

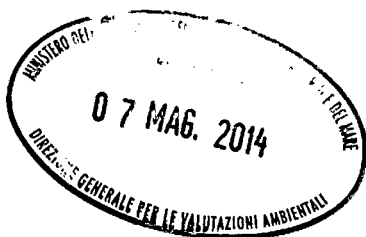
TERMICA CELANO

Prot. 0015/14 BS/AS



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA-2014-0013391 del 08/05/2014



Spett. le I.S.P.R.A.

Servizio Interdipartimentale per l' indirizzo,
il coordinamento e il controllo delle
Attività Produttive
Via V. Brancati 48
00144 ROMA
Att.ne Ing. Alfredo Pini

pc Spett. le Agenzia Regionale per la tutela
dell' Ambiente dell' Abruzzo
via G. Marconi, 178
65127 PESCARA

pc ARTA Abruzzo
Caselle di Bazzano, bivio per Monticchio
67100 L'Aquila

pc Spett. le Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio e del Mare
Direzione Generale per le Valutazioni
Ambientali
Divisione IV - Rischio rilevante e
Autorizzazione Integrata Ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
Att.ne Ing. Giuseppe Lo Presti

pc Spett. le Regione Abruzzo
Segreteria del Presidente
Direzione Ambiente ed Energia
Via Leonardo Da Vinci 6
67100 L'Aquila

pc Spett. le Amministrazione Provinciale dell'Aquila
Settore Ambiente, urbanistica
Via Saragat
Località Campo di Pile
67100 L'Aquila

pc Al Comune di Celano
piazza IV Novembre
Ufficio Ambiente
67043 Celano (AQ)

pc Spett. le ASL N° 1 AVEZZANO-SULMONA-L'AQUILA
Dipartimento di Prevenzione
Servizio Prevenzione e Sicurezza Degli Ambienti di Lavoro
Via Monte Velino, 18
67051 Avezzano (AQ)

Celano 28/04/2014

Oggetto : Autorizzazione Integrata Ambientale DVA-DEC-2011-0000422 del 26/07/2011
Trasmissione Report anno 2013

TERMICA CELANO SPA

Sede legale: Via degli Agresti, 6 - 40123 Bologna, Italy
Tel. +39.051.61.62.711 - Fax +39.051.61.62.745
Codice Fiscale e P. IVA 01813091202

Cap. Soc. Euro 35.000.000,00 - Iscritta al Registro delle Imprese di Bologna al n. R.E.A. BO-0393255
Società con socio unico. Soggetta a direzione e coordinamento da parte di S.E.C.I. Società Esercizi Commerciale Industriale S.p.A. con sede in Bologna




Gruppo
Industria
Maccan

TERMICA CELANO

In riferimento all' autorizzazione integrata ambientale DVA-DEC-2011-0000422 del 26/07/2012, punto 10.6 del PMC, si trasmette, su supporto informatico, il rapporto annuale 2013.

Distinti saluti


Termica Celano S.p.A.
Il gestore
Ing. Creste Tasso

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 1 di 11
--	---	--	--------------

REPORT AMBIENTALE ANNUALE

ANNO 2013

Celano 28/04/2014

TERMICA CELANO S.p.a.
Sede Operativa: Borgo Strada 14, 144
67043 CELANO (AQ)
R.I. 01813091202

<p align="center">S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i></p>	<p>Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)</p>	<p align="center">Report ambientale annuale Anno 2013</p>	<p align="right">Pag. 2 di 11</p>
---	--	--	-----------------------------------

INDICE

1.0	PROVVEDIMENTO A.I.A.	3
2.0	DATI GENERALI (10.6.1)	4
3.0	DICHIARAZIONE DI CONFORMITA' ALL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE (10.6.2)	5
3.1	Dichiarazione di avvenuto rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite dall' AIA 10.6.2 (a)	5
3.2	Riassunto delle non conformità rilevate e trasmesse all'Autorità competente e all' Ente di Controllo ed elenco delle comunicazioni 10.6.2 (b)	5
3.3	Riassunto degli eventi incidentali di cui si è data comunicazione all' Autorità Competente e all' Ente di Controllo ed elenco delle comunicazioni 10.6.2 (c)	6
4.0	CONSUMI PER L' INTERO IMPIANTO (10.6.3)	6
5.0	EMISSIONI - ARIA (10.6.4)	6
6.0	IMMISSIONI - ARIA (10.6.5)	9
7.0	EMISSIONI PER L' INTERO IMPIANTO - ACQUA (10.6.6)	9
8.0	IMMISSIONI – ACQUA (10.6.7)	9
9.0	EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO – RIFIUTI (10.6.8)	9
10.0	EMISSIONI – RUMORE (10.6.9)	9
11.0	EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE IMPIANTO (10.6.10)	9
12.0	ALTRE INFORMAZIONI	9
12.1	Monitoraggio delle acque sotterranee	9
	ALLEGATI	10

