



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

E.prot DVA-2011-0010429 del 03/05/2011

RACCOMANDATA AR

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT
AREA DI BUSINESS PRODUZIONE TERMOELETTRICA
UNITÀ DI BUSINESS TERMOELETTRICA LERI CAVOUR

13039 Trino (VC), Località Leri
T +39 0161663011 - F +39 0161663155

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

Direzione Valutazioni Ambientali - DIV IV
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 Roma

ISPRA

Via Vitaliano Brancati, 47
00144 Roma

Regione Piemonte

Assessorato Ambiente
Via Principe Amedeo, 17
10123 Torino

Provincia di Vercelli

Settore Tutela Ambientale e Sanità
Via XX Settembre, 45
13100 Vercelli

ARPA Piemonte

Via Pio VII, 9
10135 Torino

ARPA Piemonte

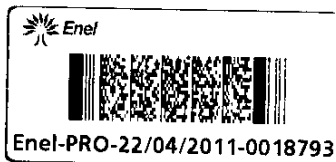
Dipartimento di Vercelli
Via Bruzza, 4
13100 Vercelli

Comune di Trino

C.so Cavour, 72
13039 Trino (VC)

ASL n°21

Via Giolitti, 2
15033 Casale Monferrato (AL)



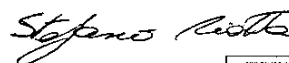
Oggetto: Centrale "G. Ferraris" di Leri (VC) – Comunicazione dei risultati del Piano di Monitoraggio e Controllo – Dati anno 2010.
[AIA DSA-DEC-2009-0001199 del 25.09.2009 e s.m.i.]

In relazione a quanto disposto dall'Autorizzazione Integrata Ambientale indicata in oggetto, trasmettiamo in allegato la comunicazione relativa ai risultati dei monitoraggi e dei controlli eseguiti dalla Centrale "G. Ferraris" di Leri nel corso del 2010, in attuazione del PMC allegato all'AIA.

Trasmettiamo inoltre l'aggiornamento della tabella riepilogativa contenente la georeferenziazione di tutti i punti richiesti nel nuovo Piano di Monitoraggio e Controllo, modificato dal decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare prot. DVA-DEC-2010-0000999 del 28.12.2010.

Distinti saluti.

Stefano Riotta
Responsabile



All.: c.s.



Centrale di "G. Ferraris" di Leri
Decreto AIA DSA-DEC-2009-0001199 del 25.09.2009
come modificato dal decreto DVA-DEC-2010-0000999 del 28.12.2010

Georeferenziazione punti di emissione in aria

PUNTO		Coordinate geografiche	
		Latitudine Nord	Longitudine Est
camino 1	turbine a gas modulo 1	45° 15' 14"	8° 11' 34"
camino 2	turbine a gas modulo 2	45° 15' 11"	8° 11' 29"
camino 3	caldaia ausiliaria	45° 15' 14"	8° 11' 40"

Georeferenziazione punti di scarico acque reflue

PUNTO		Coordinate geografiche	
SCARICO	Denominazione corpo idrico ricettore	Latitudine Nord	Longitudine Est
SF1	Roggia Acquanera	45° 14' 37"	8° 11' 28"
	Pozzetto prelievo acque uscita ITAR	45° 15' 17"	8° 11' 31"
	Pozzetto uscita linea disoleazione ITAR	45° 15' 17"	8° 11' 32"
	Pozzetto acque meteoriche non inquin.	45° 15' 59"	8° 11' 39"

Georeferenziazione aree di deposito/messa in riserva rifiuti

PUNTO		Coordinate geografiche	
AREA	Codici CER rifiuti autorizzati	Latitudine Nord	Longitudine Est
1A	150203	45° 15' 16"	8° 11' 29"
	150106		
	160304		
	160216		
	170604		
1B	170603*	45° 15' 16"	8° 11' 29"
2	100121	45° 15' 16"	8° 11' 31"
3	170405	45° 15' 15"	8° 11' 28"
4	170411	45° 15' 15"	8° 11' 28"
5	150202*	45° 15' 14"	8° 11' 28"
	150110*		
6	160601*	45° 15' 14"	8° 11' 28"
	200121*		
7	130205*	45° 15' 15"	8° 11' 39"
Deposito temporaneo	-----	45° 15' 14"	8° 11' 28"

Centrale termoelettrica ENEL “G. Ferraris” di Leri (VC)

Autorizzazione Integrata Ambientale:

DSA-DEC-2009-0001199 del 25.09.2009 (G.U. n° 280 del 01.12.2009) come modificato dal decreto DVA-DEC-2010-0000999 del 28.12.2010 (G.U. n° 13 del 18.01.2011)

Piano di Monitoraggio e di Controllo

Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2010

INDICE

RIFERIMENTI.....	3
1. NOME DELL'IMPIANTO PER CUI SI TRASMETTE IL RAPPORTO	5
2. DICHIARAZIONE DI CONFORMITÀ ALL'AIA	6
3. EVENTUALI PROBLEMI GESTIONE DEL PIANO	7
4. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO (OGNUNO DEI CAMINI): ARIA	7
5. IMMISSIONI (DA RETE RILEVAMENTO TERRITORIALE): ARIA	9
6. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: ACQUA	9
7. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RIFIUTI.....	10
8. EMISSIONI PER L'INTERO IMPIANTO: RUMORE.....	10
9. CONSUMI SPECIFICI PER MWH GENERATO SU BASE ANNUA	11
10. MANUTENZIONE, MALFUNZIONAMENTI ED EVENTI INCIDENTALI	11
11. UNITÀ DI RAFFREDDAMENTO.....	12

Riferimenti

L'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, richiede la trasmissione dei "risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA".¹

Il Decreto AIA prevede altresì al comma 5 dell'art. 3 "Monitoraggio vigilanza e controllo" che il Gestore "In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29-decies, comma 2, del D.Lgs. 152/06.. trasmetta gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche all'ISPRA e alla ASL territorialmente competente".

Il Parere Istruttorio, allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale "G. Ferraris" di Leri (AIA), al paragrafo denominato "Piano di Monitoraggio e Controllo e obblighi di notifica", richiede la "trasmissione dei dati relativi ai controlli delle emissioni per il tramite di ISPRA e p.c. a Regione, Provincia e Comuni interessati", con le modalità che "sono contenute nel PMC allegato al presente parere".

In relazione a tale obbligo, il Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) al paragrafo "Comunicazione dei risultati del PMC" specifica:

"Entro il 30 aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato, all'ARPA territorialmente competente, di un rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente...", secondo e con i contenuti minimi previsti a seguire (da pag. 28 a pag. 30).

Come comunicato con lettera ISPRA prot. 012886 del 14.04.2010, ".... ancorché il 2010 sarà il primo anno di piena attuazione del PMC, il primo report periodico completo sarà prodotto dal Gestore solo alla scadenza prevista per l'anno 2011 ...".

La presente relazione è redatta in ottemperanza ai suddetti obblighi.

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti dalle previgenti autorizzazioni e attualmente delle condizioni stabilite dall'AIA, sono conservati in impianto per un periodo di almeno dieci anni su supporto cartaceo o idoneo supporto informatico (Rapporti di prova emessi, risultati completi dei controlli analitici, registrazione delle misure eseguite in continuo), comprensivi di tutti i documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi, a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Autorità di Controllo.

¹ A far data dal ricevimento della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'Autorità competente e ai Comuni interessati i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'Autorizzazione Integrata Ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa. L'autorità competente provvede a mettere tali dati a disposizione del pubblico tramite gli uffici individuati ai sensi dell'articolo 29-quater, comma 3..

I dati rappresentati nella presente relazione derivano dall'elaborazione di tali dati per la trasmissione delle informazioni richieste.

In ogni caso è precisata, come richiesto, la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

Con riferimento alla pubblicazione dei dati riferiti con la presente relazione, disposta dal citato art. 29-decies, comma 2, del **D.Lgs. 152/06**, laddove si tratti di dati sensibili ed attinenti il mercato elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i), è specificato:

"Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi"

In virtù delle indicazioni sopra dette, i destinatari della presente relazione, sono:

- Ministero dell'Ambiente – Direzione Generale Valutazioni Ambientali (ex divisione VI RIS);
- ISPRA – Servizio Interdipartimentale per indirizzo coordinamento e controllo delle attività ispettive;
- Regione Piemonte – Assessorato Ambiente;
- Provincia di Vercelli – Settore Tutela Ambientale;
- Comune di Trino;
- ARPA Piemonte
- ARPA – Dipartimento di Vercelli;
- ASL n. 21 di Casale Monferrato (AL).

La presente relazione è inviata in copia cartacea, firmata e siglata dal Gestore, e in CD (supporto informatico compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti testo e "Open Office - Foglio di Calcolo" per le tabelle collegate).

• **Procedure ambientali**

Le procedure ambientali relative al Sistema di Gestione Ambientale sono state revisionate in sintonia a quanto contenuto nel Decreto AIA, in particolare per l'attuazione del PMC.

Le stesse sono state oggetto di verifica da parte del Certificatore in fase di rinnovo triennale e audit di sorveglianza del SGA effettuato nel periodo 4+5 aprile 2011.

Le stesse sono conservate, in accordo con lo stesso SGA, presso l'impianto e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Autorità di Controllo.

