



energy to inspire the world

Crema, 24/04/2019
Prot. n. 111 / SUPTEC/mr

**Ministero dell'Ambiente e della
Tutela del Territorio e del Mare
Direzione Generale per le Valutazioni e
le Autorizzazioni ambientali**
Via C. Colombo, 44 – 00147 Roma
PEC: aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitalino Brancati, 48 - 00144 Roma

**Giunta della Regione Campania
Area Generale di Coordinamento
Ecologia – Tutela dell'Ambiente
Disinquinamento Protezione Civile**
Settore Provinciale di Salerno
Via G. Clark, 103 - 84131 Salerno (SA)
c.a. Dott. Setaro

Comune di Montesano S.M.
Piazza Vittorio Emanuele, 4
84033 Montesano S.M. (SA)

e p.c. **ARPAC Salerno**
Via Lanzalone, 54
84100 Salerno (SA)

**Oggetto: Autorizzazione Integrata Ambientale Snam Rete Gas Centrale di compressione gas
di Montesano sulla Marcellana n. 282 del 06/09/2010 AGC 5 Sett. 8
Invio Piano di Monitoraggio anno 2018**

Con riferimento all'Autorizzazione in oggetto, si trasmette il documento che racchiude la sintesi del Piano di Controllo e la conformità dell'esercizio dell'impianto (**esercizio 2018**) alle condizioni prescritte nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

Distinti saluti.

Business Unit **Asset Italia**
Trasporto
Supporto Tecnico **Impianti**

Head
Santo Nicola Melica Nardo

Per info ed invio documentazione contattare: Snam Rete Gas S.p.a. - Unità Gestione Impianti

Via Libero Comune, 5 – 26013 Crema (CR)

Ruggiero Maurizio - tel. 0373-892690 - maurizio.ruggiero@snam.it - PEC: snam.ruggieromaurizio@pec.snam.it

Sede Operativa:
Via Libero Comune, 5
26013 Crema CR
Tel. centralino + 39 0373.892.1
www.snam.it

snam rete gas S.p.A.
Sede legale: San Donato Milanese (MI), Piazza Santa Barbara, 7
Capitale sociale Euro 1.200.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale e iscrizione al Registro Imprese della CCIAA
di Milano, Monza Brianza, Lodi n. 10238291008
R.E.A. Milano n. 1964271, Partita IVA n. 10238291008
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento di snam
S.p.A.
Società con unico socio



SINTESI E RELAZIONE TECNICA SNAM RETE GAS CENTRALE DI
MONTESANO

PAGINA

I di II

DATA

19/04/2019

**SINTESI PIANO DI CONTROLLO E RELAZIONE TECNICA
CENTRALE SNAM RETE GAS
di MONTESANO SULLA MARCELLANA**

Decreto Dirigenziale n° 282 del 06/09/2010 – A.G.C. 5 - Settore 8

Esercizio anno 2018

0	19/04/2019	Officializzazione della prima edizione	 IMPIANTI Venturi	 IMPIANTI Ruggiero	 IMPIANTI Tacchinardi
Rev.	Data	Motivazione	Redatto	Verificato	Approvato



LEGENDA

- 1. Premessa**
- 2. Esercizio della centrale**
- 3. Emissioni in atmosfera**
- 4. Scarichi idrici**
- 5. Approvvigionamento idrico**
- 6. Suolo e sottosuolo**
- 7. Rumore**
- 8. Rifiuti**

Allegati:

1. Report annuale delle emissioni estratto dallo S.M.E. per l'anno 2018 dell'unità TC4;
2. Report mensili delle emissioni estratti dallo S.M.E. per l'anno 2018 dell'unità TC4;
3. Report riepilogativo flussi di massa per l'anno 2018 dell'unità TC4;
4. Analisi acque meteoriche effettuate in data 21/03/2018, 19/06/2018, 28/09/2018 e 17/12/2018;
5. Analisi acqua pozzo effettuate in data 22/08/2018;
6. Dichiarazione di conformità.



1. Premessa

La centrale di compressione gas di Montesano effettua il servizio di compressione del gas sul gasdotto Algeria – Italia e nazionale attraverso turbine a gas, alimentate a gas naturale, utilizzate per l'azionamento diretto di compressori centrifughi. Le suddette apparecchiature forniscono l'energia necessaria per il trasporto del gas nella rete gasdotti. Nella centrale in oggetto non si svolge nessuna attività produttiva.

