



## Newsletter 11/2025 della ECom

---

Berna, 27.11.2025

### **Cap ERS: effetto del limite di prezzo differenziato per l'energia di regolazione secondaria**

Dallo scorso mese di marzo, nel mercato dell'energia di regolazione secondaria (ERS) è in vigore un limite di prezzo differenziato, fissato a 1000 euro/MWh e valido fino alla fine dell'anno. Un'analisi della ECom mostra che questo limite ha prodotto il suo effetto in breve tempo, come previsto. Grazie al cap, in caso di volumi richiesti elevati i prezzi delle offerte sono stati limitati, mentre per le quantità più basse, dopo una fase di transizione, essi si sono stabilizzati leggermente al di sotto del livello osservato prima dell'introduzione del limite. Nel complesso, la limitazione dei picchi di prezzo indotta dal cap ha avuto pertanto un effetto di contenimento dei costi. Tuttavia i sovrapprezzi pagati per la ERS rispetto al prezzo del mercato spot sono rimasti al di sopra del livello osservato prima della forte tendenza al rialzo della primavera del 2024. Inoltre tali sovrapprezzi continuano a essere nettamente superiori al livello che ci si sarebbe potuti attendere con il regime d'acquisto in vigore prima di luglio 2022. Con l'introduzione del cap non vi sono stati effetti collaterali critici, come ad esempio una scarsità di offerta, fatto che nemmeno era da attendersi, vista la struttura differenziata del limite di prezzo. La ECom ritiene pertanto opportuno che Swissgrid e gli attori di mercato continuino per il momento a mantenere il cap, su base volontaria e contrattuale, fino a quando ulteriori misure a medio termine renderanno il meccanismo di acquisto della ERS più efficace a lungo termine.

[Alla valutazione](#)

### **Studio: analisi e ottimizzazione del design di mercato per la potenza e l'energia di regolazione in Svizzera**

A complemento delle proprie analisi, la ECom ha commissionato uno studio esterno che ha esaminato il funzionamento del mercato dell'energia di regolazione e valutato possibili adattamenti nel design di mercato. Lo studio, realizzato da NEON, Takon e ZEW, conclude che il mercato svizzero dell'energia di regolazione presenta una concentrazione estremamente elevata. Sempre secondo lo studio, gli indicatori analizzati si collocano chiaramente al di sopra delle soglie necessarie per un mercato efficiente e per offerte concorrenziali. Ciò risulta particolarmente critico nel contesto delle aste di energia di regolazione ripetute e ad alta frequenza. Lo studio conferma le precedenti analisi della ECom che evidenziano come l'attuale configurazione del mercato ERS, non integrata nel mercato europeo, manchi di garanzie sufficienti per risultati di mercato efficienti. Infine, lo studio valuta diversi approcci per aumentare l'efficienza dei mercati di regolazione. In particolare vengono esaminate misure per limitare il potere di mercato, modificare le regole d'asta, aumentare l'offerta e ridurre la domanda (di potenza e di energia di regolazione). Tra gli obiettivi figurano, tra l'altro, l'incremento della liquidità e la modifica delle strutture degli incentivi. Esiste una serie di misure in grado di attenuare gli effetti negativi di una posizione dominante e ridurre i costi, senza abolire il meccanismo di mercato in quanto tale. Secondo la ECom, il presente studio fornisce una base solida e ben documentata per la discussione sull'evoluzione del design di mercato PSRS in Svizzera. Infine, lo studio raccomanda di mantenere un limite di prezzo come soluzione transitoria fino all'attuazione delle ulteriori misure proposte.

[Allo studio \(in tedesco, introduzione della ECom in francese\)](#)

## **Comunicazione dell'UFAE: i costi concernenti le misure preparatorie previste dalla legge federale sull'approvvigionamento economico del Paese (LAP; RS 531) vengono ora gestiti tramite Swissgrid**

Il 1° gennaio 2025 è entrata in vigore un'importante modifica alla fatturazione dei costi relativi all'Approvvigionamento economico del Paese (AEP), in particolare per quanto riguarda quelli per la preparazione delle misure d'intervento secondo la LAP legati all' Organizzazione per l'approvvigionamento elettrico in situazioni straordinarie (OSTRAL).