1. Nome dell'impianto per cui si trasmette il rapporto

- *Nome del gestore e della società che controlla l'impianto*

ENEL Produzione S.p.A. – UB di Leri - Centrale “G. Ferraris” di Trino loc. Leri (VC), nella persona del delegato ing. Stefano RIOTTA.

- *N° di ore di effettivo funzionamento dei gruppi*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Il numero di ore di funzionamento è contabilizzato dal parallelo alla rete elettrica del gruppo; nel corso del 2010, per le motivazioni riportate al punto 3, il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico.

→ Vedi file [DATI GENERALI.xls](#)

- *Rendimento elettrico medio effettivo su base temporale mensile, per ogni gruppo*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Per le motivazioni di cui sopra, il dato del rendimento elettrico del 2010 non è rappresentativo.

→ Vedi file [DATI GENERALI.xls](#)

- *Energia generata in MWh, su base temporale settimanale e mensile, per ogni gruppo.*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Per le motivazioni riportate al punto 3, nel corso del 2010 il funzionamento è stato limitato a brevi prove di funzionamento senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica.

→ Vedi file [DATI GENERALI.xls](#)

→

2. Dichiarazione di conformità all'AIA

Il Gestore dichiara che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA, fatto salvo quanto indicato nel cronoprogramma di attuazione recepito dal Ministero dell'Ambiente, inviato ai sensi dell'art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. 152/06 (ex art. 11 comma 1 del D.lgs.59/05) con comunicazione prot. ENEL PRO 21/12/2009-0047609 e del successivo aggiornamento trasmesso con comunicazione prot. ENEL PRO14/05/2010-0019256.

- *Non conformità rilevate e trasmesse all'Autorità Competente e all'Ente di controllo / elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna non conformità*

Nessuna non conformità rilevata nel periodo di riferimento

- *Eventi incidentali di cui si è data comunicazione all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo / elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascun evento*

Nessun evento incidentale rilevato nel periodo di riferimento

3. Eventuali problemi gestione del piano

- *Indicare le problematiche che afferiscono al periodo di comunicazione*

Con comunicazione prot. ENEL PRO 21/12/2009-0047609 il Gestore ha informato l'Autorità Competente e l'Autorità di Controllo che, in ragione della impossibilità materiale di rispettare i limiti previsti per la fase di pre-adequamento stabiliti dal Parere Istruttorio Conclusivo per le emissioni in aria, l'impianto è stato dichiarato indisponibile sul Mercato del Giorno Prima e sul Mercato dei Servizi di dispacciamento a far data dal 4.12.2009.

Tale indisponibilità si è protratta per l'intero anno 2010.

4. Emissioni per l'intero impianto (ognuno dei camini): ARIA

Il nuovo Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME) è stato installato e le attività di collaudo sono da completare; rimangono da eseguire, in ragione di quanto esposto al punto 3, le attività QAL2 che richiedono il funzionamento delle unità di produzione e che saranno eseguite entro tre mesi dalla ripresa del servizio (*comunicazione prot. ENEL PRO14/05/2010-0019256*); pertanto i dati relativi alle emissioni durante le fasi degli avvii e degli spegnimenti non sono disponibili per l'anno 2010.

- *Tonnellate emesse per anno per NOx e CO*

Camino 1 e camino 2 (turbine a gas modulo 1 e modulo 2): in ragione di quanto esposto al punto 3, nell'anno 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Camino 3 (caldaie ausiliarie): il valore è la somma delle quantità emesse dalle due caldaie ausiliarie; per ciascuna caldaia il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate nel corso delle verifiche periodiche e del volume dei fumi emessi, calcolato sulla base del gasolio utilizzato.

→ Vedi file: [ARIA MACRO tonnellate.xls](#)

- *Tonnellate emesse per anno per tutte le altre sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria*

Camino 1 e camino 2 (turbine a gas modulo 1 e modulo 2): in ragione di quanto esposto al punto 3, nell'anno 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Camino 3 (caldaie ausiliarie): il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate nel corso delle verifiche periodiche e del volume dei fumi emessi, calcolato sulla base del gasolio utilizzato.

→ Vedi file: [ARIA MICRO tonnellate.xls](#)

- *Concentrazione media mensile e quadrimestrale di NOx, e CO*

Camino 1 e camino 2 (turbine a gas modulo 1 e modulo 2): in ragione di quanto esposto al punto 3, nell'anno 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

→ Vedi file: [ARIA MACRO medie.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per MWh di energia generata di NOx, CO (in kg/MWh)*
(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Camino 1 e camino 2 (turbine a gas modulo 1 e modulo 2): in ragione di quanto esposto al punto 3, nell'anno 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

→ Vedi file: [ARIA MACRO specifica energia.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per 1.000 Sm3 di metano bruciato di NOx, CO (in kg/1000Sm3)*
(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Camino 1 e camino 2 (turbine a gas modulo 1 e modulo 2): in ragione di quanto esposto al punto 3, nell'anno 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

→ Vedi file: [ARIA MACRO specifica comb.xls](#)

- *N° di avvii e spegnimenti per anno*
(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

→ Vedi file: [ARIA dati transitori](#)

- *Emissioni in tonnellate per tutti gli eventi di avvio/spegnimento di NOx e CO.*
(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

"Informazioni non disponibili per l'anno 2010"

5. Immissioni (da rete rilevamento territoriale): ARIA

- *Andamento della concentrazione media settimanale e mensile rilevata al suolo dalla rete di monitoraggio con riferimento all'NOx*

A partire dal 1° aprile 2010 la postazione di Trino è stata disattivata, come previsto dal decreto AIA.

→ Vedi file: IMMISSIONI

6. Emissioni per l'intero impianto: ACQUA

- *Chilogrammi emessi per anno di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (kg)*

Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate, come sotto riferito, e della portata allo scarico misurata nel periodo di riferimento.

Laddove le concentrazioni misurate sono risultate <limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

Scarico acque reflue in uscita da ITAR

- n° misure eseguite nell'anno 2010 da laboratorio esterno certificato = 72 campionamenti con effettuazione di 656 analisi

Scarico acque reflue in uscita dalla linea di disoleazione dell' ITAR

- n° misure eseguite nell'anno 2010 da laboratorio esterno certificato = 5 campionamenti con effettuazione di 15 analisi

Scarico acque meteoriche potenzialmente non inquinabili

Il dato (kg/anno di inquinanti emessi), calcolato con le modalità suddette (cioè con valore di concentrazione considerato pari a ½ del valore misurato, in quanto inferiore al limite di rilevabilità del metodo), risulta non verosimile ed è determinato dalle notevoli quantità di acque meteoriche prese in considerazione; di fatto le emissioni prodotte sono praticamente nulle.

- n° misure eseguite nell'anno 2010 da laboratorio esterno certificato = 1 campionamento con effettuazione di 3 analisi

→ Vedi file: ACQUA kg.xls

- *Concentrazioni medie mensili di tutti gli inquinanti regolamentati in acqua (mg/l)*

Il valore è calcolato come media aritmetica delle n concentrazioni misurate nel mese di riferimento, come indicato al punto precedente (per i parametri controllati con frequenza <1

mese), oppure dalla concentrazione misurata nel mese di riferimento, come sopra indicato (per i parametri controllati con frequenza ≥ 1 mese).

→ Vedi file: [ACQUA mensili.xls](#)

- *Emissione specifica annuale per m3 di refluo trattato, di tutti gli inquinanti regolamentati al pozzetto di prelievo fiscale posto immediatamente a valle dell'impianto di trattamento ITAR*

→ Vedi file: [ACQUA specifica.xls](#)

7. Emissioni per l'intero impianto: RIFIUTI

- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti prodotti, loro destino*
- *Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino*
- *Produzione specifica di rifiuti pericolosi in kg/1000 Sm3 di metano, ed in kg/MWh generato*
- *Tonnellate di rifiuti avviate a recupero*

Per le motivazioni riportate al punto 3, nel corso del 2010 il funzionamento è stato limitato a brevi prove di funzionamento senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica e ridottissimi consumi di gas naturale; pertanto il dato della produzione specifica di rifiuti pericolosi non è rappresentativo.

→ Vedi file: [RIFIUTI](#)

- *Criterio di gestione del deposito temporaneo di rifiuti adottato per l'anno in corso*

A seguito della formale accettazione delle garanzie finanziarie da parte della Provincia di Vercelli, a partire dal 1° luglio 2010 è efficace l'autorizzazione al deposito preliminare/messa in riserva dei rifiuti contenuta nel decreto AIA (comunicazione Enel-PRO-22/06/2010-0025189).

Eventuali ulteriori tipologie di rifiuti, diverse da quelle specificatamente autorizzate, sono gestite in regime di deposito temporaneo (art. 183 lett. bb) del D.Lgs. 152/06 e s.m.i.); il criterio di gestione adottato per il 2010 e per il 2011 è quello quantitativo.

8. Emissioni per l'intero impianto: RUMORE

- *Risultanze delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne*

In ragione di quanto esposto al punto 3, misure non eseguite nell'anno 2010.

9. Consumi specifici per MWh generato su base annua

- *Acqua (m³/MWh), il gasolio (kg/MWh), l'energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh) ed il metano (Sm³/MWh)*

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Per le motivazioni riportate al punto 3, nel corso del 2010 il funzionamento è stato limitato a brevi prove di funzionamento senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica e ridottissimi consumi di gas naturale; pertanto i dati dei consumi specifici non sono rappresentativi.