La centrale è equipaggiata con quattro unità di compressione.

Le condizioni di funzionamento dell'impianto non sono costanti nel tempo ma variano a seconda delle richieste di trasporto gas.

Il processo si compone delle seguenti fasi:

- Aspirazione
- Compressione
- Mandata

- Aspirazione gas

Il gas da comprimere, proveniente dalla linea, viene immesso in centrale attraverso un collettore di aspirazione munito di valvole motorizzate di intercettazione e confluisce alle tubazioni di aspirazione delle unità di compressione, passando dai relativi filtri gas.

Sul collettore di aspirazione sono derivate le linee per:

- gas servizi e gas alimentazione attuatori valvole di centrale;
- gas combustibile per le unità di compressione.

Il gas combustibile passa in un sistema di separatori per essere filtrato e viene preriscaldato, tramite scambiatori di calore, prima di essere inviato in camera di combustione.

Il gas servizi viene ridotto alla pressione di utilizzo, filtrato, misurato ed utilizzato per l'alimentazione dei generatori di calore, dedicati al preriscaldamento del gas combustibile delle unità di compressione, per il riscaldamento di ambienti (riscaldamento uffici) e produzione di acqua calda per uso igienico-sanitario.

Il gas di alimentazione attuatori delle valvole di centrale, viene preventivamente ridotto di pressione, filtrato e disidratato.

- Compressione gas

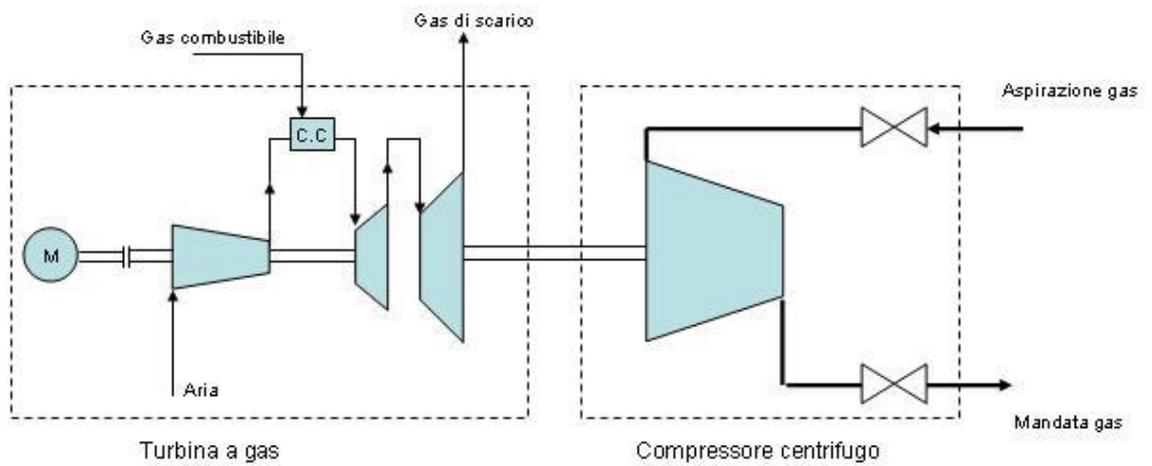
La centrale è equipaggiata con quattro unità di compressione costituite da turbine a gas (parte motore) accoppiate a compressori centrifughi monostadio (componente che conferisce al gas l'energia necessaria per il trasporto nella rete gasdotti). Ciascuna unità è dotata di motore elettrico per l'avviamento e giunto idraulico.

- Mandata gas

Il gas in uscita dalle unità di compressione viene convogliato al collettore di mandata della centrale e da qui inviato al dispositivo di misura della portata e poi immesso nella rete gasdotti. L'esercizio e la gestione dell'impianto sono stati conformi alle condizioni prescritte nell'Autorizzazione Integrata Ambientale.



