e·on

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambientali
E.prot DVA – 2012 – 0010639 del 04/05/2012

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
e del Mare
Direzione Valutazioni Ambientali - Divisione IV
PEC: aia@PEC.minambiente.it

ISPRA
PEC: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

ARPA Sicilia
PEC: arpa@pec.arpa.sicilia.it

Provincia di Trapani
PEC: provincia.trapani@cert.prontotp.net

Comune di Trapani
PEC: sindaco@pec.comune.trapani.it

ARPA / DAP Trapani
PEC: arpatrapani@pec.arpa.sicilia.it

E.ON Produzione S.p.A.
A socio unico
Centrale Turbogas Trapani
C.da Favarotta – Rilievo
91100 TRAPANI (TP)
www.eon.it

Andrea Bellocchio
T 0371-762221
F 0923-865397
andrea.bellocchio@eon.com

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
RICEVUTO IL
03 MAG. 2012
DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

Trapani, 30 Aprile 2012
Prot. 2530

OGGETTO: CONTROLLI AIA - E.ON-TP-TRAPANI RELAZIONE
Centrale Turbogas di Trapani
Rapporto annuale di esercizio dell'impianto nel 2011

Con riferimento all'oggetto e in relazione a quanto prescritto dal Piano di Monitoraggio e Controllo, si invia il rapporto che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno 2011.

Distinti saluti.

Il Capo Centrale
Andrea Bellocchio

Sede legale
Località Fiume Santo
Cabu Aspru
07100 Sassari (SS)

C.F. Reg. Imprese
e P.I. 03251970962
R.E.A. SS - 148192
Capitale Sociale
€ 560.648.000,00 i.v.
Soggetta a direzione
e coordinamento di
E.ON Italia S.p.A.

Centrale Turbogas di Trapani
C.da Favarotta
91100 Rilievo TRAPANI (TP)

AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

Decreto MATTM n. DSA/DEC/2009/0000583 del 15.06.09

rinnovato con DSA/DEC/2011/0000029 del 31.01.11

Rapporto annuale di esercizio dell'impianto

dati anno 2011

Sommario

1. Introduzione 3
2. Generalità dell'impianto 3
3. Dati sul funzionamento, energia generata e rendimento elettrico 4
4. Conformità dell'esercizio alla Autorizzazione Integrata Ambientale 6
5. Emissioni in atmosfera 7
5.1 Emissioni convogliate 7
5.2 Emissioni fuggitive 8
6. Scarichi in acqua 9
6.1 Emissioni di inquinanti 9
7. Rifiuti 11
8. Rumore 13
9. Consumi 14
9.1 Consumi di materie prime 14
9.2 Consumi specifici 14
10. Problematiche nella gestione del Piano di Monitoraggio e Controllo che afferiscono al periodo di comunicazione 15
11. ALLEGATI 16

1. Introduzione

Il presente documento costituisce il rapporto annuale di esercizio relativo all'anno 2011, in adempimento di quanto richiesto nel Piano di Monitoraggio e Controllo allegato al Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale A.I.A. n. DSA/DEC/2009/0000583 del 15.06.09 e rinnovato con DSA/DEC/2011/0000029 del 31 Gennaio 2011DSA/DEC/20011/0000029 per l'esercizio della Centrale Turbogas di Trapani del 31/01/2011.

2. Generalità dell'impianto

Società Gestore - sede legale	
Ragione sociale	E.ON Produzione S.p.A.
Indirizzo	Cabu Aspru - Fiume Santo, 07100 Sassari
contatti	Tel. Centralino 079-5394700
Gruppo di riferimento controllante la società in oggetto	E.ON ITALIA S.P.A (100%)
Impianto	
Denominazione impianto	Centrale Turbogas di Trapani
Indirizzo impianto	C.da Favarotta - Rilievo
Comune	Trapani
CAP Comune	91100
Provincia	TP
Coordinate geografiche del sito	Latitudine 37° 52' 42" - Longitudine 12° 35' 31"
Telefono	0923-864284
Fax	0923-865397
Email	antonino.mennella@eon.com
Identificativi del rappresentate del gestore	
Cognome	ing. Bellocchio
Nome	Andrea
Ruolo/funzione	Capo Centrale
Indirizzo e-mail	andrea.bellocchio@eon.com
Referente per l'autorizzazione	
Cognome	Sig. Mennella
Nome	Antonino
Ruolo/funzione	RDD
Indirizzo e-mail	antonino.mennella@eon.com