→ Vedi file CONSUMI.xls

10. Manutenzione, malfunzionamenti ed eventi incidentali

- *Elenco degli eventi incidentali, tipologia e loro durata, con stima delle emissioni di inquinanti nell'ambiente, interventi e tempi di ripristino, eventuale produzione di rifiuti*

Nessun evento incidentale rilevato nel periodo di riferimento.

- *Riassunto degli eventi di fermata per manutenzione ed eventuali malfunzionamenti con valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale*

Nessun evento di fermata per manutenzione o malfunzionamenti rilevato nel periodo di riferimento.

11. Unità di raffreddamento

- *Stima del Calore (10^x GJ) introdotto in acqua, su base mensile (deve essere riportata anche la metodologia di stima comprensiva dello sviluppo di eventuali calcoli).*

La sorgente fredda dei condensatori utilizzata per il raffreddamento del vapore impiegato nelle due turbine a vapore dell'impianto di Leri è assicurata da acqua in ciclo chiuso, raffreddata dagli scambiatori di calore acqua-aria posti all'interno delle torri di raffreddamento a secco ed a tiraggio naturale; pertanto non vi è introduzione di calore dovuto all'impianto attraverso le acque scaricate.

Firma

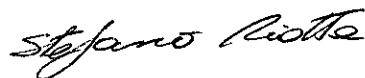
Il Gestore

ENEL Produzione S.p.A.

Unità di Business Leri Cavour

Stefano Riotta

Responsabile UB



Dati generali

Ore di effettivo funzionamento (ore dal parallelo alla rete elettrica -- espresse in ore/centesimi)

	Modulo 1 turbina a vap. TO-11	Modulo 1 turbogas TO-12	Modulo 1 turbogas TO-13	Modulo 2 turbina a vap. TO-21	Modulo 2 turbogas TO-22	Modulo 2 turbogas TO-23
anno 2010	0	0	0,850	0	0,650	0,553

NOTA: per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel corso del 2010 il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico.

Rendimento elettrico medio effettivo (%)

	Modulo 1	Modulo 2
gennaio	*	*
febbraio	*	*
marzo	*	*
aprile	*	*
maggio	*	*
giugno	*	*
luglio	*	*
agosto	*	*
settembre	*	*
ottobre	*	*
novembre	*	*
dicembre	*	*

*): per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico; di conseguenza il dato del rendimento elettrico del 2010 non è rappresentativo.

Energia generata su base temporale mensile (MWh)

	Modulo 1 turbina a vap. TO-11	Modulo 1 turbogas TO-12	Modulo 1 turbogas TO-13	Modulo 2 turbina a vap. TO-21	Modulo 2 turbogas TO-22	Modulo 2 turbogas TO-23
gennaio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
febbraio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
marzo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
aprile	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
maggio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
giugno	0,00	0,00	6,00	0,00	9,00	0,00
luglio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
agosto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
settembre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ottobre	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	8,00
novembre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
dicembre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

NOTA: per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel corso del 2010 il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica.

Energia generata su base temporale settimanale (MWh)

	Modulo 1 turbina a vap. TO-11	Modulo 1 turbogas TO-12	Modulo 1 turbogas TO-13	Modulo 2 turbina a vap. TO-21	Modulo 2 turbogas TO-22	Modulo 2 turbogas TO-23
Sett. 1 dal 01/01/2010 al 03/01/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 2 dal 04/01/2010 al 10/01/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 3 dal 11/01/2010 al 17/01/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 4 dal 18/01/2010 al 24/01/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 5 dal 25/01/2010 al 31/01/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 6 dal 01/02/2010 al 07/02/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 7 dal 08/02/2010 al 14/02/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 8 dal 15/02/2010 al 21/02/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 9 dal 22/02/2010 al 28/02/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 10 dal 01/03/2010 al 07/03/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 11 dal 08/03/2010 al 14/03/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 12 dal 15/03/2010 al 21/03/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 13 dal 22/03/2010 al 28/03/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 14 dal 29/03/2010 al 04/04/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 15 dal 05/04/2010 al 11/04/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 16 dal 12/04/2010 al 18/04/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 17 dal 19/04/2010 al 25/04/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 18 dal 26/04/2010 al 02/05/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 19 dal 03/05/2010 al 09/05/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 20 dal 10/05/2010 al 16/05/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 21 dal 17/05/2010 al 23/05/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 22 dal 24/05/2010 al 30/05/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 23 dal 31/05/2010 al 06/06/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 24 dal 07/06/2010 al 13/06/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 25 dal 14/06/2010 al 20/06/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 26 dal 21/06/2010 al 27/06/2010	0	0	6	0	0	0
Sett. 27 dal 28/06/2010 al 04/07/2010	0	0	0	0	9	0
Sett. 28 dal 05/07/2010 al 11/07/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 29 dal 12/07/2010 al 18/07/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 30 dal 19/07/2010 al 25/07/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 31 dal 26/07/2010 al 01/08/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 32 dal 02/08/2010 al 08/08/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 33 dal 09/08/2010 al 15/08/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 34 dal 16/08/2010 al 22/08/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 35 dal 23/08/2010 al 29/08/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 36 dal 30/08/2010 al 05/09/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 37 dal 06/09/2010 al 13/09/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 38 dal 14/09/2010 al 19/09/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 39 dal 20/09/2010 al 26/09/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 40 dal 27/09/2010 al 03/10/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 41 dal 04/10/2010 al 10/10/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 42 dal 11/10/2010 al 17/10/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 43 dal 18/10/2010 al 24/10/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 44 dal 25/10/2010 al 31/10/2010	0	0	8	0	0	8
Sett. 45 dal 01/11/2010 al 07/11/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 46 dal 08/11/2010 al 14/11/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 47 dal 15/11/2010 al 21/11/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 48 dal 22/11/2010 al 28/11/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 49 dal 29/11/2010 al 05/12/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 50 dal 06/12/2010 al 12/12/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 51 dal 13/12/2010 al 19/12/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 52 dal 20/12/2010 al 26/12/2010	0	0	0	0	0	0
Sett. 53 dal 27/12/2010 al 31/12/2010	0	0	0	0	0	0

Emissioni per l'intero impianto: aria

Emissioni in aria anno 2010 (ton)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaje ausiliarie
NOx	*	*	0,557
CO	*	*	0,076
SO ₂	*	*	0,400
polveri	*	*	0,018

*) per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Emissioni per l'intero impianto: aria

Emissioni in aria anno 2010 (ton)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2
Aldeide formica	*	*
VOC	*	*

***)** per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Emissioni per l'intero impianto: aria

NOx - Concentrazione media mensile (mg/Nm³)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie
gennaio	*	*	-
febbraio	*	*	-
marzo	*	*	-
aprile	*	*	-
maggio	*	*	165,500
giugno	*	*	-
luglio	*	*	-
agosto	*	*	-
settembre	*	*	-
ottobre	*	*	-
novembre	*	*	134,435
dicembre	*	*	-

NOx - Concentrazione media quadrimestrale (mg/Nm³)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie
gennaio - aprile	*	*	-
maggio - agosto	*	*	165,500
settembre - dicembre	*	*	134,435

CO - Concentrazione media mensile (mg/Nm³)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie
gennaio	*	*	-
febbraio	*	*	-
marzo	*	*	-
aprile	*	*	-
maggio	*	*	14,75
giugno	*	*	-
luglio	*	*	-
agosto	*	*	-
settembre	*	*	-
ottobre	*	*	-
novembre	*	*	27,080
dicembre	*	*	-

CO - Concentrazione media quadrimestrale (mg/Nm³)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie
gennaio - aprile	*	*	-
maggio - agosto	*	*	14,75
settembre - dicembre	*	*	27,080

COT - Concentrazione rilevata nel corso della verifica annuale (mg/Nm³)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2
COT	*	*

*) per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Emissioni per l'intero impianto: aria

Emissione specifica annuale per energia generata (kg/MWh)

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie
NOx	*	*	Non applicabile
CO	*	*	

***)** per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Emissioni per l'intero impianto: aria

Emissione specifica annuale per combustibile bruciato

	CAMINO 1 Turbine a gas modulo 1 (kg/1000Sm ³)	CAMINO 2 Turbine a gas modulo 2 (kg/1000Sm ³)	CAMINO 3 Caldaie ausiliarie (kg/t)
NOx	*	*	1,799
CO	*	*	0,246

*) per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" nel 2010 non sono state prodotte emissioni nel corso del normale funzionamento.

Emissioni per l'intero impianto: aria

Aviamenti e spegnimenti anno 2010 (n.)