SCHEMA DI FUNZIONAMENTO UNITA' DI COMPRESSIONE





1.1. Consistenza impiantistica della Centrale

Turbine a gas

Denomin.	Tipo	Costruttore	Potenza (kW) Condizioni ISO	Potenza (kWt)	Combustibile
TC1	PGT-25 DLE	Nuovo Pignone	23.270	62.021	Gas naturale
TC2	PGT-25 DLE	Nuovo Pignone	23.270	62.021	Gas naturale
TC3	PGT-25 DLE	Nuovo Pignone	23.270	62.021	Gas naturale
TC4	PGT-25 DLE	Nuovo Pignone	23.577	64.438	Gas naturale

Generatori di calore

Denominazione	Tipo	Potenza (kWt)	Combustibile
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	600	Gas naturale
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	210	Gas naturale
Caldaia	Generatore di calore con bruciatore ad aria soffiata	150	Gas naturale

Generatore elettrico di emergenza

Denominazione	Potenza kWt	Combustibile
Gruppo elettrogeno	3.320	Gasolio



2. Esercizio della centrale

2.1. Riepilogo dati funzionamento della centrale anno 2018

Descrizione	unità di misura	dato
Gas compresso in spinta	smc (10 ⁶)	3.256,69
Gas combusto in spinta (Nota 1)	smc (10 ⁶)	7,78
Ore di funzionamento	h	1.645
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento / ore calendario)	%	18,78

2.2. Riepilogo dati funzionamento unità di compressione anno 2018

Descrizione TC1 (PGT 25 DLE)	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta	smc (10 ⁶)	0,25
Ore di funzionamento	h	53
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento / ore calendario)	%	0,61

Descrizione TC2 (PGT 25 DLE)	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta	smc (10 ⁶)	0,27
Ore di funzionamento	h	49
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento / ore calendario)	%	0,56

Descrizione TC3 (PGT 25 DLE)	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta	smc (10 ⁶)	0,24
Ore di funzionamento	h	56
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento / ore calendario)	%	0,64



RELAZIONE TECNICA SNAM RETE GAS CENTRALE DI
MONTESANO

PAGINA

7 di 11

DATA

19/04/2019

Descrizione TC4 (PGT 25 DLE)	unità di misura	dato
Gas combusto in spinta	smc (10 ⁶)	7,02
Ore di funzionamento	h	1.586
Indice di utilizzazione (ore di funzionamento / ore calendario)	%	18,11

Descrizione caldaie	unità di misura	Dato
Gas combusto (gas naturale)	smc (10 ⁶)	0,085

Descrizione gruppo elettrogeno	unità di misura	dato
Gasolio combusto	ton.	1,348

Energia elettrica assorbita da rete esterna (MWh): 1.590,72.

Nota (1): somma gas combusto delle unità di compressione.



3. Emissioni in atmosfera

3.1. Emissioni convogliate

Le emissioni in atmosfera di sostanze inquinanti derivano principalmente da processi di combustione. L'utilizzo del gas naturale come fonte energetica principale consente di ridurre al minimo tali emissioni. I parametri da monitorare sono gli inquinanti prodotti dalla combustione del gas naturale: CO e NOx.

Consuntivo anno 2018

Attività	Emissione	Emissione
	NOx (t)	CO (t)
TC1	0,281	0,343
TC2	0,345	0,316
TC3	0,294	0,298
TC4	9,718	5,123
Generatori di calore e gruppo elettrogeno di emergenza	0,190	0,090
Totale	10,828	6,170

I rapporti di analisi emissioni in atmosfera, effettuati dalla struttura Snam Rete Gas - Laboratori e Sviluppo di viale De Gasperi, 2 a San Donato Milanese, sulle unità di compressione TC1, TC2, TC3 e TC4 in data 27 e 28/02/2018, vi sono stati inviati il con ns. prot. GEIM/ma/166 del 17/05/2018; quelli effettuati sulle unità TC1, TC2, TC3 effettuati in data 11 e 12/09/2018, vi sono stati inviati il con ns. mail-PEC del 01/10/2018.

Si dichiara che nel corso dell'anno **non si sono** verificate anomalie sulle unità di compressione e sui sistemi di combustione delle stesse tali da pregiudicare il superamento dei limiti di emissione autorizzati.

**Tabella riepilogativa delle analisi emissioni unità di compressione TC1-2-3 e confronto con i valori limite autorizzati**

Unità	Limite NOx (mg/Nm ³)	Valore NOx ril. dal 27-28/02/2018	Valore NOx ril. dal 11-12/09/2018	Limite CO (mg/Nm ³)	Valore CO ril. dal 27-28/02/2018	Valore CO ril. dal 11-12/09/2018
TC1 (*) (**)	75	33,7	53,3	100	4,6	53,4
TC2 (*) (**)	75	42,8	55,0	100	9,3	17,66
TC3 (*) (**)	75	39,0	56,9	100	11,3	29,96

Valori misurati al 15% di ossigeno.

