

## 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 delle capacità per il servizio di rigassificazione continuativo è pari a:

$$PR_p = \max \left\{ \begin{array}{l} \alpha * \min[PSV_p - NEU_p; PSV_p - C_T - DeIT_p - RCI] \\ \min[T; P * \beta] \end{array} \right.$$

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 a un anno termico nel caso di conferimenti annuali, 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 0,9 nel caso l'ultimo mese dell'anno sia precedente al mese  $M^*$  e 0 negli altri casi;

$PSV_p$  è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas 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 quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas 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 quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas 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 e 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 quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas 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:

- a) per il periodo in cui sono disponibili quotazioni per il prodotto *US Gulf Coast job LNG*, pubblicato da Argus

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

$DeIT_k$  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 job LNG*, pubblicato da Argus, e relativo al periodo  $p$ ;

$USGC_k$  indica la media delle ultime cinque quotazioni disponibili del prodotto *US Gulf Coast job 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;

- b) per il periodo successivo a quello di cui alla precedente lettera a), per il quale sono disponibili quotazioni per il prodotto *LNG Des North East Asia (ANEA)*, pubblicato da Argus:

$$DeIT_p = ANEA_p - L, \text{ dove:}$$

$ANEA_p$  è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas disponibili del prodotto *LNG Des North East Asia (ANEA)* espresse in €/MWh;

$L$  è un parametro pari a 1,45 €/MWh;



$M^*$  è l'ultimo mese del periodo più avanti nel tempo per cui risulta disponibile la quotazione del prodotto *LNG Des North East Asia (ANEA)*;

$RCI$  è un parametro, pari a 0,34 €/MWh;

$P$  è un parametro pari a 0,54 €/MWh;

$\beta$  è un moltiplicatore pari a:

- 1,0	se	$p = A + 1$ e $C_o \leq C_1$ ;
- 2,0	se	$p = A + 1$ e $C_1 < C_o \leq 2C_1$ ;
- 4,5	se	$p = A + 1$ e $2C_1 < C_o \leq C_t$
- 2,0	se	$p = A + 2$ e $C_o \leq C_1$ ;
- 3,5	se	$p = A + 2$ e $C_1 < C_o \leq 2C_1$ ;
- 5,5	se	$p = A + 2$ e $2C_1 < C_o \leq C_t$
- 2,5	se	$p \geq A + 3$ e $C_o \leq C_1$ ;
- 5,5	se	$p = A + 3$ e $C_1 < C_o \leq 2C_1$ ;
- 8,0	se	$p = A + 3$ e $2C_1 < C_o \leq C_t$ ;
- 8,0	se	$p \geq A + 4$ e $C_1 < C_o \leq C_t$ ;

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

$C_t$  è la capacità di rigassificazione del terminale;

$C_1$  è la capacità corrispondente ad una discarica al mese presso il 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:

- GNL è assunto pari a 6700 kWh/mcl;
- gas è assunto pari a 10,98 kWh/Smc.

Ai sensi della delibera 190/2021/R/gas OLT definisce un moltiplicatore  $\beta=8,0$  a partire dall'Anno Termico 2029/2030 ovvero per  $p \geq A + 9$  e  $0 < C_o \leq C_t$ . Il prezzo di riserva per tutta la capacità offerta a partire dall'anno termico A+9 è pertanto corrispondente al corrispettivo tariffario approvato dalla delibera 229/2020/R/Gas.