

Criteri di definizione del prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità di stoccaggio per l'anno termico 2016/2017 – deliberazione 77/2016/R/GAS, articolo 7, commi 2 e 3

1. Il prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità annuali per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 5, comma 5.1, lettere a) e b) della deliberazione 77/2016/R/GAS (prodotti ad iniezione stagionale), è pari al maggiore fra 0 e il valore $P_{s,p}^{ris}$ come di seguito calcolato:

$$P_{s,p}^{ris} = \begin{cases} ((\Delta_{pPSV}^{WS} - CS_{s,p}) \times \alpha_s + (\Delta_{pTTF}^{WS} - CS_{s,p} + \Delta_{oneri}^W) \times \beta_s & \text{per } 1 \leq p \leq 6 \\ 0 & \text{per } p = 7 \end{cases}$$

dove:

s sono i servizi di punta con iniezione stagionale ($s = 1$) e uniforme con iniezione stagionale ($s = 2$);

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento da marzo 2016 a settembre 2016; p assume valori da 1 a 7;

α_s è un fattore di riparametrizzazione pari a:

- 0,50 per $p=1$;
- 0,45 per $s=1$ e $p>1$;
- 0,35 per $s=2$ e $p>1$;

β_s è un fattore di riparametrizzazione pari a:

- 0,40 per $s=1$ e $p=1$;
- 0,45 per $s=2$ e $p=1$;
- 0,35 per $s=1$ e $p>1$;
- 0,30 per $s=2$ e $p>1$;

Δ_{pPSV}^{WS} è la stima, espressa in €/MWh, del differenziale stagionale tra l'inverno 2017 e l'estate 2016 al PSV, di cui al successivo punto 3, per ciascuna procedura mensile;

Δ_{pTTF}^{WS} è la stima, espressa in €/MWh, del differenziale stagionale tra l'inverno 2017 e l'estate 2016 al TTF, di cui al successivo punto 4, per ciascuna procedura mensile;

$CS_{s,p}$ è la stima, per ciascun servizio e per ciascuna procedura mensile, del costo unitario sostenuto dall'utente associato al conferimento ed all'utilizzo delle capacità di stoccaggio, espresso in €/MWh, per l'anno termico 2016/2017, calcolata assumendo un prezzo di

assegnazione nullo e tenendo conto delle voci riportate all'articolo 7, comma 7.3, lettera c), della deliberazione 77/2016/R/GAS. Ai fini della stima:

- agli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, si applica quanto al successivo punto 6;
- il costo di trasporto, è riferito all'unità di capacità di spazio di stoccaggio conferita;
- il costo dei consumi di iniezione ed erogazione, espresso in €/MWh, è riferito al quantitativo unitario di gas reso disponibile in rete dallo stoccaggio nel periodo invernale, determinato sulla base delle quote percentuali di gas a copertura dei consumi tecnici di stoccaggio come da ultimo approvate e valorizzate al prezzo P_{PPSV}^{Sfor} ;

Δ_{oneri}^W è la differenza di cui all'articolo 7, comma 7.3, lettera b), della deliberazione 77/2016/R/GAS, sulla base delle disposizioni vigenti e note al momento in cui sono presentate le offerte nelle procedure mensili di conferimento. Ai fini del calcolo si considerano le componenti tariffarie applicate nei periodi invernale (dall'1 ottobre al 31 marzo) ed estivo (dalla decorrenza del servizio di stoccaggio sino al 30 settembre), ponderate per i mesi di applicazione.

2. I prezzi di riserva per le procedure di conferimento della capacità annuali per i servizi di punta ed uniforme di cui all'articolo 5, comma 5.1, lettere c) e d) della deliberazione 77/2016/R/GAS (prodotti ad iniezione mensile):

- sino a un quantitativo pari alle capacità di spazio di stoccaggio che, tenendo conto delle prestazioni di iniezione del sistema di stoccaggio, se non conferite nell'ambito della procedura mensile non potrebbero essere rese disponibili nelle successive procedure in quanto non più utilizzabili, sono posti pari a zero;
- per quantitativi ulteriori rispetto a quelli individuati al precedente alinea, sono posti pari al prezzo di riserva calcolato sulla base dei medesimi criteri di cui al punto 1 integrati prevedendo che:
 - ai fini del calcolo di Δ_{PPSV}^{WS} e di Δ_{PTTF}^{WS} i termini P_{PPSV}^{Sfor} e P_{PTTF}^{Sfor} siano calcolati sulla base delle quotazioni dei prodotti con consegna nel mese di iniezione;
 - ai fini del calcolo degli oneri finanziari si applica il seguente rapporto in luogo del rapporto di cui al punto 5:

$$\frac{10,5 - p}{12}$$

3. Il differenziale stagionale al PSV tra l'inverno 2017 e l'estate 2016 è calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta_{pPSV}^{WS} = P_{pPSV}^{Wfor} - P_{pPSV}^{Sfor}$$

dove:

P_{pPSV}^{Wfor} è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p, del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2016/marzo 2017 al PSV, rilevate da ICIS-Heren;

P_{pPSV}^{Sfor} è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p, dei prodotti a termine con consegna nel periodo estivo giugno 2016/settembre 2016 al PSV, rilevate da ICIS-Heren; ai fini del calcolo si considera la seguente scalettatura di prodotti, ponderati per la rispettiva durata:

- aprile (p = 2): prodotti a termine mensili per i mesi di maggio e giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- maggio (p = 3): prodotto a termine mensile per il mese di giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- giugno (p = 4): prodotto a termine trimestrale per il terzo trimestre;
- luglio (p = 5): prodotti a termine mensili per i mesi di agosto e settembre;
- agosto (p = 6): prodotto a termine mensile per il mese di settembre.

4. Il differenziale stagionale al TTF tra l'inverno 2017 e l'estate 2016 è calcolato secondo la seguente formula:

$$\Delta_{pTTF}^{WS} = P_{pTTF}^{Wfor} - P_{pTTF}^{Sfor}$$

dove:

P_{pTTF}^{Wfor} è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p, del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2016/marzo 2017 all'*hub* TTF rilevate da ICIS-Heren;

P_{pTTF}^{Sfor} è la media delle quotazioni registrate negli ultimi 10 giorni-gas disponibili immediatamente precedenti il termine per la presentazione delle offerte relative a ciascuna delle procedure mensili p , del prodotto a termine con consegna nel semestre estivo aprile 2016/settembre 2016 all'*hub* TTF, rilevate da ICIS-Heren; ai fini del calcolo si considera la seguente scalettatura di prodotti, ponderati per la rispettiva durata:

- aprile ($p = 2$): prodotti a termine mensili per i mesi di maggio e giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- maggio ($p = 3$): prodotto a termine mensile per il mese di giugno e trimestrale per il terzo trimestre;
- giugno ($p = 4$): prodotto a termine trimestrale per il terzo trimestre;
- luglio ($p = 5$): prodotti a termine mensili per i mesi di agosto e settembre;
- agosto ($p = 6$): prodotto a termine mensile per il mese di settembre.

5. Il prezzo di riserva per le procedure di conferimento della capacità per il servizio di stoccaggio pluriennale di cui all'articolo 3 del decreto 25 febbraio 2016, è pari al maggiore fra 0 e il valore P_{pluri}^{ris} come di seguito calcolato:

$$P_{pluri}^{ris} = \sum_i \frac{\Delta_{i,TTF}^{WS}}{2} - CS + \Delta_{oneri}^W$$

dove:

i sono gli anni termici dello stoccaggio 2016/2017 ($i = 1$) e 2017/2018 ($i = 2$);

$\Delta_{i,TTF}^{WS}$ è la stima, espressa in €/MWh, del differenziale stagionale, per ciascun anno termico i , calcolata secondo i criteri di cui al precedente punto 4. Per $i = 2$ si considerano le quotazioni del prodotto a termine con consegna nel semestre invernale ottobre 2017/marzo 2018 e di quello con consegna nel periodo estivo giugno 2017/settembre 2017;

CS è la stima del costo unitario sostenuto dall'utente associato al conferimento ed all'utilizzo delle capacità di stoccaggio, espresso in €/MWh, e convenzionalmente calcolato, secondo i criteri di cui al precedente punto 1, per la prima procedura di conferimento della capacità per il servizio uniforme con iniezione stagionale;

Δ_{oneri}^W è la differenza di cui all'articolo 7, comma 7.3, lettera b), della deliberazione 77/2016/R/GAS, convenzionalmente posta pari all'analogo valore calcolato al precedente punto 1.

6. Ai fini della stima degli oneri finanziari connessi all'immobilizzazione del gas in stoccaggio, per ciascuna procedura p , si applica, al quantitativo di gas corrispondente all'unità di capacità di spazio conferita valorizzato al prezzo P_{pPSV}^{Sfor} , un tasso pari al 3,63% annuo moltiplicato per il seguente rapporto:

$$\frac{6,5 - \left(\frac{p-1}{2}\right)}{12}$$

dove:

p è l'indice sequenziale delle procedure mensili di conferimento da marzo 2016 ad agosto 2016; p assume valori da 1 a 6.