L'OSTRAL assicura che in caso di situazione di grave penuria di energia possano essere attuate le misure di gestione ordinate dalla Confederazione.

I costi di queste misure preparatorie non possono più essere addebitati tramite i costi di utilizzazione della rete: secondo l'articolo 15a della legge sull'approvvigionamento elettrico (LAEI; RS 734.7) sono infatti considerati costi della rete di trasporto computabili presso Swissgrid.

Cosa cambierà concretamente?

- Per l'anno tariffario 2025 non sarà più possibile dichiarare i costi effettivi legati all'OSTRAL tramite la scheda ECom 3.2 «Differenze di copertura Rete» (posizione 200.1b), come già annunciato dalla ECom nella [guida alla contabilità analitica \(calcolo dei costi\) per le tariffe 2026](#).
- I costi effettivi per il 2025 devono essere trasmessi tramite Swissgrid, anche nei casi in cui al momento del calcolo delle tariffe 2025 i costi previsti sono stati dichiarati alla posizione 200.1b.
- I gestori delle reti di distribuzione assicurano che questi costi effettivi non vengano addebitati più volte (attraverso i costi di utilizzazione della rete).

Nuovo processo di notifica

Da dicembre 2025 nel portale clienti di Swissgrid sarà disponibile una nuova funzione: i gestori di rete, i produttori e i gestori di impianti di stoccaggio potranno registrare online le richieste di remunerazione e comunicare i costi sostenuti a seguito dell'attuazione di misure della LAP.

Swissgrid sottopone le informazioni registrate all'UFAE, che procede alla verifica dopo aver consultato la ECom.

Prossime tappe

- Dicembre 2025: invio via e-mail da parte di Swissgrid di informazioni sull'accesso al portale clienti e il relativo utilizzo
- Entro la fine di marzo 2026: registrazione dei costi effettivi per il 2025 da parte dei vari enti (compresi i gestori delle reti di distribuzione) attraverso il portale clienti di Swissgrid
- Estate 2026: pagamento dei costi effettivi per il 2025 da parte di Swissgrid ai vari enti, dopo la verifica da parte dell'UFAE

Per eventuali domande concernenti il portale clienti di Swissgrid: [info@swissgrid.ch](mailto:info@swissgrid.ch).

Grazie alla nuova normativa i costi possono essere trasferiti in modo uniforme e trasparente ai clienti finali della rete di trasporto: in questo modo si garantisce che i costi legati all'OSTRAL sostenuti dai singoli gestori delle reti di distribuzione sono sostenuti in modo solidale da tutti i clienti finali in Svizzera.

[OSTRAL](#)

## **Nuova istruzione sul conto annuale Rete 9/2025**

A seguito dell'entrata in vigore dell'articolo 13f capoverso 1 lettera c dell'ordinanza sull'approvvigionamento elettrico (OAEI) concernente i potenziamenti dovuti alla produzione, la Segretaria tecnica della EICom (ST EICom) ha rielaborato l'istruzione sul conto annuale Rete.

A partire dal conto annuale Rete 2026 i gestori delle reti di distribuzione sono tenuti a indicare ogni anno nel conto annuale della rete le remunerazioni ricevute e i potenziamenti di rete effettuati nell'ambito dei potenziamenti dovuti alla produzione. In futuro pertanto le remunerazioni ricevute di cui all'articolo 15b capoverso 3 della legge sull'approvvigionamento elettrico (LAEI) nonché le remunerazioni forfetarie ricevute di cui all'articolo 15b capoverso 4 LAEI devono essere indicate separatamente. Analogamente anche i potenziamenti di rete dovuti alla produzione effettuati in relazione all'articolo 15b capoverso 3 e 4 devono essere indicati separatamente.

Come l'attuale istruzione EICom, anche la nuova conterrà i requisiti minimi sul conto annuale della rete. La ST EICom intende fornire in una comunicazione ulteriori informazioni sulla gestione dei potenziamenti di rete dovuti alla produzione e sulle remunerazioni ricevute. La comunicazione seguirà in un momento successivo.

Per il conto annuale della rete fino al 2021 incluso continua ad applicarsi l'istruzione 3/2011; per il conto annuale Rete dal 2022 fino al 2025 incluso vale l'istruzione 1/2022.

