



# Comunicazione

Data 27 gennaio 2021

---

## **Trading intraday transfrontaliero continuo – Raccomandazione concernente la prenotazione di capacità e il comportamento in sede di negoziazione**

### **1 Situazione iniziale**

Nel trading intraday transfrontaliero continuo gli operatori di mercato assicurano la disponibilità della capacità di frontiera necessaria per l'energia importata ed esportata. In un sistema di negoziazione implicita ciò avviene automaticamente. Invece, in un sistema di negoziazione esplicita, gli operatori di mercato devono acquistare, oltre all'energia negoziata, anche la capacità di frontiera richiesta per l'importazione/esportazione.

Introdotta nel giugno 2018 nell'Europa centro-occidentale, il «Single Intraday Coupling» (SIDC, in precedenza XBID) ha sostituito alle frontiere Svizzera-Germania e Svizzera-Francia il precedente sistema che attribuiva in modo implicito le capacità di frontiera agli operatori di mercato. Da allora, in aggiunta all'energia negoziata (attribuzione esplicita), detti operatori prenotano per queste due frontiere le capacità di frontiera necessarie sulla piattaforma [www.intraday-capacity.com](http://www.intraday-capacity.com). La prenotazione avviene secondo il principio «primo arrivato, primo servito»<sup>1</sup> e l'assegnazione delle capacità è gratuita. Nel caso dell'attribuzione esplicita, la negoziazione dell'energia elettrica è disgiunta in termini temporali e organizzativi dalla prenotazione di capacità. Questo implica un onere supplementare per i gestori della rete di trasporto e gli operatori di mercato, in quanto devono essere prenotate capacità sufficienti per ogni offerta di energia elettrica.

In passato, Swissgrid ha più volte richiamato l'attenzione degli operatori di mercato su comportamenti non conformi riscontrati nella prenotazione di capacità di frontiera. A loro volta, alcuni operatori di mercato hanno chiesto alla ElCom di precisare cosa si intende per comportamento conforme alla legge.

---

<sup>1</sup> Dal 24 settembre 2020 si applica la stessa procedura anche alla frontiera Svizzera-Austria.

La presente comunicazione contiene le raccomandazioni auspiccate dagli operatori di mercato per i trader di energia, in relazione al trading intraday transfrontaliero continuo alle frontiere Svizzera-Germania, Svizzera-Francia e Svizzera-Austria.

## 2 Opzioni

Insieme a Swissgrid e alla borsa EPEX Spot, la EICom ha esaminato forme alternative di allocazione.

In primo luogo è stata valutata la possibilità di introdurre un'ulteriore asta esplicita alla vigilia per l'attribuzione delle capacità intraday. Questa opzione prevede l'attribuzione delle capacità in base al prezzo marginale delle offerte. Con quest'asta, viene attribuito un prezzo alla capacità intraday. La capacità non attribuita durante l'asta viene assegnata in un secondo tempo, come sempre gratuitamente, in base al principio «primo arrivato, primo servito». I gestori dei sistemi di trasmissione (TSO) e le autorità di regolazione nazionale (NRA) dei Paesi limitrofi non dispongono attualmente di risorse per implementare una simile procedura di attribuzione. Pertanto, l'opzione è stata per ora abbandonata.

In secondo luogo è stata presa in considerazione l'istituzione di un'entità del tipo «autotrader». Questa opzione prevede che un software acceda a titolo esclusivo alle capacità messe a disposizione dai gestori della rete di trasmissione e le attribuisca gratuitamente agli operatori di mercato. Durante il trading intraday, il software assegna - in modo automatico e continuo - la capacità necessaria a ogni offerta di acquisto e vendita di energia che giunge sui mercati intraday dei Paesi limitrofi, qualora vi sia una controfferta corrispondente in un altro Paese con cui la transazione transfrontaliera possa aver luogo. Il programma procede quindi alla transazione di energia contestualmente alla prenotazione delle capacità e indica in tempo reale la capacità di frontiera ancora disponibile dopo ogni assegnazione di quote. Questa opzione non permette la prenotazione esplicita di capacità. La procedura corrisponde all'incirca a un'attribuzione implicita.

L'opzione descritta non risulta però fattibile, in quanto nessuna entità può assumere il ruolo di autotrader e/o è disposta ad assumerlo visti i rischi correlati. Inoltre, neanche in questo caso i Paesi limitrofi dispongono delle risorse necessarie all'implementazione di una simile procedura di attribuzione.

Le norme che disciplinano le transazioni alla frontiera Svizzera-Austria fanno riferimento alla guida dell'ACER *Transmission Capacity Hoarding*<sup>2</sup>. Si prevede di inserire progressivamente questo riferimento come pure un rimando all'articolo 5 del regolamento REMIT<sup>3</sup> tra le norme che disciplinano le aste per le altre frontiere.

## 3 Raccomandazione

La EICom raccomanda agli operatori di mercato di attenersi alla guida dell'ACER *Transmission Capacity Hoarding* per il trading intraday transfrontaliero continuo.

---

<sup>2</sup> ACER Guidance Note 1/2018 on the application of Article 5 REMIT on the prohibition of market manipulation – Transmission capacity hoarding, 1<sup>a</sup> ed. del 18 marzo 2018.

<sup>3</sup> Regolamento (UE) n. 1227/2011 del Parlamento europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2011 concernente l'integrità e la trasparenza del mercato dell'energia all'ingrosso.