	Modulo 1 turbina a vap. IO-11	Modulo 1 turbogas IO-12	Modulo 1 turbogas IO-13	Modulo 2 turbina a vap. IO-21	Modulo 2 turbogas IO-22	Modulo 2 turbogas IO-23	Caldaje ausiliarie
numero di avviamenti	0	0	2	0	1	1	159
numero di arresti	0	0	2	0	1	1	159

Emissioni per l'intero impianto: acqua

Quantità emessa per anno di tutti gli inquinanti regolamentati (kg)

Parametri	Acque reflue in uscita da ITAR
Solidi sospesi totali (SST)	135,54
BOD5 come O ₂	149,86
COD come O ₂	572,22
Alluminio	0,53
Ferro	6,35
Nichel	0,48
Rame	0,29
Stagno	0,53
Zinco	2,82
Cromo totale	0,62
Cloro attivo	1,10
Cr VI	1,19
Ammoniaca come NH ₄	26,44
Nitrati come N	83,04
Nitriti come N	1,72
Solfati	800,35
Cloruri	4.909,95
Fluoruri	8,11
Fosforo totale come P	2,39
Idrocarburi totali	10,74
Grassi e oli animali/vegetali	19,76
Tensioattivi	10,45

Parametri	Acque meteoriche potenzialmente non inquinabili da oli
sostanze oleose	63,98 (*)
Idrocarburi totali	42,65 (*)
solidi sospesi totali	583,19 (*)

**) Il dato (kg/anno di inquinanti emessi), calcolato sulla base del valore di concentrazione considerato pari a 1/5 del valore misurato, (in quanto inferiore al limite di rilevabilità del metodo), risulta non verosimile ed è determinato dalle notevoli quantità di acque meteoriche prese in considerazione; di fatto le emissioni prodotte sono praticamente nulle.*

Parametri	Acque in uscita dalla linea di disoleazione dell'ITAR
sostanze oleose	9,97
solidi sospesi totali	9,41

Emissioni per l'intero impianto: acqua
Concentrazioni medie mensili di tutti gli inquinanti regolamentati

Parametri	Acque reflue in uscita da ITAR											
	gennaio	febbraio	marzo	aprile	maggio	giugno	luglio	agosto	settembre	ottobre	novembre	dicembre
pH	7,31	7,86	8,12	7,48	7,78	7,76	8,28	8,10	7,81	7,59	7,93	7,37
Temperatura in uscita °C	4,55	5,56	10,30	16,23	18,40	23,39	27,73	23,67	21,63	15,60	11,51	5,03
Solidi sospesi totali (SST) mg/l	< 5	< 5	< 5	< 5	3,33	3,38	4,00	< 5	< 5	< 5	3,38	< 5
BOD5 come O ₂ mg/l	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	10,20	< 5	< 5	< 5
COD come O ₂ mg/l	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 5	< 15	< 15	62,90	36,00	< 15	< 15
Alluminio mg/l						< 0,1	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
Ferro mg/l	0,285	0,265	0,274	0,160	0,330	0,165	0,010	0,009	0,007	< 0,01	0,084	< 0,01
Nichel mg/l	< 0,01	< 0,01	0,008	< 0,01	0,017	0,015	< 0,01	< 0,01	0,038	< 0,01	0,009	0,006
Rame mg/l						< 0,01	< 0,01	0,010	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
Stagno mg/l						< 0,1	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01	< 0,01
Zinco mg/l						0,320	< 0,01	0,012	0,030	< 0,01	0,022	0,020
Cromo totale mg/l					< 0,01						0,020	
Cloro attivo mg/l						< 0,02	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05	< 0,05
Cr VI mg/l											< 0,05	
Ammoniaca come NH ₄ mg/l	0,658	1,066	0,911	1,017	0,625	0,757	0,380	0,264	< 0,25	< 0,25	0,469	0,247
Nitrati come N mg/l						1,10	1,90	1,10	2,50	1,60	1,20	2,80
Nitriti come N mg/l						0,150	< 0,03	< 0,03	< 0,05	< 0,03	< 0,03	< 0,03
Solfati mg/l						18,00	16,36	15,30	16,75	16,04	10,18	24,74
Cloruri mg/l						182,70	87,66	75,80	129,00	69,60	40,22	135,20
Fluoruri mg/l						0,20	0,17	0,15	0,15	0,15	0,20	0,15
Fosforo totale come P mg/l						< 0,1					< 0,1	
Idrocarburi totali mg/l	< 0,5	< 0,5	< 0,5	< 0,5	< 0,5	< 0,5	< 0,4	< 0,4	< 0,4	< 0,4	< 0,4	< 0,4
Grassi e oli animali/vegetali mg/l						< 1	< 0,8	< 0,8	< 0,8	< 0,8	< 0,8	< 0,8
Tensioattivi mg/l						< 0,2	0,260	< 0,15	< 0,15	0,016	0,650	0,360

Parametri	Acque meteoriche potenzialmente non inquinabili da oli											
	gennaio	febbraio	marzo	aprile	maggio	giugno	luglio	agosto	settembre	ottobre	novembre	dicembre
Sostanze oleose mg/l										< 0,6		
Idrocarburi totali mg/l										< 0,4		
Solidi sospesi totali (SST) mg/l										< 5		

Parametri	Acque in uscita dalla linea di disoleazione dell'ITAR											
	gennaio	febbraio	marzo	aprile	maggio	giugno	luglio	agosto	settembre	ottobre	novembre	dicembre
Sostanze oleose mg/l			< 5				1,15	0,60				
Solidi sospesi totali (SST) mg/l			8,50				< 10	< 5				

Emissioni per l'intero impianto: acqua

**Emissione specifica annuale per m3 di refluo trattato di tutti gli inquinanti regolamentati al pozzetto di prelievo fiscale uscita
ITAR (Kg/m³)**

Parametri	Acque reflue in uscita da ITAR
Solidi sospesi totali (SST)	0,00284
BOD5 come O ₂	0,00314
COD come O ₂	0,01199
Alluminio	1,1001 * 10 ⁻⁵
Ferro	0,00013
Nichel	9,9948 * 10 ⁻⁶
Rame	5,9927 * 10 ⁻⁶
Stagno	1,1001 * 10 ⁻⁵
Zinco	5,9005 * 10 ⁻⁵
Cromo totale	0,00001
Cloro attivo	2,3007 * 10 ⁻⁵
Cr VI	2,49974 * 10 ⁻⁵
Ammoniaca come NH ₄	0,00055
Nitrati come N	0,00174
Nitriti come N	3,5998 * 10 ⁻⁵
Solfati	0,01677
Cloruri	0,10288
Fluoruri	0,00017
Fosforo totale come P	0,00005
Idrocarburi totali	0,00023
Grassi e oli animali/vegetali	0,00041
Tensioattivi	0,00022

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino

CER	Descrizione	prodotti (kg)	smaltiti (kg)	Destinazione D	smaltiti (kg)	Destinazione R	recuperati (kg)	Destinazione R
130105	Emulsioni non clorurate						16.880	R13
130205	Scarti di oli...						1.380	R13
160120			19.380		0		920	R13
160120			1.480		0		0	R13
150106	Fanghi prodotti dal trattamento in loco degli effluenti, diversi da quelli di cui alla voce 100120	943	0	D15	700		680	R13
150203	Imballaggi in materiali misti	700	0		0		4.400	R13
160215	Assorbenti, materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi, diversi da quelli di cui alla voce 160215	680	0		0		0	
160303	Componenti da apparec. fuori uso, diversi da quelli di cui alla voce 160303	7.900	0		0		0	
160216	Rifiuti inorganici, diversi da quelli di cui alla voce 160216	640	0	D9	0		0	
160304	Rifiuti inorganici, diversi da quelli di cui alla voce 160304	640	0	D9	0		0	
170405	Ferro e acciaio	3.710	0		3.710		0	
170411	Cavi diversi da 170410							
190813	Fanghi prodotti da altri tratt. acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 190813							
190814	Fanghi prodotti da altri tratt. acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 190814							
	Totale rifiuti non pericolosi prodotti							35.433



Enel
L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.
ENEL Produzione S.p.A.
Centrale di Leri

Emissioni per l'intero impianto: rifiuti

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti non pericolosi prodotti, loro destino



ENEL Produzione S.p.A
Centrale di Leri

Consumi specifici per MWh generato su base annua

Consumo specifico di acqua industriale (m ³ /MWh)	Consumo specifico di gasolio (kg/MWh)	Consumo specifico di energia elettrica degli autoconsumi (kWh/MWh)	Consumo specifico di metano (Sm ³ /MWh)
*	*	*	*

*) per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica e ridottissimi consumi di gas naturale; pertanto i dati dei consumi specifici non sono rappresentativi.

Emissioni per l'intero impianto: rifiuti

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti non pericolosi prodotti, loro destino

CER	Descrizione	prodotti (kg)	smaltiti (kg)	Destinazione D	recuperati (kg)	Destinazione R
100121	Fanghi prodotti dal trattamento in loco degli effluenti, diversi da quelli di cui alla voce 100120	19.380	0	-----	16.880	R13
150106	Imballaggi in materiali misti	1.480	0	-----	1.380	R13
150203	Assorbenti, materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi, diversi da quelli di cui alla voce 150202	943	0	-----	920	R13
160216	Componenti da apparec. fuori uso, diversi da quelli di cui alla voce 160215	700	700	D15	0	-----
160304	Rifiuti inorganici, diversi da quelli di cui alla voce 160303	680	0	-----	680	R13
170405	Ferro e acciaio	7.900	0	-----	4.400	R13
170411	Cavi diversi da 170410	640	0	-----	0	-----
190814	Fanghi prodotti da altri tratt. acque reflue industriali, diversi da quelli di cui alla voce 190813	3.710	3.710	D9	0	-----

Totale rifiuti non pericolosi prodotti

35.433

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti pericolosi prodotti, loro destino

