



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico*  
*Direzione Mercati*  
*Piazza Cavour 5*  
*20121 Milano*

*Milano, 15 dicembre 2014*

### **Osservazioni al DCO 553/2014/R/gas "Riforma delle disposizioni in materia di copertura degli oneri di stoccaggio"**

Accogliamo favorevolmente la proposta del Documento di Consultazione in oggetto di spostare a valle del PSV le componenti e i corrispettivi<sup>1</sup> attualmente applicati alle immissioni in rete presso i punti di entrata della RNG.

Tale modifica avrebbe infatti impatti positivi in termini di liquidità del mercato del gas in Italia, in quanto andrebbe nella giusta direzione di garantire maggiore certezza regolatoria in materia di tariffe per tutti gli operatori di mercato attivi a livello cross-border.

Relativamente ai dettagli di tale spostamento, riteniamo opportuno che l'applicazione sia del "nuovo CVos" che degli ulteriori corrispettivi a copertura degli oneri generali di sistema venga effettuata con riferimento ai punti di riconsegna della rete regionale di trasporto, sia per coerenza rispetto a quanto ad oggi previsto con riferimento ad altri corrispettivi<sup>2</sup> sia per questioni di maggiore semplicità gestionale per i venditori al fine della fatturazione ai clienti serviti.

La soluzione sopra descritta permetterebbe oltretutto di evitare il coinvolgimento dei punti di uscita interconnessi con l'estero. Si ritiene infatti che l'applicazione del corrispettivo anche a tali punti non sia coerente con la finalità dell'intervento prospettato e che una tale eventualità potrebbe mettere a rischio l'opportunità di utilizzo dei progetti di *reverse flow*.

In aggiunta, una tale modalità di applicazione permetterebbe di differenziare il nuovo corrispettivo tra Punti di Riconsegna a seconda della tipologia di prelievo (civile e non). Oltre alla differenziazione del corrispettivo tra estate e inverno vorremmo inoltre proporre, al fine di consentire una più corretta ripartizione degli oneri del servizio di stoccaggio che sia coerente rispetto ai benefici che il mercato finale può trarre dal servizio, un'ulteriore differenziazione per tipologia di PdR (PdR termoelettrico direttamente allacciato alla rete di trasporto, PdR industriale direttamente allacciato alla rete di trasporto, PdR interconnesso con rete di distribuzione/*city*

---

<sup>1</sup>  $\Phi$ , CV<sub>I</sub>, CV<sub>FG</sub>, CV<sub>LIC</sub>, CV<sub>BL</sub> e CV<sub>OS</sub>

<sup>2</sup> L'applicazione dei corrispettivi GST e RET prevede infatti il coinvolgimento anche dei trasportatori minori e il corrispettivo SD, nonostante ad oggi risulti ancora non valorizzato, verrebbe applicato da Snam ai soli punti di riconsegna interconnessi con le reti di distribuzione.



## **ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER**

gate), in relazione all'effettivo utilizzo dello stoccaggio. Infatti riteniamo che siano soprattutto i clienti civili a trarre beneficio dalla modulazione dello stoccaggio (in quanto hanno strutturalmente un profilo di prelievo legato alla termicità stagionale), mentre come noto i segmenti termoelettrico e industriale sono caratterizzati da una minore incidenza dello stoccaggio.

Condividiamo la tempistica proposta che dal 1 ottobre 2015 tutte le componenti tariffarie e i corrispettivi variabili citati nel DCO siano applicati a valle del PSV. Riteniamo fondamentale che le disposizioni relative alla modifica prospettata siano oggetto di pubblicazione entro il mese di gennaio 2015, e quindi in tempo utile sia per le campagne commerciali sia per il conferimento dello stoccaggio per l'AT 2015-16.

Inoltre, alla luce di quanto disposto dalla Delibera 369/2014/R/gas sulla valorizzazione del CVos da aprile a dicembre 2015 e della proposta di implementare il nuovo corrispettivo in luogo del CVos a partire dal 1° ottobre 2015, riteniamo opportuno che vada chiarito quale sarà il valore del nuovo corrispettivo per l'ultimo trimestre 2015. A tale proposito, si ritiene opportuno che le variazioni dei corrispettivi, anche se applicati a valle del PSV, vengano rese note con sufficiente anticipo in modo tale da permetterne il recupero sulle vendite di energia elettrica effettuate a termine.

Non si ravvisano particolari criticità legate alla modifica dei tempi di fatturazione e di riscossione. Riteniamo tuttavia che la tematica relativa alle partite economiche di aggiustamento sia caratterizzata da aspetti di per sé critici indipendentemente dallo spostamento del CVos a valle del PSV. Pertanto ci riserviamo di trasmettere a breve eventuali ulteriori note su questo specifico aspetto.

Considerando inoltre lo spostamento dell'avvio delle sessioni di aggiustamento previsto dalla Delibera 250/2014/R/gas, intendiamo cogliere l'occasione per evidenziare la necessità per gli utenti del bilanciamento che, in relazione alle informazioni rese disponibili da Snam Rete Gas in occasione della sessione di aggiustamento, allo shipper vengano resi disponibili, con dettaglio giornaliero, i volumi di propria competenza suddivisi per Punto di Riconsegna e per singolo utente della distribuzione (direttamente o indirettamente servito).

La trasmissione da parte di Snam di un unico dato aggregato per utente del bilanciamento non consentirebbe infatti al contrario di procedere con una corretta fatturazione dei volumi alle controparti commerciali e, conseguentemente, sarebbe fonte certa di contenziosi legali.

Restando comunque come sempre a piena disposizione per qualsiasi chiarimento nonché futura eventuale occasione di confronto in merito, rinnoviamo tutti i nostri migliori saluti.

  
Paolo Ghislandi