

Criteria 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;

α 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;

β 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.