CER	Descrizione	prodotti (kg)	smaltiti (kg)	Destinazione D	recuperati (kg)	Destinazione R
130105	Emulsioni non clorurate	2.280	2.280	D15	0	-----
130205	Scarti di olio minerale per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati	4.980	0	-----	4.980	R13
140601	Clorofluorocarburi, HCFC, HFC	243	0	-----	243	R13
150110	Imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze	160	160	D15	0	-----
150202	Assorbenti, materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi, contaminati da sostanze pericolose	1.310	1.310	D15	0	-----
160213	Apparecchiature fuori uso, contenenti componenti pericolosi diversi da quelli di cui alle voci 160209 e 160212	265	265	D9/D15	0	-----
160601	Batterie al piombo	27.500	0	-----	27.500	R13
170603	Altri materiali isolanti contenenti o costituiti da sostanze pericolose	720	720	D15	0	-----
200121	Tubi fluorescenti	235	235	D15	0	-----
200135	App. elettriche ed elettroniche fuori uso, diverse da quelle di cui alla voce 200121 e 200123, contenenti componenti pericolosi	100	100	D15	0	-----

Totale rifiuti non pericolosi prodotti 37.793

Produzione specifica di rifiuti pericolosi

Produzione specifica di rifiuti pericolosi	Produzione specifica per quantità di metano impiegato (kg/1000Sm ³) *)	Produzione specifica per energia prodotta (kg/MWh) *)
	*)	*)

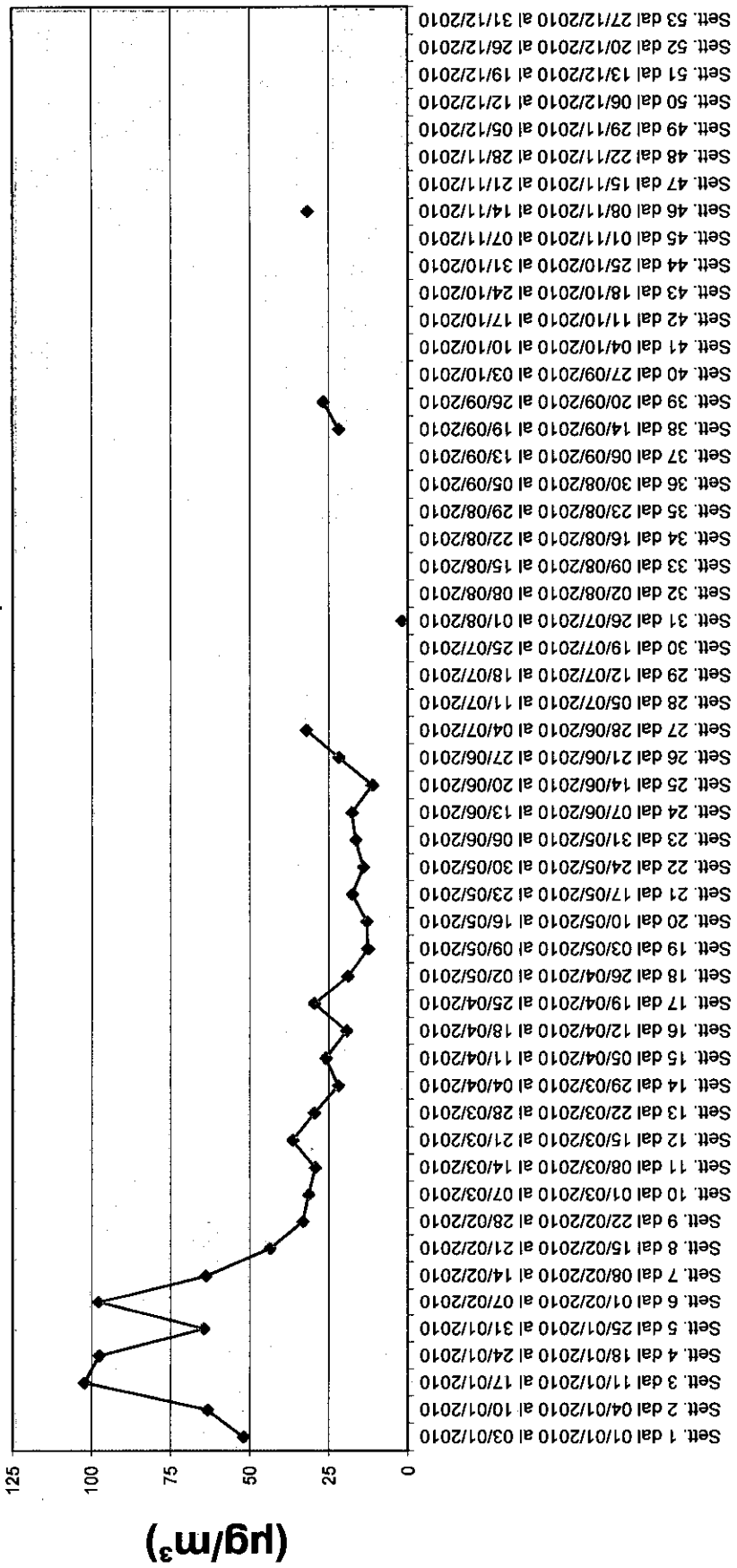
*) : per le motivazioni riportate al punto 3 della "Comunicazione dei risultati del PMC - Anno 2010" il funzionamento è stato limitato a brevi prove senza mai raggiungere il minimo tecnico con produzione minima di energia elettrica e ridottissimi consumi di gas naturale; pertanto il dato della produzione specifica di rifiuti pericolosi non è rappresentativo.

Quantità di rifiuti avviati a recupero (t)

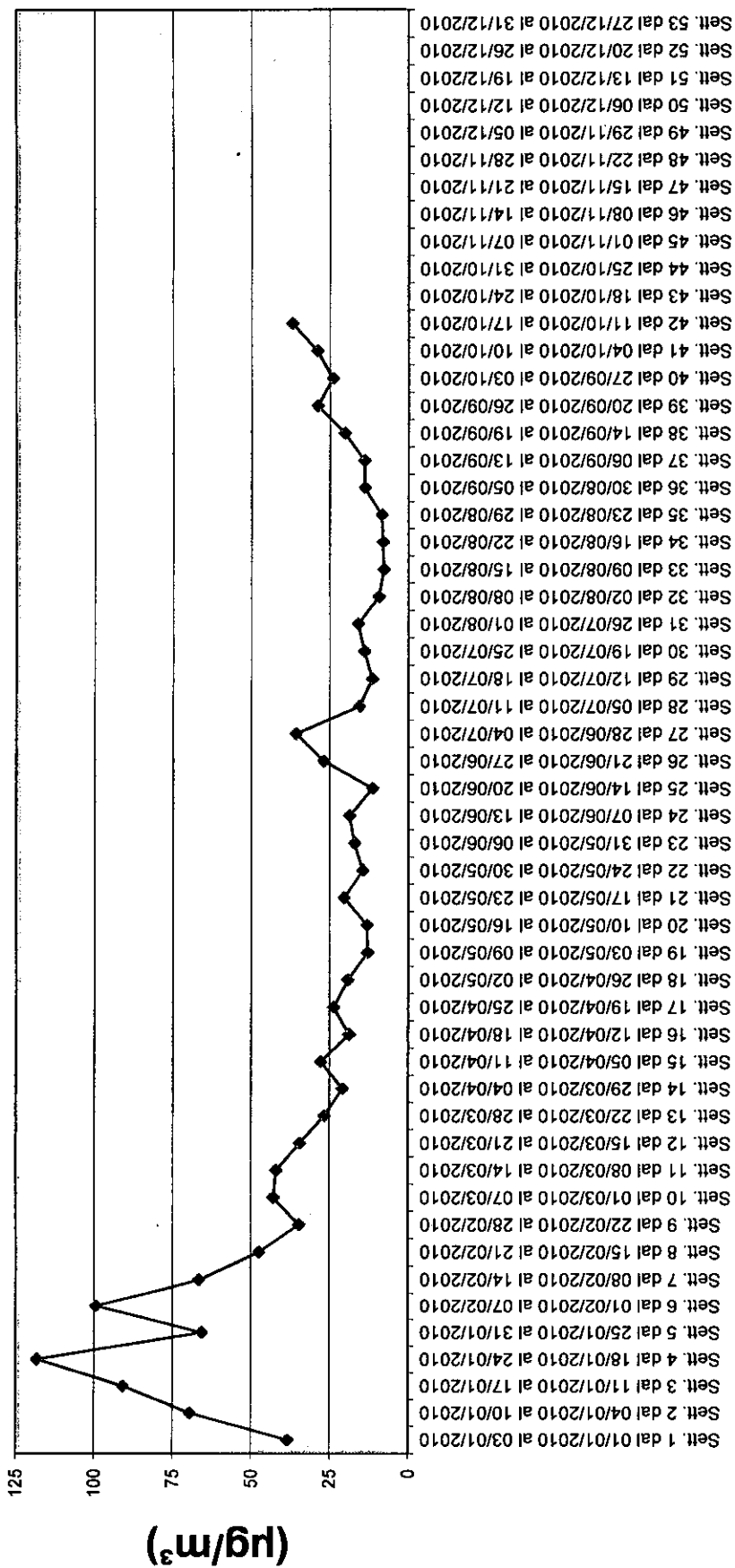
	Quantità di rifiuti avviati a recupero (t)
Rifiuti non pericolosi	24.260
Rifiuti pericolosi	32.723
Totale	56.983

NO	Santhia uolm ³	Livorno Ferraris uolm ³	Crescentino uolm ³	Rino uolm ³
Sett. 1 dal 01/01/2010 al 03/01/2010	52,0	38,5	140,7	93,5
Sett. 2 dal 04/01/2010 al 10/01/2010	63,4	69,6		69,7
Sett. 3 dal 11/01/2010 al 17/01/2010	102,4	91,0	111,5	105,0
Sett. 4 dal 18/01/2010 al 24/01/2010	97,8	118,4	105,6	85,2
Sett. 5 dal 25/01/2010 al 31/01/2010	64,6	65,8	50,8	
Sett. 6 dal 01/02/2010 al 07/02/2010	98,1	99,5	93,4	
Sett. 7 dal 08/02/2010 al 14/02/2010	64,0	66,7	57,9	
Sett. 8 dal 15/02/2010 al 21/02/2010	43,7	47,5	43,9	
Sett. 9 dal 22/02/2010 al 28/02/2010	33,3	34,8	27,4	47,0
Sett. 10 dal 01/03/2010 al 07/03/2010	31,5	43,0	27,8	82,8
Sett. 11 dal 08/03/2010 al 14/03/2010	29,4	42,1	23,5	29,2
Sett. 12 dal 15/03/2010 al 21/03/2010	36,5	34,6	27,7	
Sett. 13 dal 22/03/2010 al 28/03/2010	29,7	26,8	22,3	
Sett. 14 dal 29/03/2010 al 04/04/2010	22,1	21,0	16,0	
Sett. 15 dal 05/04/2010 al 11/04/2010	26,0	27,9	23,4	
Sett. 16 dal 12/04/2010 al 18/04/2010	19,5	18,9	16,8	
Sett. 17 dal 19/04/2010 al 25/04/2010	29,7	23,8	14,9	
Sett. 18 dal 26/04/2010 al 02/05/2010	19,1	19,3	15,8	
Sett. 19 dal 03/05/2010 al 09/05/2010	12,8	13,0	8,6	
Sett. 20 dal 10/05/2010 al 16/05/2010	13,1	13,2	8,5	
Sett. 21 dal 17/05/2010 al 23/05/2010	17,7	20,5	11,0	
Sett. 22 dal 24/05/2010 al 30/05/2010	14,2	14,6	10,2	
Sett. 23 dal 31/05/2010 al 06/06/2010	16,6	17,2	14,3	
Sett. 24 dal 07/06/2010 al 13/06/2010	17,8	18,8	16,0	
Sett. 25 dal 14/06/2010 al 20/06/2010	11,3	11,5	8,0	
Sett. 26 dal 21/06/2010 al 27/06/2010	21,9	27,1	19,0	
Sett. 27 dal 28/06/2010 al 04/07/2010	32,2	35,9	22,3	
Sett. 28 dal 05/07/2010 al 11/07/2010		15,7		
Sett. 29 dal 12/07/2010 al 18/07/2010		11,6		
Sett. 30 dal 19/07/2010 al 25/07/2010		14,1	8,5	
Sett. 31 dal 26/07/2010 al 01/08/2010	2,1	16,1	9,2	
Sett. 32 dal 02/08/2010 al 08/08/2010		9,5		
Sett. 33 dal 09/08/2010 al 15/08/2010		7,9		
Sett. 34 dal 16/08/2010 al 22/08/2010		8,2		
Sett. 35 dal 23/08/2010 al 29/08/2010		8,6		
Sett. 36 dal 30/08/2010 al 05/09/2010		14,0		
Sett. 37 dal 06/09/2010 al 13/09/2010		14,1		
Sett. 38 dal 14/09/2010 al 19/09/2010	22,0	20,4		
Sett. 39 dal 20/09/2010 al 26/09/2010	26,8	29,0	11,0	
Sett. 40 dal 27/09/2010 al 03/10/2010		24,2		
Sett. 41 dal 04/10/2010 al 10/10/2010		29,1		
Sett. 42 dal 11/10/2010 al 17/10/2010		37,1	47,6	
Sett. 43 dal 18/10/2010 al 24/10/2010			8,1	
Sett. 44 dal 25/10/2010 al 31/10/2010			9,5	
Sett. 45 dal 01/11/2010 al 07/11/2010			0,4	
Sett. 46 dal 08/11/2010 al 14/11/2010	31,9		3,5	
Sett. 47 dal 15/11/2010 al 21/11/2010			2,5	
Sett. 48 dal 22/11/2010 al 28/11/2010			3,3	
Sett. 49 dal 29/11/2010 al 05/12/2010				
Sett. 50 dal 06/12/2010 al 12/12/2010				
Sett. 51 dal 13/12/2010 al 19/12/2010				
Sett. 52 dal 20/12/2010 al 26/12/2010				
Sett. 53 dal 27/12/2010 al 31/12/2010				

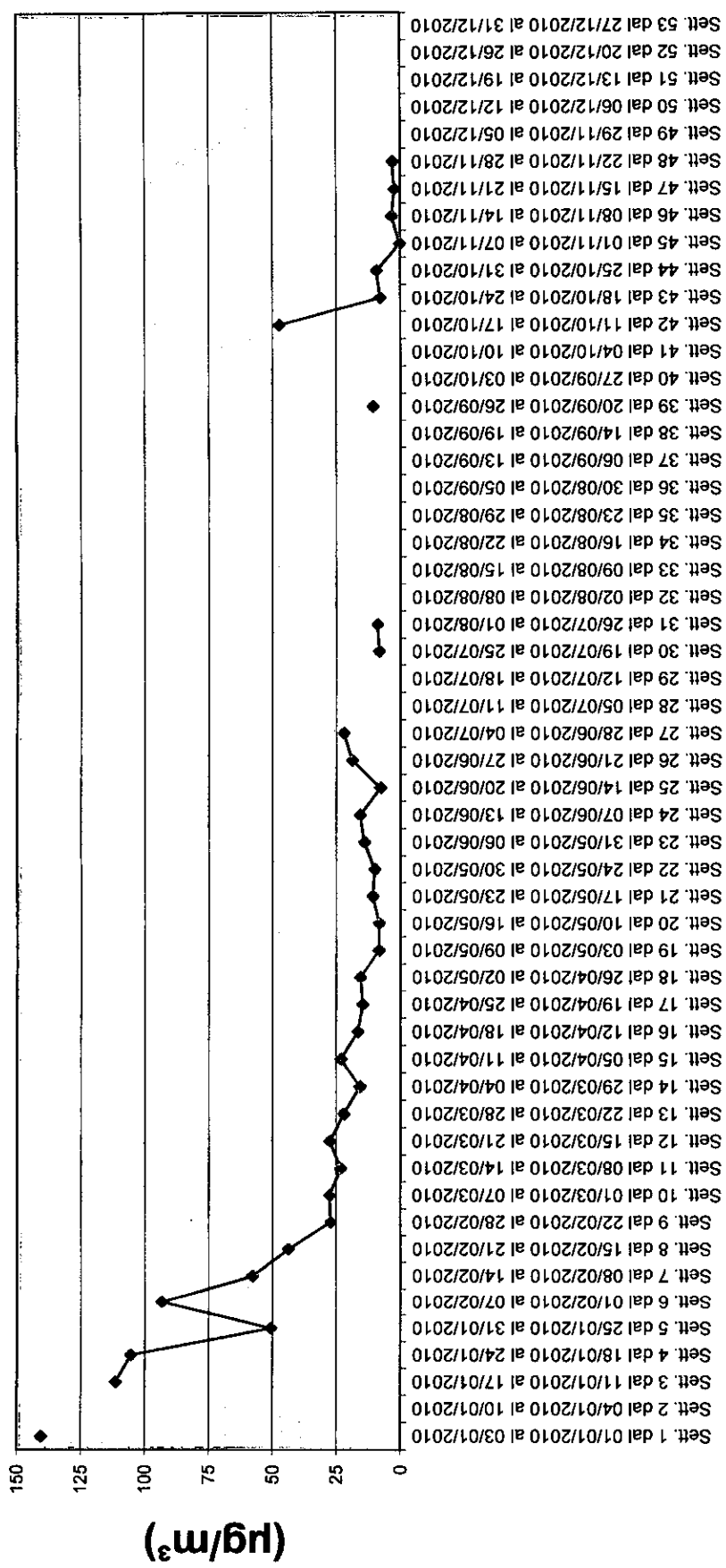
Concentrazione media settimanale di NOx al suolo postazione di Santhià