<p align="center">S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i></p>	<p>Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)</p>	<p align="center">Report ambientale annuale Anno 2013</p>	<p align="right">Pag. 3 di 11</p>
---	--	--	-----------------------------------

1.0 PROVVEDIMENTO A.I.A.

Il report anno 2013 è stato elaborato seguendo le indicazioni riportate nel PMC di Termica Celano S.p.A. al paragrafo 10.6 di pagina 33.

Di seguito i contenuti del rapporto seguendo la stessa numerazione del PMC di pagina 33:

10.6.1 *Dati generali:*

Nome dell'impianto

Nome del Gestore e della società che controlla l'impianto

Numero di ore effettivo di funzionamento

Numero degli avvii e spegnimenti

Rendimento elettrico medio su base temporale mensile

Energia generata in MWh su base temporale settimanale, mensile

Potenza elettrica media generata

10.6.2 *Dichiarazione di conformità all'autorizzazione integrata ambientale*

10.6.3 *Consumi per l'intero impianto*

Consumo di sostanze e combustibili

Consumo risorse idriche

Consumo e produzione di energia

10.6.4 *Emissioni – Aria*

Quantità emessa di ogni inquinante monitorato

Risultati delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti

Emissione specifica per MWh di energia generata per ogni inquinante monitorato

Emissione specifica annuale per unità di combustibile bruciato per ogni inquinante monitorato

10.6.5 *Immissioni – Aria*

Non sono disponibili acquisizioni dei dati relativi alle concentrazioni medie settimanali e mensili rilevate a suolo mediante reti o campagne di monitoraggio

10.6.6 *Emissioni per l'intero impianto – Acqua*

Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante

Risultati delle analisi di controllo

10.6.7 *Immissioni – Acqua*

Non sono disponibili acquisizioni dei dati relativi alle concentrazioni medie settimanali e mensili rilevate a suolo mediante reti o campagne di monitoraggio

10.6.8 *Emissioni – Rifiuti*

S.E.C.I. <i>Società Esercizio Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 4 di 11
---	--	--	--------------

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti non pericolosi, loro destino ed attività di origine

Codici, descrizione, qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi, loro destino ed attività di origine

10.7 *Relazione tecnica metodologia di dismissione impianto e ripristino dei luoghi*

2.0 DATI GENERALI (10.6.1)

- a) Nome dell'impianto: CENTRALE TERMOELETTRICA CELANO
- b) Nome del Gestore : ORESTE TASSO
Nome della Società che controlla l'impianto: TERMICA CELANO S.p.A.
- c) Numero di ore effettivo funzionamento (Tg) : 1406
- d) Numero di avvii e di spegnimento nell'anno per ogni gruppo (vedere Allegato 1 Dati generali - Tab.1)
- e) Rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ogni gruppo (vedere Allegato 1-Tab.1)
- f) Energia generata in MWh, su base temporale settimanale e mensile, per ogni gruppo (vedere Allegato 1 Dati generali - Tab.1)
- g) Potenza elettrica media erogata nell' anno da ogni gruppo (MWe) (vedere Allegato 1 Dati generali - Tab.1)

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 5 di 11
--	--	--	--------------

3.0 DICHIARAZIONE DI CONFORMITA' ALL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE (10.6.2)

3.1 Dichiarazione di avvenuto rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite dall' AIA 10.6.2 (a)

In allegato A la dichiarazione del Gestore.

3.2 Riassunto delle non conformità rilevate e trasmesse all'Autorità competente e all' Ente di Controllo ed elenco delle comunicazioni 10.6.2 (b)

Nel corso del 2013 si sono rilevate le seguenti NC:

- in data 17/01/2013 si è avuto un malfunzionamento di una termocoppia installata nella sezione di scarico fumi della turbina a gas. Cio' ha comportato una transizione di combustione.

