



Provincia Regionale di Messina

5° DIPARTIMENTO - 1° UFFICIO DIRIGENZIALE
POLITICHE ENERGETICHE E TUTELA DEL TERRITORIO

Via S.Cecilia is. 105 n. 43 98123 Messina

Tel. 0902935540 – Fax 0902924002 – E-mail: tutelacque@provincia.messina.it

Prot. int. _____ /5.1 data _____

All.:

Prot. Generale _____ data _____

OGGETTO: Relazione tecnica Snam Rete Gas S.p.a. – Faro Superiore - Comune di Messina.

La Società Snam Rete Gas, denominata di seguito Gestore, con sede legale in Piazza Santa Barbara, 7 del Comune di San Donato Milanese (MI), è stata autorizzata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con Decreto U. prot. DVA – DEC – 2010 – 000499 de 06/08/2010 per l'esercizio della centrale di compressione gas ubicata in località Faro Superiore di questo Comune. L'impianto, definito non a rischio di incidente rilevante, occupa un'area di 124 ettari suddivisa in area impianti, area fabbricati, strade e piazzali.

Il Gestore, che attualmente adotta il sistema di gestione ambientale ISO 14001, svolge l'attività di trasporto e dispacciamento di gas naturale proveniente sia da giacimenti nazionali sia da giacimenti siti nel Nord Europa, Russia, Algeria e Libia. La necessità di disporre di Centrali di compressione, site a circa 150 – 200 Km l'una dall'altra, nasce dal fatto che il gas nel tragitto che compie per raggiungere le aree di consumo, subisce una riduzione di pressione dovuta alle perdite di carico determinate dal diametro, dalla lunghezza delle tubazioni e dalla portata del gas trasportato.

La centrale di Faro Superiore nasce nei primi anni 80 ed era dotata inizialmente di 3 unità di compressione, nel 1994 è stata aggiunta un'altra unità e a partire dal 2004 sono state realizzate altre due unità che sono a regime dal 2006. Pertanto allo stato attuale la situazione impiantistica è la seguente:

- N° 3 Unità da 20.5 MW denominate TC1, TC2 e TC3
- N° 1 Unità da 22.7 MW denominata TC4,
- N° 2 Unità da 31 MW denominate TC5 e TC6.

Tali Unità sono dotate di sistemi di avviamento alimentati con lo stesso gas naturale.

Le autorizzazioni per le emissioni in atmosfera, che nel corso degli anni hanno consentito l'esercizio dell'attività, sono state rilasciate dall'Autorità Regionale nel 1993 e nel 2004 previa presentazione di formale istanza da parte del Gestore. L'attuale Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA), di cui in premessa, sostituisce tutte le precedenti autorizzazioni.

Le emissioni convogliate in atmosfera sono essenzialmente costituite dai fumi di combustione delle turbine a gas, dei generatori di calore e dei gruppi elettrogeni; esse variano nel corso degli anni in quanto dipendono dai consumi energetici.)

Questo U.D. ha svolto sempre nel corso degli anni l'attività di controllo di competenza anche in concomitanza degli autocontrolli effettuati dal Gestore secondo la periodicità stabilita dalle Autorizzazioni Regionali a suo tempo vigenti. I controlli non hanno mai evidenziato violazioni alle disposizioni impartite da dette autorizzazioni.

L'entrata in vigore della nuova Autorizzazione Integrata Ambientale, apporta nuove disposizioni che obbligano il Gestore alla realizzazione di opere idonee a garantire il rispetto di nuovi Valori Limite di Emissioni (VLE) in accordo con le BRefs di riferimento.

In particolare:

- I turbocompressori TC1, TC2, TC3 e TC4 non sono attualmente dotati dei migliori sistemi di combustori per il contenimento delle emissioni di NOx. Pertanto, entro dodici mesi dall'entrata in vigore dell'AIA, il Gestore dovrà presentare un progetto per l'adeguamento ai valori di emissioni indicati nei BRefs di riferimento;
- Il Gestore dovrà installare un sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni ai camini E13 (turbocompressore TC5) ed E14 (Turbocompressore TC6) entro il 30/06/2012;
- Il gestore nella fase di transitorio di adeguamento alle BRefs, dovrà effettuare il controllo degli inquinanti NOx e CO ai camini E1 (turbocompressore TC1), E2 (turbocompressore TC2), E3 (turbocompressore TC3) ed E4 (turbocompressore TC4) con cedenza semestrale.

I nuovi limiti prescritti per il contenimento delle emissioni sono riportati nella tabella 1.

Si riportano inoltre, nelle tabelle 2, 3 e 4, le concentrazioni totali degli inquinanti NOx e CO relativi agli anni 2008, 2009 e 2010.

Limiti A.I.A.

Tab. 1

	Parametro	Limite autorizzato (mg/Nmc)	Limite A.I.A. (mg/Nmc)
TC1 (camino E1)	NO _x (15% O ₂)	600	450*
	CO (15% O ₂)	100	100*
TC2 (camino E2)	NO _x (15% O ₂)	600	450*
	CO (15% O ₂)	100	100*
TC3 (camino E3)	NO _x (15% O ₂)	600	450*
	CO (15% O ₂)	100	100*
TC4 (camino E12)	NO _x (15% O ₂)	600	480*
	CO (15% O ₂)	100	100*
TC5 (camino E13)	NO _x (15% O ₂)	100	90
	CO (15% O ₂)	100	100
TC6 (camino E14)	NO _x (15% O ₂)	100	90
	CO (15% O ₂)	100	100

* Limite A.I.A. fase transitorio

Concentrazione annuale inquinanti

Tab. 2 - Anno 2008

Unità di compressione	Ore di funzionamento	Emissione NOx (t)	Emissione CO (t)
TC1 (E 1)	3.323	126,91	15,30
TC2 (E 2)	2.598	97,10	12,80
TC3 (E 3)	4.007	142,39	18,01
TC4 (E 12)	1.157	45,74	5,23
TC5 (E 13)	3.246	30,19	22,82
TC6 (E 14)	4.845	25,08	34,01

Tab. 3 - Anno 2009

Unità di compressione	Ore di funzionamento	Emissione NOx (t)	Emissione CO (t)
TC1 (E 1)	2.530	100,62	13,64
TC2 (E 2)	1.353	48,23	7,62
TC3 (E 3)	2.151	80,01	9,65
TC4 (E 12)	396	17,18	2,03
TC5 (E 13)	2.458	30,43	17,57
TC6 (E 14)	4.987	45,46	34,03

Tab. 4 - Anno 2010

Unità di compressione	Ore di funzionamento	Emissione NOx (t)	Emissione CO (t)
TC1 (E 1)	1.996	97,8	10,4
TC2 (E 2)	2.559	118,1	13,4
TC3 (E 3)	3.642	151,2	18,4
TC4 (E 12)	1.058	36,7	4,9
TC5 (E 13)	3.879	43,5	30,5
TC6 (E 14)	4.162	34,3	42,6

Il Funzionario R.U.O.T.

(Dott. Teresa Nicolosi)