3. Dati sul funzionamento, energia generata e rendimento elettrico

Funzionamento effettivo

	Gruppo 1 [ore]	Gruppo 2 [ore]	Caldaietta A	Caldaietta B
Tempo di funzionamento	1077	736	292	982

Rendimento elettrico medio effettivo
(energia elettrica netta / energia prodotta combustibile)

mese	Gruppo 1 [%]	Gruppo 2 [%]
Gennaio	26,0%	23,2%
Febbraio	27,1%	24,7%
Marzo	26,6%	23,5%
Aprile	24,0%	23,2%
Maggio	26,4%	26,4%
Giugno	26,9%	27,2%
Luglio	25,3%	23,0%
Agosto	24,3%	24,7%
Settembre	25,5%	26,4%
Ottobre	27,2%	26,5%
Novembre	27,0%	27,0%
Dicembre	25,8%	24,3%
Globale anno	**26,2%**	**25,8%**

Energia generata lorda

mese	Gruppo 1 [MWh]	Gruppo 2 [MWh]
Gennaio	3.158	1.396
Febbraio	5.616	2.628
Marzo	2.663	1.689
Aprile	1.808	558
Maggio	6.914	3.127
Giugno	4.928	2.676
Luglio	4.366	639
Agosto	4.161	1.480
Settembre	4.246	7.940
Ottobre	6.989	8.088
Novembre	6.380	2.424
Dicembre	3.643	1.518
Totale	**54.872**	**34.163**

Energia generata lorda (ripartizione settimanale)

settimana	Gruppo 1 [MWh]	Gruppo 2 [MWh]	settimana	Gruppo 1 [MWh]	Gruppo 2 [MWh]
1	0	0	28	1.714	639
2	889	34	29	1.837	0
3	118	0	30	374	0
4	316	306	31	441	0
5	1.119	875	32	2.001	0
6	1.986	389	33	94	3
7	535	257	34	620	656
8	1.098	384	35	1.007	633
9	1.887	1.282	36	1.149	715
10	1.811	1.206	37	632	684
11	1.067	584	38	1.750	1.093
12	310	236	39	1.154	2.114
13	71	0	40	0	4.053
14	230	160	41	0	4.354
15	0	0	42	1.685	1.024
16	1.189	0	43	3.076	1.140
17	119	145	44	2.228	1.039
18	500	413	45	2.249	322
19	332	217	46	1.103	355
20	4.175	2.815	47	1.982	1.200
21	248	95	48	1.046	547
22	1.316	0	49	1.338	402
23	1.464	143	50	128	110
24	2.386	1.969	51	368	295
25	1.049	404	52	219	0
26	872	160	53	1.590	711
27	0	0			

4. Conformità dell'esercizio alla Autorizzazione Integrata Ambientale

Dichiarazione di conformità alla Autorizzazione Integrata Ambientale

Contestualmente all'invio del presente documento il Gestore dell'impianto, nella persona del legale rappresentante e Capo Centrale Ing. Andrea Bellocchio, dichiara che nel corso dell'anno 2011 l'esercizio della Centrale Turbogas di Trapani è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale.

Riassunto delle non-conformità rilevate

Nelle tabelle seguenti vengono riassunte le non conformità rilevate nell'anno di riferimento e comunicate all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo secondo le modalità stabilite dalla autorizzazione integrata ambientale. Per ogni non conformità viene riportato l'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto della stessa.

Descrizione		**Data evento**
Comunicazione, ai sensi dell'art. 245 comma 2, titolo V, parte IV del D.Lgs. n° 152/06 e sm.i, per il superamento della concentrazione soglia di contaminazione (CSC) per il parametro ferro (Fe)		**Maggio 2011**
Riferimento comunicazioni	**Prot. E.ON n°**	**Data comunicazione**
Raccomandata A/R	**2491**	**22.09.2011**

Riassunto degli eventi incidentali

Nelle tabelle seguenti vengono riassunti gli eventi incidentali occorsi nell'anno di riferimento e comunicati all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo secondo le modalità stabilite dalla autorizzazione integrata ambientale. Per ogni incidente viene riportato l'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto dello stesso.