(*) Ai valori misurati è stata aggiunta l'incertezza (U).

(**) Per i rilievi del mese di settembre, sono stati effettuati tre rilievi; il valore inserito è la media dei valori rilevati, a cui è stata aggiunta la media dell'incertezza (U), nei tre punti.

Metodi di misura:

- NOx - UNI EN 14792:2006
- CO - UNI EN 15058:2006
- O₂ - UNI EN 14789:2006

Unità TC4

Unità	Limite NOx (mg/Nm ³)	Valore NOx	Limite CO (mg/Nm ³)	Valore CO
TC4	75	Vedi report estratto dalla centralina SME allegato 1 e 2	100	Vedi report estratto dalla centralina SME allegato 1 e 2.

Sull'unità TC4 è installato il sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (S.M.E.).

Per le emissioni in massa dell'unità TC4, relativamente all'anno 2018, vedere l'allegato 3.



3.2. Emissioni fuggitive/eccezionali

Si dichiara che nel corso dell'anno 2018, nella centrale compressione gas di Montesano, **non si sono** verificati significativi eventi straordinari che hanno comportato rotture di tubazioni e/o impianti con rilascio in atmosfera di gas naturale.

Le emissioni di gas naturale sono stimate annualmente utilizzando la metodologia elaborata dal Gas Research Institute (GRI) in collaborazione con US EPA, considerando la consistenza impiantistica della centrale; per le emissioni connesse all'esercizio ed alla manutenzione dell'impianto, si utilizzano procedure interne e specifiche di calcolo.

4. Scarichi idrici

Si dichiara che nel corso dell'anno 2018 **non si sono** verificate condizioni anomale di esercizio e di manutenzione sugli impianti che possano aver compromesso la qualità delle acque per gli scarichi idrici.

Non si sono verificati incidenti nell'impianto e/o sversamenti accidentali di sostanze inquinanti.

La gestione degli scarichi idrici e della rete delle acque meteoriche è avvenuta nel rispetto del Sistema di Gestione Ambientale ISO 14001.

Le analisi dei campioni delle acque meteoriche prelevate in Centrale effettuare in data 21/03/2018, 19/06/2018, 28/09/2018 e 17/12/2018 sono allegate alla presente (allegato 4). Inoltre sono allegate le analisi dell'acqua di pozzo effettuate il 01/09/2016 (allegato 5).

5. Approvvigionamento idrico

Il consumo di acqua della centrale nell'anno 2018 è stato di xx mc così suddivisi:

- da acquedotto: 721 mc per uso igienico sanitario;
- da pozzo: 2.818 mc per uso irrigazione ed antincendio.

6. Suolo e sottosuolo

Si dichiara che nel corso dell'anno 2018 **non si sono** verificati inquinamenti sul suolo e nel sottosuolo e la gestione delle attività in centrale è avvenuta nel rispetto del Sistema di Gestione Ambientale norma UNI EN ISO 14001:2004.



7. Rumore

Nella centrale in oggetto **non sono** state eseguite modifiche degli impianti e delle attrezzature, tali da pregiudicare le condizioni di emissione acustiche delle sorgenti di rumore.

8. Rifiuti

La gestione dei rifiuti prodotti, smaltiti ed in deposito temporaneo della centrale, è avvenuta in conformità alle prescrizioni di legge ed alle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale.

MM - RIFIUTI SMALTITI - anno 2018				
Tabella riepilogo dati Piano Monitoraggio e Controllo - paragrafo D.3.7				
CODICE C.E.R.	DEFINIZIONE	CLASSI DI PERICOLO	SMALTIMENTO/ RECUPERO	PESO (KG)
15.01.11*	imballaggi metallici contenenti matrici solide porose pericolose (ad esempio amianto) compresi i contenitori a pressione vuoti	HP3, HP4, HP5, HP14, HP15	smaltimento	7
15.02.02*	assorbenti, materiali filtranti (inclusi filtri dell'olio non specificati altrimenti) stracci e indumenti protettivi contaminati da sostanze pericolose	HP14	recupero	160
15.02.03	assorbenti, materiali filtranti, stracci, indumenti protettivi, diversi da quelli di cui alla voce 15 02 02		recupero	2.080
16.03.05*	rifiuti organici, contenenti sostanze pericolose	HP4, HP5, HP6	smaltimento	436
20.03.04	fanghi delle fosse settiche		smaltimento	2.260
15.01.10*	imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze	HP14	recupero	20