

DCO 591/2017/R/GAS

**Incentivazione a Snam Rete Gas per la
gestione efficiente del bilanciamento a
partire dall'1 ottobre 2017**

Commenti e proposte Anigas

Milano, 15 settembre 2017

Premessa

Anigas presenta le proprie osservazioni e proposte al DCO 591/2017/R/gas (di seguito DCO) con cui l’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito Autorità) ha prospettato alcune modifiche all’attuale sistema di incentivi al Responsabile del Bilanciamento (RdB) valide a decorrere dall’1 ottobre 2017, con riferimento al valore attuale dei parametri degli incentivi di cui alla delibera 554/2016.

OSSERVAZIONI GENERALI

In termini generali, le finalità e i principi volti a migliorare il funzionamento dell’attuale sistema di incentivi al RdB – posti alla base delle proposte in consultazione – risultano essere condivisibili. Anigas valuta difatti positivamente la definizione di un sistema di incentivi volto al perseguimento da parte del RdB di azioni per il bilanciamento della rete coerenti con il funzionamento economico ed efficiente della rete di trasporto, in conformità con i principi enunciati dal Regolamento UE n. 312/2014. D’altra parte, è opportuno tenere in debita considerazione le tempistiche necessarie al RdB per intraprendere tutte le azioni volte ad un effettivo miglioramento delle performance.

Con riferimento ai parametri che legano le performance all’incentivo, si ribadisce l’importanza che questi siano tarati in modo che costituiscano un incentivo concreto per il RdB al miglioramento delle performance. Altrimenti, ciò potrebbe incidere sulle politiche di miglioramento messe in atto dal RdB che, non disponendo di leve attrattive per raggiungere il premio si concentrerebbe sulla limitazione delle penalità, di fatto vanificando i benefici potenziali per il sistema.

Si apprezza inoltre la pubblicazione di una prima analisi dettagliata del funzionamento del nuovo regime di bilanciamento in quanto ha consentito agli operatori di poter valutare – in maniera più precisa – il nuovo sistema.

Nonostante il miglioramento rispetto al regime preesistente, tuttavia, si ritiene necessario evidenziare che il mercato del gas naturale (MGAS) risulta essere ancora poco liquido; ciò ha delle ripercussioni anche nella formazione del prezzo che ha visto il RdB come controparte di una quota significativa degli scambi avvenuti e non sempre rispecchia la reale situazione del Sistema. Si auspica pertanto che siano previste misure che possano attrarre maggiormente gli scambi degli operatori sul mercato del bilanciamento in luogo di altre piattaforme.

Al fine di aumentare la liquidità del MGAS e rendere il mercato più attraente, si ribadisce altresì l'urgenza di implementazione da parte del Gestore dei Mercati Energetici:

1. dell'integrazione dei book di negoziazione in continua dei prodotti quotati su MGAS su piattaforme e portali dedicati al trading di commodities, adottando la tecnologia Trayport;
2. della disciplina del nuovo meccanismo di gestione integrata delle garanzie prospettato da attivarsi nell'ambito dei mercati energetici (ME e MGAS) e della Piattaforma dei conti energia a termine (PCE), che permetterebbe di favorire il contenimento dei costi sostenuti dagli operatori per la prestazione di garanzie finanziarie a copertura delle transazioni eseguite presso i suddetti Mercati, nonché di agevolare la connessa operatività attraverso un processo di semplificazione e snellimento procedurale.

In relazione agli interventi in particolare si evidenzia quanto segue:

- l'introduzione dell'incentivo sulle previsioni fornite ai singoli utenti relative al loro specifico portafoglio (punto 1.d) potrà essere valutata a valle della riforma del Settlement e della riforma della Misura da cui potrebbe derivare una modifica del "modello di informazioni" che renda necessaria una revisione di tale elemento;
- non si riscontrano al momento esigenze specifiche per l'introduzione di un incentivo sulle previsioni fornite dal RdB nel corso del giorno gas o sulle previsioni di più lungo termine (G+2 o 3-4 giorni) in quanto la previsione delle ore 15 del Giorno G-1 rappresenta la più critica ai fini del bilanciamento; in ogni caso, a tendere (Settlement) l'introduzione di ulteriori incentivi rispetto al P1 sulla previsione della domanda potrebbe favorire l'efficiente funzionamento del sistema gas;
- una volta completato il quadro regolatorio di riferimento potrebbe inoltre essere utile valutare la proposta dall'Autorità relativa allo scorporo dei consumi termoelettrici e l'introduzione di un incentivo specifico dedicato a questo segmento di consumo).

Con riferimento ai parametri degli incentivi I2 e I3, si esprimono perplessità in merito agli effettivi vantaggi per il sistema derivanti dalla modifica proposta nel DCO, posto che il sistema è ancora poco liquido e il RdB è al contempo *pricemaker* e incentivato a usare il mercato.

Con particolare riferimento alla proposta di spostare la dichiarazione del *linepack* obiettivo ($L_{p,d}$), Anigas ritiene che ciò debba avvenire dopo le ore 9 anziché alla fine del giorno gas precedente al fine di contribuire ad una migliore e più chiara definizione dell'obiettivo di *linepack* consentendo agli utenti una più semplice "lettura" della posizione del sistema.

Infine, si ritiene che la durata del sistema di incentivazione debba essere definito con orizzonti temporali pluriennali affinché il RdB sia posto nella condizione di poter sviluppare e metter in pratica quanto richiesto, prevedendo un piano di sviluppo nel medio termine delle soglie attualmente in vigore.