Il sistema di monitoraggio e controllo (SME) ha rilevato un valore medio orario di NOx pari a 58 mg/Nm3 superiore quindi al limite orario di 40 mg/Nm3 prescritto dal piano di monitoraggio e controllo.

E' stata effettuata comunicazione ad ARTA Abruzzo con prot. n° 0002/13 AS/OA del 18/01/2013. (Allegato B1) Nella stessa comunicazione è stata comunicata l'azione correttiva e la tempistica di rientro dell'anomalia che è durata 20 minuti.

Tale anomalia ha comportato una emissione aggiuntiva di 17 Kg. Tale valore si deduce dalla differenza tra il valore del flusso dedotto dalla registrazione in continuo del sistema di monitoraggio e dal valore dello stesso che si sarebbe ottenuto se la concentrazione di NOx fosse pari al valore massimo autorizzato.

Si precisa che il valore del flusso di emissione aggiuntiva di NOx così' calcolato aggiorna il dato inserito nella comunicazione prot. n° 0002/13 AS/OA del 18/01/2013, in quanto erroneamente riportato.

- In data 27/03/2013 si è riscontrato un malfunzionamento della turbina a gas. Cio' ha comportato la rilevazione di un valore medio orario di NOx pari a 51,8 mg/Nm3 superiore quindi al limite orario di 40 mg/Nm3.

E' stata effettuata comunicazione ad ARTA Abruzzo con prot. n° 0015/13 AS/OA del 28/03/2013 (Allegato B2). Nella stessa comunicazione è stata comunicata l'azione correttiva e la tempistica di rientro dell'anomalia che è durata 15 minuti.

Tale anomalia ha comportato una emissione aggiuntiva di 23,05 Kg.

- In data 16/05/2013 alle ore 12 a causa di una riduzione non prevedibile del potere calorifico del combustibile (gas naturale), fornito dalla Società Edison S.p.A., in concomitanza con una riduzione della potenza elettrica e quindi termica, per il rispetto del programma vincolante con il GME (Gestore Mercato Elettrico), si è determinato una registrazione di valori di emissioni di CO non conformi ai valori limite stabiliti nell'autorizzazione. Il sistema di monitoraggio e controllo (SME) ha rilevato un valore medio orario di CO pari a: 74,9 mg/NM3 (12° ora); 117,5 mg/Nm3 (13° ora); 64,4 mg/Nm3 (14° ora) superiori al limite orario di 30 mg/Nm3 prescritto. E' stata effettuata comunicazione ad ISPRA ed ARTA Abruzzo prot. n° 0021/13 AS/OA del 17/05/2013 (Allegato B3). Nella stessa comunicazione è stata comunicata l'azione correttiva e la tempistica di rientro dell'anomalia che è stata complessivamente di 3 ore.

Tale anomalia ha comportato una emissione aggiuntiva di circa 105,17 Kg come si deduce dalle registrazioni orarie in continuo del sistema di monitoraggio.

- In data 08/06/2013 alle ore 18, a causa di una anomalia del gas cromatografo, il potere calorifico del combustibile (gas naturale) è risultato apparentemente pari a 50 MJ/Sm3 determinando erroneamente una registrazione di potenza termica superiore a limite minimo tecnico con conseguente registrazione di stato di impianto in marcia anziche' in avviamento.

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 6 di 11
--	--	--	--------------

Il sistema ha validato quindi erroneamente valori di concentrazione di NOx non conformi ai valori limite stabiliti nell'autorizzazione.

Il sistema di monitoraggio e controllo (SME) ha rilevato un valore medio orario di NOx pari a 48,6 mg/Nm3 (8° ora) superiori al limite orario di 40 mg/NM3 prescritto.

E' stata effettuata comunicazione ad ISPRA ed Arta Abruzzo con prot. n° S0025/13 AS/OA del 12/06/2013 (Allegato B4). Nella stessa comunicazione è stata comunicata l'azione correttiva e la tempistica di rientro dell'anomalia che è durata complessivamente 1 ora.

In tale periodo quindi essendo l'impianto in avviamento la concentrazione di NOx pari a 48,6 mg/Nm3 non è da validare.

