



**SNAM RETE GAS**

Crema, 20.10.2017  
Prot. n. 29 /AMPIR/SB

Spett. li

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela  
del Territorio e del Mare**

Dir. Gen. per le Valutazioni e le Aut. Amb.  
Div. III – Rischio Rilevante e AIA

[aia@pec.minambiente.it](mailto:aia@pec.minambiente.it)

Invio tramite P.E.C.\*

**Istituto Superiore per la Protezione e la  
Ricerca Ambientale**

Autorizzazioni e Valutazioni ambientali

[protocollo.ispra@ispra.legalmail.it](mailto:protocollo.ispra@ispra.legalmail.it)

*\*Alla presente PEC non seguirà originale (ex articolo 6 Legge 412/1991 e articoli 38 - 43 D.P.R. 445/2000)*

**DM 210 del 03/08/17 – AIA Centrale di compressione gas di Enna (EN) – ID 897  
Richiesta aggiornamento PMC**

Snam Rete Gas S.p.A., Società con socio unico, soggetta alla attività di direzione e coordinamento di Snam S.p.A., sede legale in S. Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara n. 7, rappresentata da ing. Santo Nicola Molica Nardo, nella sua qualità di Responsabile Gestione Impianti, domiciliato per la carica c/o la Sede Operativa di Crema (CR), via Libero Comune n. 5,

**premessato che**

- con prot. n. 18991.17 del 17/08/17 la Divisione III della Direzione Generale per le Valutazioni e le Autorizzazioni Ambientali del MATTM ha trasmesso il DM 210 del 03/08/17 relativo al rilascio dell'AIA per l'esercizio della centrale di compressione gas di Enna (EN) ID 897
- la sopra citata AIA è comprensiva del piano di monitoraggio e controllo (PMC) emesso dall'ISPRA con prot. n. 34390 del 10/07/17

**considerato che**

- il punto 1 dell'art. 3 dell'AIA prescrive di avviare il monitoraggio concordando con ISPRA il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento dello stesso
- il punto 2 dell'art. 3 dell'AIA indica che ISPRA definisce le modalità tecniche e le tempistiche più adeguate all'attuazione del PMC
- in premessa allo stesso PMC è indicato che ISPRA ed il Gestore possono concordare, previa comunicazione all'Autorità Competente, una nuova versione del PMC adeguata alle eventuali specificità dell'impianto



## **chiede**

l'aggiornamento del PMC relativamente ai seguenti punti:

- consumi energetici (pag. 8): sostituire l'indicazione del contatore per la misura specifica dell'energia elettrica consumata da ciascuna delle 4 TC e da ciascuna delle 5 caldaie con il calcolo mensile dell'energia consumata da tali apparecchiature; con il calcolo si potrebbero comunque ottenere i valori dei consumi elettrici utili per effettuare le valutazioni di efficienza energetica, senza dover installare specifici contatori sulle varie utenze
- punti di scarico (pag. 16): sostituire la stima del quantitativo di portata ad ogni evento meteorico con il calcolo annuale della portata di ciascuno scarico; il dettaglio relativo alla piovosità di ogni evento meteorico non risulta sempre reperibile, mentre il calcolo potrà essere effettuato utilizzando i dati meteo annuali diffusi da altri enti territoriali
- punti di scarico (pag. 16): eliminare il campione medio ponderale su 3 ore in quanto il campione è istantaneo essendo scarichi discontinui di acque meteoriche
- monitoraggio acque di falda (pag. 17): essendo le analisi finalizzate all'individuazione delle eventuali sostanze oleose e pericolose associate all'esercizio della centrale, eliminare i parametri ferro, piombo, rame, cloruri, azoto ammoniacale, azoto nitroso, azoto nitrico, arsenico e cianuro, in quanto non provenienti dall'attività di compressione del gas naturale
- comunicazione annuale (pag. 38): eliminare la produzione specifica di rifiuti, intesa come rifiuti prodotti su consumi di combustibile o su MWh generati, in quanto i rifiuti prodotti non derivano dal processo di compressione del gas ma dalle attività di manutenzione

## **precisa**

i seguenti punti del PMC:

- consumi idrici (pag 8): la suddivisione dei quantitativi nelle fasi di utilizzo (civile, antincendio, altro) potrà essere solo stimata in quanto dalla lettura mensile del contatore dell'acquedotto o del pozzo idrico non è possibile ottenere la misura specifica dei vari utilizzi ma il solo totale prelievi idrici
- aree di stoccaggio e serbatoi gasolio ed olio (pag. 9): le varie operazioni di manutenzione, comprese le ispezioni visive indicate nella tabella, sono gestite e registrate tramite uno specifico sistema informatico societario, pertanto il registro dove annotare le verifiche effettuate è da intendersi di tipo elettronico
- monitoraggio e controllo dei serbatoi e delle linee di distribuzione gasolio ed olio (pag. 9-10): le varie operazioni di manutenzione, comprese quelle indicate nella tabella, sono gestite e registrate tramite uno specifico sistema informatico societario, pertanto il registro dove annotare le verifiche effettuate è da intendersi di tipo elettronico; i serbatoi di stoccaggio gasolio ed olio sono a vista sotto il piano campagna ed ubicati in vasca di contenimento e la procedura di manutenzione prevede le seguenti attività:
  - verifica visiva settimanale delle vasche che contengono i serbatoi gasolio ed olio, al fine di poter individuare eventuali perdite dai serbatoi stessi e/o nei circuiti di collegamento;
  - verifica mensile del livello del prodotto contenuto nei serbatoi.



- emissioni fuggitive (pag. 13): le emissioni fuggitive sono gestite come indicato con la comunicazione protocollo n. 257 del 29/09/17 relativa alla descrizione delle attività per il "Contenimento delle emissioni fuggitive della centrale di Enna", la cui attuazione garantisce il tempestivo contenimento delle stesse emissioni; per quanto sopra non risulta applicabile un piano di riduzione progressiva delle emissioni ma la loro contabilizzazione annuale è effettuata associando a ciascun componente della centrale (valvole, flange, raccordi, ecc.) specifici fattore di emissione, applicati per tutte le centrali di compressione di Snam Rete Gas; la variazione annuale delle emissioni fuggitive è quindi conseguente al numero dei componenti impiantistici installati;
- autocontrollo scarichi idrici (pag. 16): il piano di ispezione e manutenzione delle condotte fognarie non risulta applicabile in quanto presso la centrale di compressione gas di Enna sono presenti solo scarichi di acque meteoriche e le acque reflue domestiche sono gestite tramite impianto di fitodepurazione a ciclo chiuso
- monitoraggio acque di falda (pag. 17): l'analisi annuale dell'acqua di falda sarà eseguita dal pozzo idrico
- rifiuti (pag. 19): la gestione dei rifiuti è effettuata utilizzando il criterio quantitativo, ossia prevedendo una giacenza massima di un anno e con conferimento rifiuti al raggiungimento dei 30 mc per i non pericolosi e 10 mc per i pericolosi
- monitoraggio in discontinuo (pag. 24): per le attività di monitoraggio delle emissioni in atmosfera e degli scarichi di acque meteoriche non risulta applicabile il campione bianco di campo, ma sarà effettuato solo il campione per l'analisi degli inquinanti
- comunicazione annuale (pag. 38): sia per le immissioni in aria che in acqua l'acquisizione di dati relativi alle concentrazioni di inquinanti misurate da soggetti diversi dal Gestore sarà eventualmente effettuata solo in riferimento ai parametri previsti dal PMC per l'attività di compressione del gas.

Cordiali saluti.

Il Responsabile  
Gestione Impianti  
Santo Nicola Molica Nardo

Per informazioni Snam Rete Gas unità AMPIR via Maastricht, 1 20097 San Donato Milanese (MI) rif. Sig. Stefano Bonetti e-mail [stefano.bonetti@snamretegas.it](mailto:stefano.bonetti@snamretegas.it) - Impianti via Libero Comune, 5 Crema (CR) rif. Sig. Maurizio Ruggiero e-mail [maurizio.ruggiero@snamretegas.it](mailto:maurizio.ruggiero@snamretegas.it)