



Ministero dello Sviluppo Economico

DIREZIONE GENERALE PER LE INFRASTRUTTURE E LA SICUREZZA DEI SISTEMI ENERGETICI E GEOMINEARI

ex Divisione V - Laboratori chimici e mineralogici

RELAZIONE SPERIMENTALE

CAMPIONE 3378

Analisi del gas naturale nella centrale di stoccaggio “Fiume Treste Stoccaggio” della società SNAM S.p.A., ubicata nel comune di Cupello (CH).



Centrale “Fiume Treste Stoccaggio”

Via Antonio Bosio, 15 – 00161 Roma
tel. +39 06 47053908 – fax +39 06 47053915
marcello.dellorso@mise.gov.it
www.unmig.mise.gov.it

Na



Premessa

La “Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari” - Ministero dello Sviluppo Economico, ha predisposto una campagna di controllo della qualità del gas naturale prodotto e/o stoccato in Italia.

Nell’ambito di questi controlli l’ing. Marcello Dell’Orso e il dott. Marco Mastroianni, funzionari tecnici della ex Divisione V - “Laboratori chimici e mineralogici” hanno effettuato in data 17 febbraio 2020 il campionamento e l’analisi in campo del gas naturale erogato nella centrale di stoccaggio “Fiume Treste Stoccaggio” della società SNAM S.p.A.. dopo il trattamento di disidratazione e prima della immissione nella rete di distribuzione SNAM.

Nella centrale “Fiume Treste Stoccaggio” sono attivi per lo stoccaggio 84 pozzi.

Il gas erogato dalla centrale alla data del controllo era di circa di circa 21 milioni di Sm³.

Alle operazioni di campionamento ed analisi ha assistito in rappresentanza della società il sig. Osvaldo La Viola (coordinatore tecnico MEM).

Modalità di campionamento

L’analisi composizionale del gas è stata condotta dai tecnici della ex Divisione V con l’ausilio di un gascromatografo portatile modello μ GC 3000 della Agilent (Foto 1).

Il campionamento è stato effettuato dalla linea a 30” prima della immissione nella rete di distribuzione SNAM (Foto 2).

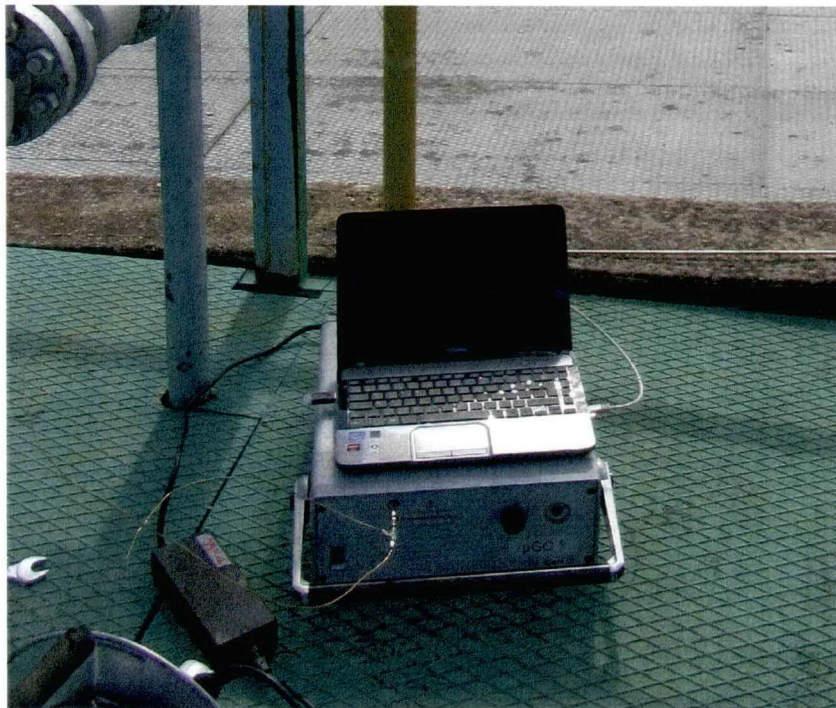


Foto 1 – gascromatografo portatile μ GC 3000

Me



Foto 2 – Punto di campionamento (freccia di colore rosso)

Sono state effettuate sei misure dalle ore 14:39 alle ore 14:53; la media dei risultati ottenuti, espressi in percento in moli in condizioni standard ($T=15\text{ }^{\circ}\text{C}$, $P=101,325\text{ kPa}$), sono riportati nella tabella 1.

	u. m.	Composizione Gas media accertamenti in campo
metano	% moli	89,46
etano	% moli	5,92
propano	% moli	1,52
iso-butano	% moli	0,18
n-butano	% moli	0,25
iso-pentano	% moli	0,05
n-pentano	% moli	0,04
esano	% moli	<0,01
anidride carbonica	% moli	0,93
azoto	% moli	1,65

Tabella 1 - Composizione del gas naturale espresso in percento molare

ms



In tabella 2 sono riportati il *potere calorifico superiore*, l'*indice di Wobbe* e la *densità relativa* calcolati dalla composizione molare del gas.

	u. m.	media accertamenti in campo
Potere calorifico superiore	MJ/Sm ³	39,83
Indice di Wobbe	MJ/Sm ³	50,48
Densità relativa	---	0,622

Tabella 2 - Proprietà fisiche del gas naturale

Conclusioni

I risultati delle analisi evidenziano che i parametri calcolati in base alla composizione molare del gas, rientrano tra i valori di accettabilità della qualità del gas stabiliti dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 18 maggio 2018, riportati in nota a piè di pagina.

Roma, 27 febbraio 2020

Il funzionario tecnico

Dott. Marco Mastroianni.....

Il coordinatore della ex Divisione V
ing. Marcello Dell'Orso

Nota

Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 18 maggio 2018: "Aggiornamento della regola tecnica sulle caratteristiche chimico-fisiche e sulla presenza di altri componenti nel gas combustibile da convogliare" (G.U. n. 129 del 6 giugno 2018). Allegato A, Tabella 1"

Proprietà	Valori di accettabilità	Unità di misura
Potere calorifico superiore	34,95 – 45,28	(MJ/Sm ³)
Indice di Wobbe	47,31 – 52,33	(MJ/Sm ³)
Densità relativa	0,555 – 0,7	---