[Istruzioni](#)

## **Istruzione: Ordine di prelievo per le centrali elettriche della riserva invernale**

Il 18.11.2025 l'EICom ha stabilito l'ordine di prelievo per le centrali elettriche della riserva invernale. Questo regola l'ordine di prelievo operativo delle centrali elettriche nel caso in cui sia necessario ricorrere alla riserva invernale. In questo modo viene precisato il quadro normativo per l'eventuale impiego della riserva invernale per il prossimo inverno. A ciò si aggiunge la pubblicazione della bozza di direttiva sull'aumento della riserva idroelettrica mediante la richiesta di centrali elettriche di riserva (link alla bozza). In questo modo l'EICom crea le basi affinché la riserva idroelettrica possa essere alimentata con energia supplementare mediante l'utilizzo della riserva termica, qualora ciò si rendesse necessario a causa di un peggioramento delle condizioni quadro. In tal caso, l'EICom pubblicherà tempestivamente la direttiva corrispondente.

[Istruzioni](#)

[Bozza di direttiva \(comunicazioni\)](#)

## **Comunicazione «Domande e risposte sulla Strategia energetica 2050 a partire dall'entrata in vigore dell'atto mantello il 4 marzo 2025: aggiornamento del 30 settembre 2025»**

La comunicazione affronta diverse questioni in relazione all'attuale legislazione sull'energia e sull'approvvigionamento elettrico, in particolare anche sull'atto mantello. L'aggiornamento del 30 settembre 2025 contiene domande e risposte nuove o aggiornate sulla costituzione di RCP (virtuali) e CLE nonché sulle competenze e sul diritto applicabile in relazione alla remunerazione di costi di potenziamento della rete. La comunicazione tratta anche le tariffe energetiche e per l'utilizzazione della rete e dinamiche, nonché le tariffe di misurazione valide a partire dall'anno tariffario 2026. In relazione all'utilizzo della flessibilità, affronta inoltre la gestione dei clienti inadempienti. Infine, il capitolo dedicato alle misure di efficienza è stato integrato con varie domande e risposte.

[Domande e risposte sulla Strategia energetica 2050 a partire dall'entrata in vigore dell'atto mantello](#)

## **Retrospectiva sul Forum EICom del 14.11.2025**

Ripercorriamo brevemente un interessante Forum della EICom che ha affrontato un tema di grande attualità: «La Svizzera nel mercato europeo dell'energia elettrica».

Più di 200 ospiti del settore elettrico, dell'ambiente scientifico e della politica hanno partecipato al Forum della EICom di quest'anno, tenutosi presso l'Haus der Wirtschaft di Pratteln, per discutere degli ultimi sviluppi in tema di integrazione della Svizzera nel mercato interno europeo dell'energia elettrica.

Evelina Trutnevyte dell'Università di Ginevra, Zbyněk Boldiš della REGST dell'energia elettrica, Yves Zumwald di Swissgrid, Tobias Andrist dell'EBL e Tobias Bringmann del VKU del Baden-Württemberg, tra gli altri, hanno fornito spunti interessanti.

Grazie a tutti gli ospiti e ai relatori per la loro partecipazione!  
Tutte le presentazioni sono pubblicate sul sito web della EICom.

[Forum della EICom](#)

## **Nuovo sito web della EICom**

Il sito web della EICom è stato recentemente migrato a un nuovo sistema. Nell'ambito di questa migrazione e nell'interesse di una comunicazione più vicina ai cittadini, sono stati rivisti anche la struttura e i testi del sito web.

I contenuti sono ora maggiormente orientati a tutta la popolazione: vengono spiegati di più, semplificati e visualizzati. Per renderne più accattivante l'aspetto, vengono inoltre inseriti più foto e grafici.

[Al nuovo sito della EICom](#)

### **Per ulteriori informazioni:**

Antonia Adam, Media e comunicazione  
Commissione federale dell'energia elettrica EICom  
Segreteria della Commissione  
Christoffelgasse 5  
CH-3003 Berna  
Tel. +41 58 466 89 99  
[antonia.adam@elcom.admin.ch](mailto:antonia.adam@elcom.admin.ch)  
[www.elcom.admin.ch](http://www.elcom.admin.ch)