incentrato sulla questione della Svizzera nel mercato europeo dell'energia elettrica. Siamo lieti di potervi presentare un programma interessante.

Il programma dettagliato e l'invito seguiranno dopo le vacanze estive.

Per ulteriori informazioni:

Antonia Adam, Media e comunicazione
Commissione federale dell'energia elettrica EICom
Segreteria della Commissione
Christoffelgasse 5
CH-3003 Berna
Telefono +41 58 466 89 99
antonia.adam@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch