



Ministero dello Sviluppo Economico

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER LE RISORSE MINERARIE ED ENERGETICHE
Divisione V - U.N.M.I.G. - Laboratori di analisi e sperimentazione per il settore minerario ed energetico

RELAZIONE SPERIMENTALE

CAMPIONE 2987

Analisi del gas naturale nella centrale di trattamento e compressione utilizzata nell'attività di stoccaggio e produzione residuale gas "Cellino" della società EDISON STOCCAGGIO S.p.A., ubicata nel comune di Cellino Attanasio (TE).

Premessa

La Direzione Generale per le Risorse Minerarie ed Energetiche del Ministero dello Sviluppo Economico, Dipartimento per l'Energia, 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 Dr.ssa Maria Colein, funzionari tecnici della Divisione V - U.N.M.I.G. - Laboratori di analisi e sperimentazione per il settore minerario ed energetico in collaborazione con l'Ing. Marcello Strada, dirigente della Divisione III-Sezione U.N.M.I.G. di Roma, hanno effettuato in data 4 agosto 2010 il campionamento e l'analisi in campo del gas naturale nella centrale di stoccaggio "Cellino".

Nella concessione "Cellino Stoccaggio", sono stati perforati in totale 44 pozzi, dei quali 12 ancora in produzione residuale di gas naturale, 5 sono adibiti allo stoccaggio.

Il gas estratto dai 12 pozzi ancora in produzione (la produzione media mensile è assestata a circa 1.2 MSm³) è inviato alla centrale una parte in un manifold di media pressione, l'altra in un manifold di bassa pressione, caratterizzati, rispettivamente da una pressione di 18 bar e di 2-3 bar.

La Centrale è inoltre collegata tramite flow-lines dedicate al campo di produzione S. Mauro della società GAS PLUS ITALIANA S.p.A. (pressione di circa 36 bar) e alla rete gas gestita dalla Società Gasdotti da cui il gas viene prelevato in fase di stoccaggio e immesso in fase di erogazione.

Le quattro linee di gas provenienti dai siti di produzione e dalla rete gas, confluiscono in un unico collettore dove i gas vengono miscelati e inviati alla fase di compressione per essere successivamente stoccati.

In base a tale dislocazione delle linee di adduzione del gas naturale, è parso opportuno individuare i seguenti cinque punti di campionamento al fine di effettuare una caratterizzazione completa e individuale del gas proveniente da ogni singola adduzione:

- dalla linea di derivazione "gas-strumenti" per il gas proveniente dalla rete Società Gasdotti;
- dopo il separatore per il gas di produzione residuale "Cellino" dalla linea a bassa pressione;
- dopo il separatore per il gas di produzione residuale "Cellino" dalla linea a media pressione;
- dopo il separatore per il gas proveniente dalla linea del campo di produzione S. Mauro;
- dalla linea di aspirazione del compressore "Thomassen" per la miscela di gas inviata allo stoccaggio.

Alle operazioni di campionamento ed analisi hanno assistito in rappresentanza della società: l'Ing. Gaetano Annunziata, responsabile delle operazioni e il Sig. Franco De Serio, capo centrale.

