

## ALLEGATO 9C

### MODALITA' DI ALLOCAZIONE GIORNALIERA SULLA RETE DITRASPORTO AGLI UTENTI DELLE PARTITE DI GAS PRELEVATE DAI CLIENTI NON MISURATI GIORNALMENTE

9C.1 MODALITA' DI APPLICAZIONE.....	111
-------------------------------------	-----

## 9C.1 MODALITA' DI APPLICAZIONE

In applicazione della Delibera ARG/gas 27/10, con riferimento al processo di allocazione di cui al paragrafo 9.4.3 del Capitolo 9 Bilanciamento, i quantitativi giornalieri di gas naturale determinati in ciascun mese per ciascun utente del servizio di distribuzione per ciascuna tipologia di prelievo (identificata dal relativo profilo standard) e per ciascun Punto di Riconsegna della RR devono soddisfare congiuntamente le seguenti condizioni:

1. la somma dei valori giornalieri relativi a tutte le tipologie di prelievo e a tutti gli utenti della distribuzione deve essere, per ciascun giorno del mese, pari al quantitativo riconsegnato presso il Punto di Riconsegna, al netto della somma dei prelievi oggetto di misura giornaliera e del gas immesso dall'Impresa di Distribuzione a proprio titolo;
2. la somma dei valori giornalieri di tutti i giorni del mese relativi a ciascuna tipologia di prelievo e a ciascun utente della distribuzione deve essere pari al quantitativo di gas mensile comunicato dall'Impresa di Distribuzione in relazione alla medesima tipologia di prelievo e utente della distribuzione;
3. i valori giornalieri di ciascun giorno del mese relativi a ciascuna tipologia di prelievo e a ciascun utente della distribuzione devono essere il più possibile prossimi ai valori giornalieri ottenuti applicando il corrispondente profilo standard al quantitativo di gas mensile comunicato dall'Impresa di Distribuzione.

Al fine di rispettare le condizioni sopra descritte, i valori giornalieri, ottenuti applicando il profilo standard al quantitativo di gas mensile comunicato dall'Impresa di Distribuzione per ciascuna tipologia di prelievo, ad eccezione, limitatamente ai mesi da ottobre ad aprile, di quelle associate all'uso tecnologico senza componente termica, e per ciascun utente della distribuzione, ai soli fini dell'allocazione giornaliera agli Utenti di cui al paragrafo 9.4.3 del Capitolo 9 Bilanciamento, sono riproporzionati:

- a) con un coefficiente diverso per ciascun giorno comune a tutti gli utenti della distribuzione e a tutte le tipologie di prelievo e
- b) con un ulteriore coefficiente diverso per ciascuna tipologia di prelievo e comune a tutti i giorni del mese.

Quanto sopra descritto si traduce nelle seguenti relazioni:

$$\sum_{k=1}^{Np} a_k * b_i * p_{ik} + T_k = I_k - P_{gk} - P_{ik} \quad k=1, \dots, Ng \quad (1)$$

$$\sum_{k=1}^{Ng} a_k * b_i * p_{ik} + T_i = Q_i \quad i=1, \dots, Np \quad (2)$$

dove:

$N_p$  rappresenta il numero di tipologie di prelievo presenti al punto di riconsegna (considerando separatamente anche le tipologie di prelievo relative a diversi utenti della distribuzione) ad esclusione, limitatamente ai mesi da ottobre a aprile, di quelle associate all'uso tecnologico senza componente termica;

$N_g$  rappresenta il numero dei giorni del mese;

$a_k$  rappresenta il coefficiente di cui alla lettera a);

$b_i$  rappresenta il coefficiente di cui alla lettera b);

$p_{ik}$  rappresenta il valore nel giorno  $k$  ottenuto applicando il profilo standard al quantitativo di gas mensile comunicato dall'impresa di distribuzione per la tipologia di prelievo  $i$ , ovvero:

$$p_{ik} = Q_i * \frac{v_{\%ik}}{\sum_k v_{\%ik}} \quad k=1, \dots, N_g$$

dove

$v_{\%ik}$  è il valore percentuale della curva standard del giorno  $k$  per la tipologia di prelievo/utente  $i$ ;

$l_k$  rappresenta il valore misurato presso il punto di riconsegna della rete regionale di trasporto del giorno  $k$  al netto del gas immesso dall'impresa di distribuzione a proprio titolo;

$P_{gk}$  rappresenta la somma, nel giorno  $k$ , dei prelievi presso il punto di riconsegna della rete di distribuzione oggetto di misura giornaliera, come comunicati dall'impresa di distribuzione;

$P_{tk}$  rappresenta, limitatamente ai mesi da ottobre a aprile, la somma, nel giorno  $k$ , delle attribuzioni giornaliere di ciascun prelievo della rete di distribuzione con profilo di prelievo associato all'uso tecnologico senza componente termica; nei restanti mesi tale termine è posto pari a 0;

$Q_i$  rappresenta il quantitativo mensile di prelievo per la tipologia di prelievo/utente del servizio di distribuzione  $i$ ;

$a_k * b_i * p_{i,k}$  rappresenta il valore nel giorno  $k$  del quantitativo allocato al "city gate" corrispondente alla tipologia di prelievo/utente del servizio di distribuzione  $i$ ;

$T_k$  e  $T_i$  rappresentano gli scarti delle relazioni (1) e (2) di cui al comma 2.4 della delibera ARG/gas 27/10.

Il sistema di equazioni sopra descritto è risolto con il seguente procedimento iterativo:

i) sono posti inizialmente pari a 1 i coefficienti  $a_k$  e  $b_i$ , al fine di rispettare il vincolo di cui al precedente punto 2;

ii) si verifica il rispetto della condizione che la somma del valore assoluto degli

scarti delle relazioni (1) e (2)  $\left( \sum_k |T_k| + \sum_i |T_i| \right)$  ottenuti con i coefficienti  $a_k$  e  $b_i$

correnti sia inferiore ad  $N_g$ ; se la condizione è soddisfatta il processo passa al punto iv), altrimenti la procedura prosegue al punto iii);

iii) sono determinati nuovi valori dei coefficienti giornalieri  $a_k$  e  $b_i$  con le seguenti formule:

$$a_k := a_k * \left( \frac{I_k - P_{gk} - P_{ik}}{\sum_i a_k * b_i * p_{ik}} \right) \quad k=1, \dots, Ng$$

$$b_i := b_i * \left( \frac{Q_i}{\sum_k a_k * b_i * p_{ik}} \right) \quad i=1, \dots, Np$$

e la procedura riprende dal punto ii); iv) il processo termina con il calcolo dei quantitativi allocati per ciascuna tipologia di prelievo e per ciascun utente della distribuzione pari, in ciascun giorno a  $a_k * b_i * p_{ik}$  con i valori dei coefficienti  $a_k$  e  $b_i$  determinati secondo il precedente punto iii).