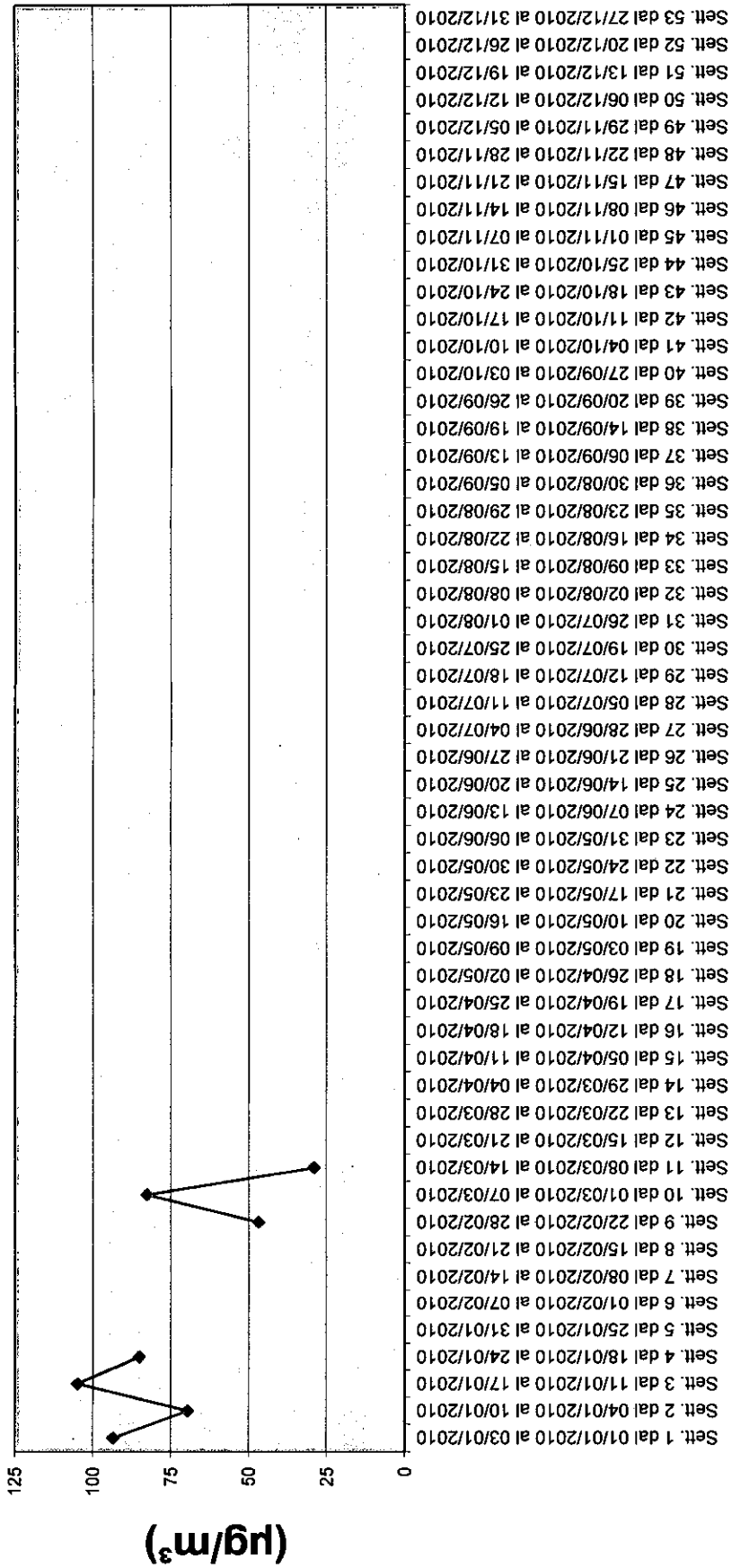
Concentrazione media settimanale di NOx al suolo postazione di Livorno Ferraris



Concentrazione media settimanale di NOx al suolo postazione di Crescentino



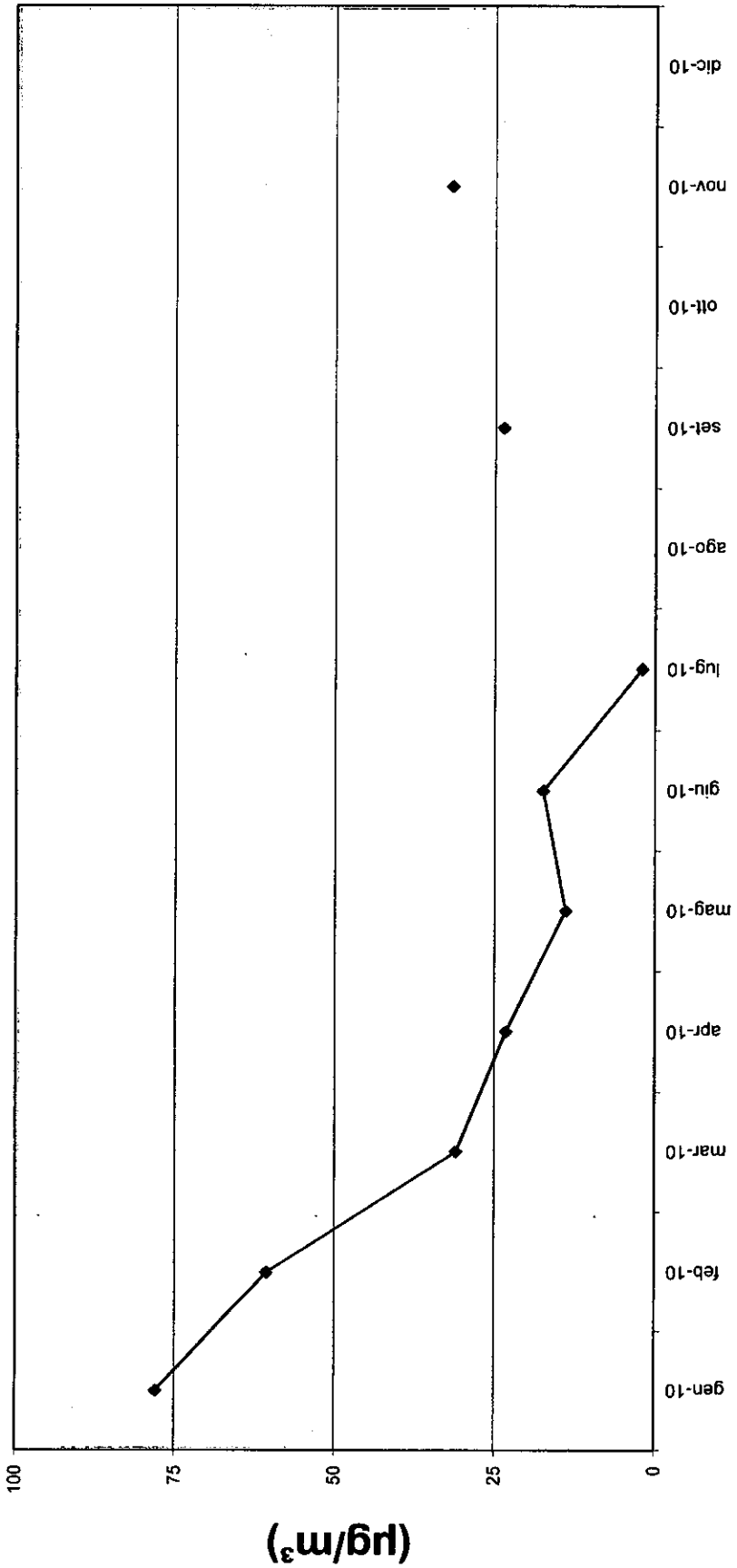
Concentrazione media settimanale di NOx al suolo postazione di Trino



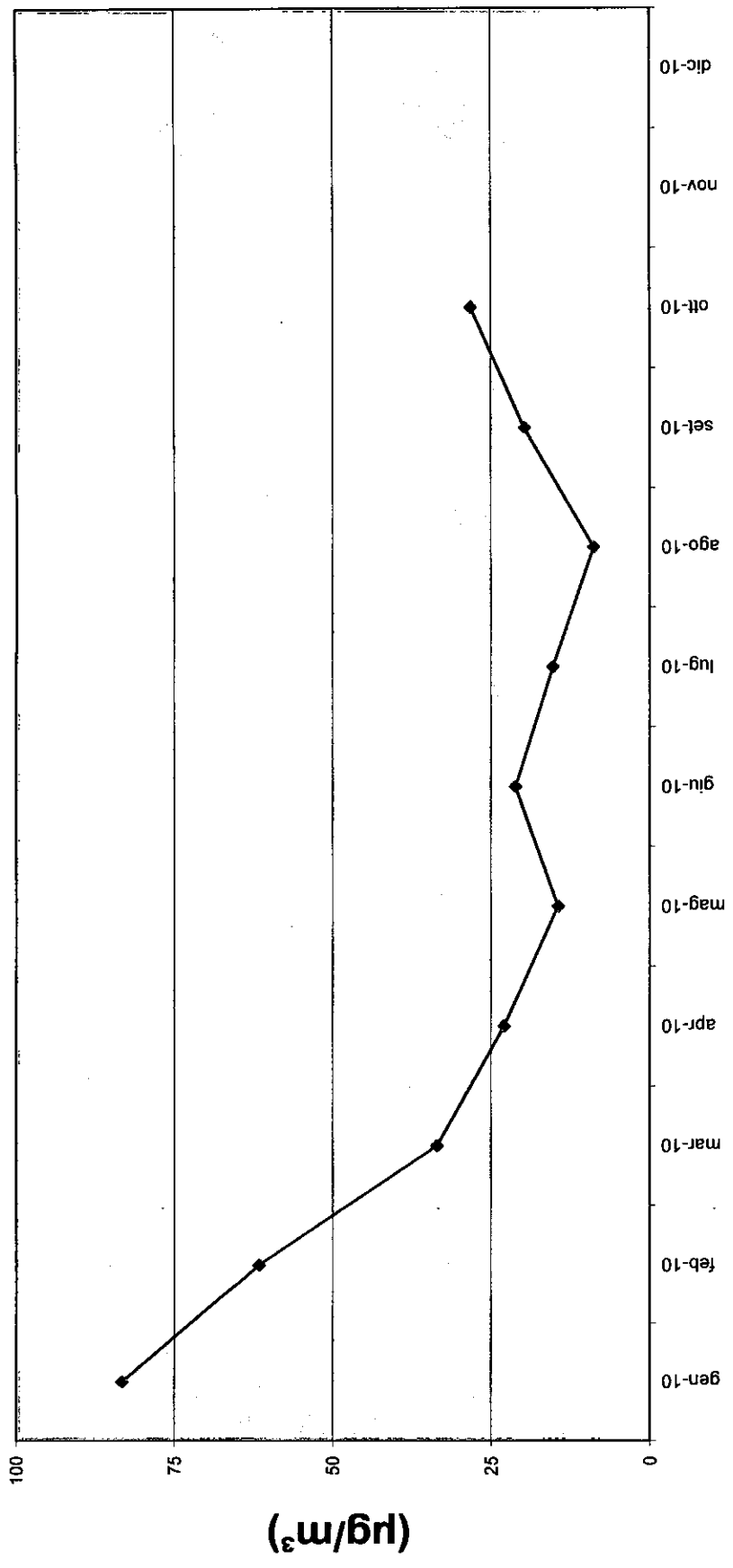
Nota: a partire dal 1° aprile 2010 la postazione di Trino è stata disattivata, come previsto dal decreto AIA

