



Con riferimento alla nota informativa presente sui VdM a partire dal 1 Novembre 2015, che qui di seguito si riporta integralmente:

“A seguito del recepimento del Regolamento UE 2015/703 a partire dal 1 ottobre 2015 l'unità di misura utilizzata per la determinazione del PCS cambia da kJ/Sm^3 (temperatura di combustione 15°C /riferimento del m^3 15°C , 1.01325 bar) a kWh/Sm^3 (temperatura di combustione 25°C /riferimento del m^3 15°C , 1.01325 bar). In coerenza con le nuove unità di misura, l'energia sarà espressa in kWh. Al fine di agevolare il passaggio, l'energia totale mensile riportata nel verbale di misura emesso da SRG sarà espressa nella doppia unità di misura e quindi in entrambi i sistemi di riferimento (t combustione/ t, P riferimento m^3). Per maggiori informazioni si rimanda alla informativa kWh riportata nella sezione news del Portale Misura”.

si evidenzia che la contabilizzazione del gas naturale nel nuovo sistema di riferimento avviene utilizzando il metodo convenzionale della ISO 6976 e gli opportuni parametri riportati nella norma stessa.

Premesso infatti che:

- al fine di rendere disponibili i dati di qualità per ogni punto di uscita, secondo quanto contenuto nel documento “Metodologia relativa alle Aree Omogenee di prelievo” [1], la rete di trasposto SRG è stata suddivisa in Aree Omogenee di Prelievo (AOP);
- l'AOP è una delimitata parte di rete all'interno della quale viene riconsegnato, in un determinato arco di tempo, lo stesso tipo di gas e che per ciascuna AOP il valore del PCS del gas transitante viene determinato in continuo mediante gascromatografo, secondo la norma ISO 6976 [1];
- ogni Cliente Finale è abbinato ad una AOP ed ha riscontro delle determinazioni di qualità effettuate nell'AOP attraverso il "Bollettino di Analisi" allegato al verbale di Misura;



- la stessa norma ISO 6976 [1] permette, una volta nota la composizione del gas, il calcolo dei parametri di qualità (potere calorifico superiore ed inferiore, densità, densità relativa e indice di Wobbe) di gas naturale, gas di sintesi e miscele combustibili in specificate condizioni di riferimento (0°C, 15°C o 25°C);

la contabilizzazione del gas naturale avviene senza introdurre errore alcuno.

Bibliografia

[1] Metodologia relativa alle Aree Omogenee di prelievo, disponibile sul sito aziendale Snam Rete Gas S.p.A.:

http://www.snamretegas.it/it/servizi/Anno-termico_2013_2014/Info-agli-utenti/8_metodologia-AOP.html

[1] ISO 6976, International Standard, Natural gas – Calculation of calorific values, density, relative density and Wobbe index from composition, 1997.