3.3 Riassunto degli eventi incidentali di cui si è data comunicazione all' Autorità Competente e all' Ente di Controllo ed elenco delle comunicazioni 10.6.2 (c)

Nel periodo di riferimento del rapporto (anno 2013), non si sono verificati eventi accidentali.

4.0 CONSUMI PER L' INTERO IMPIANTO (10.6.3)

In Allegato 2 - consumi per intero impianto – Tab.2 (10.6.3) sono riportati:

- Consumo di combustibile mensile ed annuale
- Consumo delle risorse idriche mensile ed annuale (acqua industriale e ad uso umano)
- Consumo di energia mensile ed annuale
- Energia autoprodotta

In allegato I caratteristiche dei combustibili gas naturale e gasolio

5.0 EMISSIONI - ARIA (10.6.4)

In Allegato 3 - Punto di emissione E1 : Risultati giornalieri analisi di controllo SME in ore di normale funzionamento – Tab.3a

- Punti di emissione E1,E2,E3,E4: Risultati analisi di controllo da misure discontinue – Tab. 3b
- Punto di emissione E1: quantità emesse in ore di normale funzionamento (NF) – Tab. 3c
- Punto di emissione E1 : quantità emesse nei transitori – Tab. 3d
- Punto di emissione E1 : riepilogo dati dei transitori– Tab. 3e
- Punto di emissione E1. Quantita' emesse totali di ogni inquinante – Tab. 3f
- Punto di emissione E2,E3 quantita' emesse totali – Tab. 3g
- Emissioni fuggitive – Tab. 3h
- Emissioni totali impianto – Tab. 3i

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 7 di 11
--	--	--	--------------

sono riportati:

1) Risultati delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti di tutte le emissioni, come previsto dal PMC (tabella 3a,3b):

- Tabella 3a : Punto di emissione E1: risultati giornalieri analisi di controllo SME in ore di normale funzionamento

sono indicati i risultati delle concentrazioni rilevate dallo SME per il punto di emissione E1 nel periodo di normale funzionamento. Ai fini di una completa informazione si è ritenuto inserire i valori giornalieri delle concentrazioni minime, massime e medie rilevate. Tali concentrazioni sono ricavate dai report giornalieri dello SME e si riferiscono ai valori medi rilevati nell'ora di funzionamento. Unitamente a ciò sono inseriti anche i valori di portata media giornalieri dei fumi secchi. I relativi valori medi mensili sono stati inseriti per completa informazione; in modo particolare i valori di portata media mensili sono stati calcolati come media pesata in funzione delle ore di normale funzionamento.

Unitamente ai dati delle concentrazioni sono riportate le ore di normale funzionamento. Si evince come la centrale ha avuto nel 2013 un ridotto periodo di marcia in relazione alle esigenze del mercato elettrico.

- Tabella 3b: Punti di emissione E1,E2,E3,E4: Risultati analisi di controllo da misure discontinue

sono indicati i valori di concentrazione degli inquinanti rilevati con campagne di monitoraggio discontinue ai punti di emissione E1,E2,E3,E4 così come previsto nel PMC. Nella tabella sono riportati i riferimenti del PMC relativi alla prescrizione da rispettare. In allegato D certificati di analisi dei monitoraggi discontinui dei punti di emissione E1,E2,E3,E4.

2) Quantità emessa di ogni inquinante monitorato (tabella 3c,3d,3e,3f,3g,3h)

-Tabella 3c: Punto di emissione E1: quantità emesse in ore di normale funzionamento (NF)

sono indicati giornalmente i flussi di NOx e CO al fine di rilevare, tramite sommatoria il flusso mensile ed annuo totale.

Si precisa che il calcolo del flusso annuo di NOx e CO è stato calcolato effettuando la sommatoria dei flussi mensili, mentre quest'ultimi sono stati calcolati nel seguente modo:

$$T/mese = \sum \text{flussi giornalieri}$$

Tale metodologia di calcolo è in alternativa all'applicazione della formula di calcolo di pag. 32 del PMC punto 10.2 che prevede il calcolo del flusso mensile come il prodotto della concentrazione media mensile per il flusso medio mensile.