NO	Settimane	Volume Fatturato	Crescentino	Tutto
mese	totale	totale	totale	totale
gen-10	78,00	83,30	87,30	88,60
feb-10	60,70	61,70	55,50	47,00
mar-10	31,10	33,60	24,70	55,30
apr-10	23,30	23,00	17,50	
mag-10	14,00	14,50	9,60	
giu-10	17,50	21,20	15,30	
lug-10	2,10	15,30	13,80	
ago-10		8,90		
set-10	23,80	19,80	11,00	
ott-10		28,30	11,10	
nov-10	31,90		2,80	
dic-10				

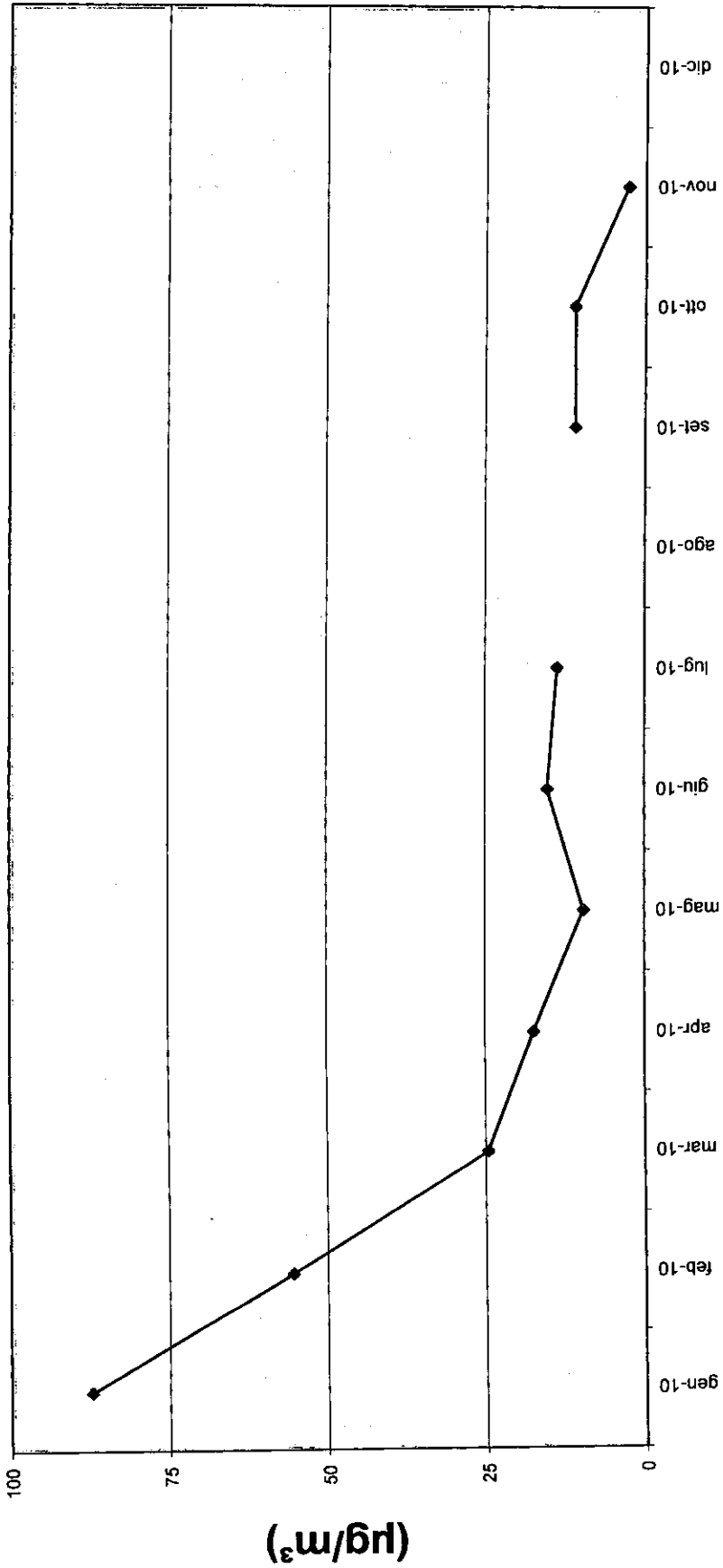
Concentrazione media mensile di NOx al suolo postazione di Santhià

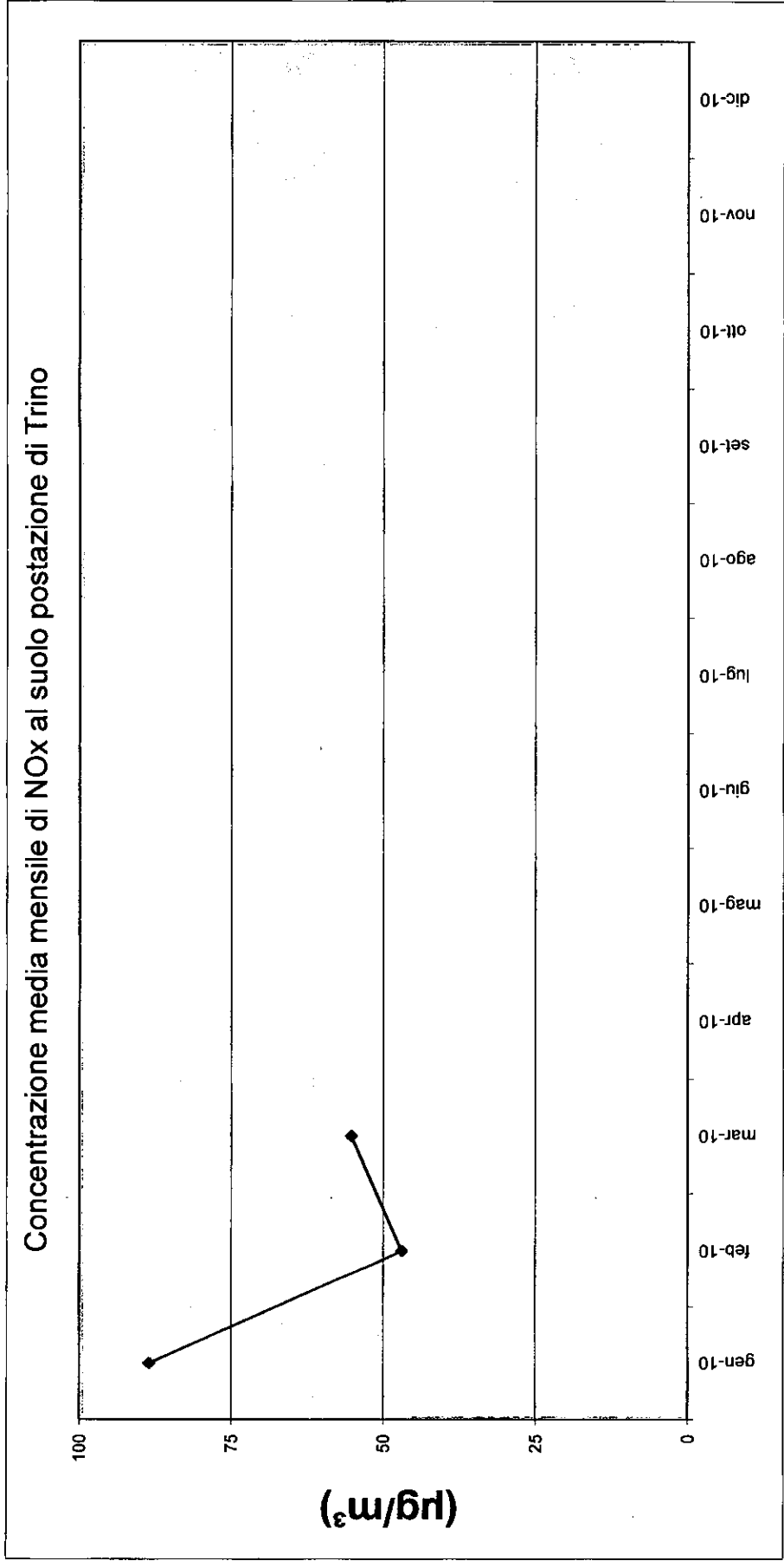


Concentrazione media mensile di NOx al suolo postazione di Livorno Ferraris



Concentrazione media mensile di NOx al suolo postazione di Crescentino





Nota: a partire dal 1° aprile 2010 la postazione di Trino è stata disattivata, come previsto dal decreto AIA