

**Criteri per il calcolo del prezzo di riserva per la capacità di rigassificazione continuativa nell'ambito del conferimento della capacità annuale e pluriennale.**

1. Il prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità per il servizio di rigassificazione continuativo è pari a:

$$PR_p = \max \left\{ \alpha * \min [PSV_p - NEU_p; PSV_p - C_T - DeIT_p - RCI] \right. \\ \left. \beta * T \right.$$

dove:

$PR_p$  è il prezzo di riserva per la capacità relativa al periodo  $p$  di consegna del Gnl espresso in €/MWh per unità di energia del Gnl consegnato;

$p$  è il periodo di consegna del Gnl e può essere pari ad un anno termico ed in tal caso è indicato con  $A+a$  dove  $a$  è l'indice sequenziale degli anni;  $a$  può assumere valori pari a 1 e 2, ed è pari a 1 per il primo anno termico successivo a quello in cui si svolge la procedura di conferimento;

$\alpha$  è un moltiplicatore pari a:

- |       |    |                  |
|-------|----|------------------|
| - 1,3 | se | $p = A + 1$ ;    |
| - 2   | se | $p = A + 2$ ;    |
| - 0   | se | $p \geq A + 3$ ; |

$PSV_p$  è la media delle ultime cinque quotazioni disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte del prodotto a termine con consegna nel periodo  $p$  al PSV, rilevate da ICIS-Heren; nel caso in cui non sia disponibile un prodotto quotato per il periodo  $p$  si prende a riferimento il prodotto quotato per il periodo più breve, che comprende il periodo  $p$  ovvero la media pesata per la durata che comprende il periodo  $p$  di prodotti contigui;

$NEU_p$  è il maggiore fra:

- la media delle ultime cinque quotazioni disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte del prodotto a termine con consegna nel periodo  $p$  al TTF, rilevate da ICIS-Heren;
- la media delle ultime cinque quotazioni disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte del prodotto a termine con consegna nel periodo  $p$  al NBP, rilevate da ICIS-Heren;

Nel caso in cui non sia disponibile un prodotto quotato per il periodo  $p$  si prende a riferimento il prodotto quotato per il periodo più breve, che

comprende il periodo  $p$  ovvero la media pesata per la durata che comprende il periodo  $p$  di prodotti contigui.

$C_T$  è la stima del costo unitario sostenuto dall'utente associato al conferimento ed all'utilizzo della capacità di rigassificazione, espresso in €/MWh, calcolata assumendo un prezzo di assegnazione nullo e tenendo conto:

- del costo fisso per la capacità di trasporto nel punto di entrata interconnesso con il Terminale;
- dei costi variabili di trasporto, incluse le componenti aggiuntive alla tariffa di trasporto ed i corrispettivi riconosciuti in natura a copertura dei consumi delle imprese di trasporto;
- del corrispettivo per la copertura dei costi di ripristino  $Crs$  di cui al comma 7.2 dell'RTRG;
- dei corrispettivi riconosciuti in natura all'impresa di rigassificazione a copertura dei consumi e delle perdite del Terminale.

I quantitativi di gas riconosciuti in natura sono valorizzati al prezzo  $PSV_p$ .

$DeIT_p$  è la media delle ultime cinque quotazioni disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte del prodotto *des Spot LNG Italy, offer*, pubblicato da Argus e relativo al periodo  $p$  in cui è prevista la consegna; nel caso in cui non siano quotati prodotti relativamente al periodo  $p$  il valore di  $DeIT_p$  è calcolato come:

$$DeIT_p = DeIT_k \left( 1 + \frac{USGC_p - USGC_k}{USGC_k} \right)$$

dove:

$DeIT_k$  indica la media delle ultime cinque quotazioni disponibili del prodotto *des Spot LNG Italy LNG*, pubblicato da Argus, e relativo al periodo  $k$ ;

$USGC_p$  indica la media delle ultime cinque quotazioni disponibili del prodotto *US Gulf Coast fob LNG*, pubblicato da Argus, e relativo al periodo  $p$ ;

$USGC_k$  indica la media delle ultime cinque quotazioni disponibili del prodotto *US Gulf Coast fob LNG*, pubblicato da Argus, e relativo al periodo  $k$ ;

$k$  indica il mese o la frazione di mese, più avanti nel tempo, per cui è disponibile la quotazione del prodotto *des Spot LNG Italy LNG*, pubblicato da Argus;

Nel caso in cui non sia disponibile la quotazione del prodotto *US Gulf Coast fob LNG*, per il periodo  $p$ , il valore di  $DeIT_p$  è posto pari a:  $(NEU_p - C_T - RCI)$ ;

$RCI$  è un parametro pari a 0,34 €/MWh, che esprime una stima del valore del rischio connesso all'approvvigionamento e alla commercializzazione all'ingrosso del Gnl;

$\beta$  è un moltiplicatore pari al:

- 0,5 se  $p = A + 1$  e  $C_o \leq 0,5C_t$ ;
- 0,7 se  $p = A + 2$  e  $C_o \leq 0,5C_t$ ;
- 1 se  $p \leq A + 2$  e  $0,5C_t < C_o \leq C_t$ ;
- 1 se  $p \geq A + 3$ ;

$C_o$  è l'unità di capacità di rigassificazione in conferimento;

$C_t$  è la capacità di rigassificazione del Terminale;

$T$  è il corrispettivo tariffario  $Cqs$  di cui al comma 7.1 dell'RTRG.

2. Ai fini del calcolo del prezzo di riserva, il contenuto energetico del:
  - a. Gnl è assunto pari a 6700 kWh/mcl;
  - b. gas è assunto pari a 10,98 kWh/Smc.