Così come previsto dal PMC a pag.32 del punto 10, in cui si legge "...Qualora nell'ottenere i dati si riscontrino condizioni tali da non verificare le definizioni sopra citate sarà cura del redattore del rapporto specificare i termini entro cui i numeri rilevati risultano rappresentativi. La precisazione della definizione di media costituisce la componente obbligatoria dell'informazione, cioè la precisazione su quanti dati è stata calcolata la media è un fattore fondamentale del rapporto.", si è ritenuto di non applicare la formula di pag 23 punto 10.2 in quanto il flusso medio mensile dei fumi risulta, dai dati estratti dallo SME non sufficientemente rappresentativo in quanto la centrale, così come si evince dall'indicazioni delle ore di NF giornaliera ha operato nella maggior parte con tempi inferiori alle 24 ore giornaliera, per cui la media mensile (aritmetica) ottenuta da quelle medie giornaliera (calcolate correttamente dalle medie orarie) non tiene conto di questa particolarità.

Al fine quindi di rendere maggiormente rappresentativi i dati dei flussi degli inquinanti si è operato, così come sopra detto effettuando la sommatoria dei dati dei flussi degli inquinanti giornalieri così come indicati nei report dello stesso SME. Tali dati infatti sono calcolati a sua volta come sommatoria dei flussi degli inquinanti orari, calcolati a loro volta come prodotto della portata media oraria del flusso dei fumi con il valore

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag. 8 di 11
--	--	--	--------------

medio orario della concentrazione di quel inquinante. Si precisa inoltre che ai fini di una maggiore rappresentatività sono state considerate tutte le ore di normale funzionamento.

Si ritiene quindi che tale metodologia sia maggiormente rappresentativa.

- Tabella 3d - Punto di emissione E1 : quantità emesse nei transitori

In tabella 3 d sono inseriti globalmente il n° dei transitori suddivisi per tipologia, il n° degli spegnimenti, le ore di transitorio comprensive degli spegnimenti considerati mediamente di venti minuti. Sono inseriti inoltre : le portate medie dei fumi secchi così come si deduce dai report giornalieri, i valori di concentrazione e dei flussi di NOx e CO così come si deduce dai report giornalieri. I dati inseriti sono relativi a valori medi nelle ore di funzionamento dei transitori.

- Tabella 3e - Punto di emissione E1 : riepilogo dati dei transitori

- Tabella 3f – Punto di emissione E1 : quantità emesse totali di ogni inquinante

Dall' analisi dei dati delle emissioni suddivise in periodo di normale funzionamento e in periodo di transitorio si deduce che quest' ultime contribuiscono alle emissioni totali per il 44,88 % per l' NOx e per il 65,35 % per il CO. Tali dati, in modo particolare l'ultimo, sono conseguenza dell' elevatissimo numero dei transitori pari a 174 per gli avviamenti, e pari a 174 per gli spegnimenti, che la centrale ha adottato per far fronte alle esigenze del mercato elettrico.

- Tabella 3g – Punto di emissione E2,E3: quantità emesse totali

- Tabella 3h – Emissioni fuggitive

In allegato H il report fotografico dei punti inventariati e gli esiti del monitoraggio effettuato con metodo LDAR.

- Tabella 3i – Emissioni totali impianto anno 2013

Sono riportati i dati di emissione specifica per MWh di energia generata e quella annuale per unità di combustibile bruciato per ogni inquinante monitorato

<p align="center">S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industriali</i></p>	<p align="center">Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)</p>	<p align="center">Report ambientale annuale Anno 2013</p>	<p align="center">Pag.9 di 11</p>
---	---	--	-----------------------------------

6.0 IMMISSIONI - ARIA (10.6.5)

Non sono disponibili acquisizioni dei dati relativi alle concentrazioni medie settimanali e mensili rilevate al suolo mediante reti o campagne di monitoraggio.

7.0 EMISSIONI PER L' INTERO IMPIANTO - ACQUA (10.6.6)

In Allegato 4 – Tabella emissioni in acqua di S1 ed S2 sono riportate le concentrazioni degli inquinanti

Rif. PMC: Paragrafo 5.2 pag.16 e 10.6.6 pag. 34

I flussi degli inquinanti di S2 (acque meteoriche) sono stati calcolati considerando una piovosità media annua di 849 mm.

8.0 IMMISSIONI – ACQUA (10.6.7)

Non sono disponibili acquisizioni dei dati relativi alle concentrazioni medie settimanali e mensili rilevate al suolo mediante reti o campagne di monitoraggio.

9.0 EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO – RIFIUTI (10.6.8)

In Allegato 5 Report della produzione rifiuti

La gestione del deposito temporaneo adottato è quello temporale.

10.0 EMISSIONI – RUMORE (10.6.9)

Nel corso del 2013 non è stato effettuato l'aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'esterno in quanto previsto nel 2014 così come indicato nel PMC.(frequenza biennale). Tuttavia, a seguito dell'adozione del Comune di Celano ad Ottobre 2013 del "Piano Comunale di Classificazione acustica", è in corso una campagna di rilevazione fonometriche necessarie all'aggiornamento della valutazione di impatto acustico conseguenti la nuova zonizzazione acustica del territorio. Tale campagna di rilevazione è da effettuare in un periodo di funzionamento significativo della centrale sufficiente da rendere rappresentative le misure stesse.

11.0 EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE IMPIANTO (10.6.10)

12.0 ALTRE INFORMAZIONI

12.1 Monitoraggio delle acque sotterranee

In data 23/04/2013 e in data 10/09/2013 sono state realizzate attività di monitoraggio idrochimico della rete di monitoraggio delle acque sotterranee costituita da quattro piezometri. (Allegato n° 6 Monitoraggio acque

S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industria</i>	Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)	Report ambientale annuale Anno 2013	Pag.10 di 11
--	--	--	--------------

sotterranee è riportata una tabella riepilogativa dei risultati dei monitoraggi, mentre in allegato F sono presenti i certificati analitici.)

Come da relazione in allegato si segnala, in corrispondenza dell'ultima campagna di monitoraggio la presenza di una anomalia del parametro del Manganese nei piezometri PZC,PZD che potrebbe essere influenzato dal chimismo dell'area. Per l'area del Fucino è stata segnalata la diffusa presenza del parametro Manganese come riscontrato in alcuni studi regionali ed esposto in numerose pubblicazioni di settore.

ALLEGATI

Allegato	A	Dichiarazione del Gestore
Allegato	B1	Informativa ad Arta Abruzzo punto E1 n°1
Allegato	B2	Informativa ad Arta Abruzzo punto E1 n°2
Allegato	B3	Informativa ad Arta Abruzzo punto E1 n°3
Allegato	B4	Informativa ad Arta Abruzzo punto E1 n°4
Allegato	C	Rapporto IAR, AST
Allegato	D	Report monitoraggi discontinui E1,E2,E3,E4
Allegato	E	Certificati analitici monitoraggio S1 e S2
Allegato	F	Certificati analitici monitoraggio piezometri
Allegato	G	Relazione Monitoraggio emissioni fuggitive
Allegato	H	Caratteristiche combustibili
Allegato	n°1	Dati generali – Tab. 1
Allegato	n°2	Consumi impianto – Tab. 2
Allegato	n°3	Punto emissione E1.: <i>Risultati giornalieri analisi di controllo SME in ore di normale funzionamento</i> , – Tab. 3a
Allegato	n°3	Punto emissione E1,E2,E3,E4.: <i>Risultati analisi di controllo da misure discontinue</i> – Tab. 3b
Allegato	n°3	Punto di emissione E1: quantità emesse in ore di normale funzionamento (NF) – Tab. 3c
Allegato	n°3	Punto di emissione E1 : quantità emesse nei transitori – Tab. 3d
Allegato	n°3	Punto di emissione E1 : riepilogo dati dei transitori – Tab. 3e
Allegato	n°3	Punto di emissione E1: quantità emesse totali di ogni inquinante – Tab. 3f

<p align="center">S.E.C.I. <i>Società Esercizi Commerciali Industriali</i></p>	<p align="center">Termica Celano SpA Centrale Termoelettrica di Celano (AQ)</p>	<p align="center">Report ambientale annuale Anno 2013</p>	<p align="center">Pag.11 di 11</p>
---	---	---	------------------------------------

- Allegato n°3 Punto di emissione E2,E3: quantita' emesse totali – Tab. 3g
- Allegato n°3 Emissioni fuggitive – Tab. 3h
- Allegato n°3 Emissioni totali impianto – Tab. 3i
- Allegato n°4 Emissioni per l'intero impianto - Acqua S1-S2
- Allegato n°5 Emissioni per l'intero impianto- Rifiuti
- Allegato n°6 Monitoraggio acque sotterranee