Durante l'anno di riferimento non si sono registrati eventi incidentali

Descrizione		**Data evento**
Riferimento comunicazioni	**Prot. E.ON n°**	**Data comunicazione**

5. Emissioni in atmosfera

5.1 Emissioni convogliate

Emissioni massiche annuali

parametri		Punti di emissione			
		E2a	E2b	EIA4	EIA5
NO_x	t	108,22	59,89	0,09	0,41
CO	t	13,63	10,25	0,11	0,02

Concentrazioni medie annuali

parametri		Punti di emissione			
		E2a	E2b	EIA4	EIA5
NO_x	mg/Nm^3	177,33	158,25	146,70	166,00
CO	mg/Nm^3	10,58	12,93	175,69	8,91

Il dato inserito deriva dalla media ponderata delle concentrazioni misurate in funzione dei volumi di gas per i quali viene presa di riferimento (vedi anche allegati 4, 5 e 10)

Emissione specifica annuale per MWh di energia generata lorda

parametri		Punti di emissione			
		E2a	E2b	EIA4	EIA5
NO_x	kg/MWh	1,97	1,75	n.a.	n.a.
CO	kg/MWh	0,19	0,38	n.a.	n.a.

Emissione specifica annuale per 1.000 Smc di metano bruciati

parametri		Punti di emissione			
		E2a	E2b	EIA4	EIA5
NO_x	kg/kSm^3	5,29	4,70	4,45	5,02
CO	kg/kSm^3	0,67	0,80	5,31	0,27

Avvii e spegnimenti nell'anno (transitori)

	Gruppo 1	Gruppo 2	Caldaietta A	Caldaietta B
Numero di avvii e spegnimenti	242	196	623	2.375

Emissioni per tutti gli eventi di avvio/spegnimento (transitori)

parametri		Punti di emissione			
		E2a	E2b	EIA4	EIA5
NO_x	t	1,01	0,75	n.a.	n.a.
CO	t	7,24	5,42	n.a.	n.a.

Il dato inserito è la sommatoria dei calcoli mensili generati dal prodotto del volume dei fumi calcolati nelle fasi di avviamento per le concentrazioni misurate nelle suddette fasi (vedi anche allegati 4, 5, 10 e 11)

5.2 Emissioni fuggitive

In Centrale le sostanze soggette a tali aspetti sono:

a) metano

b) CO2 (nei sistemi antincendio di centrale)

c) SF6 (per i sistemi di delonizzazione dell'arco elettrico negli interruttori MT)

d) R410a (per gli impianti di condizionamento)

e) R407c (per gli impianti di condizionamento)

Per gestirle l'organizzazione ha adottato tali misure:

1) Le tubazioni del metano sono prevalentemente saldate
2) Procedura per il controllo e la gestione delle sostanze pericolose (PAM-TT-Q03)
3) Procedura per la gestione e la manutenzione delle apparecchiature antincendio (PSI-TT-Q02)
4) Procedura per la gestione delle emergenze (PAS-TT-G09)
5) Sistemi automatici di controllo, nei comparti turbina, per le fughe di gas metano
6) Contratto n° 4600000888 con Idrosistemi Srl per il controllo e l'eventuale ripristino di emissioni dai sistemi si condizionamento
7) Contratto n° 4600003046 con V.E.D. Srl (operativo dal 01.05.12) per il monitoraggio e controllo delle emissioni fuggitive dalle tubazioni gas e dai serbatoi gasolio

La tabella seguente riassume le principali informazioni

	Unità di misura	Quantità in centrale	Reintegri (perdite)	Note
Metano (CH4)	Sm^3	Vedi nota 1	65.700	(1) e (2)
CO_2	Kg.	4.160	525	(3)
SF_6	Kg.	37	0	
R410a	Kg.	22	0	
R407c	Kg.	15	0	

Note:

1) E' difficile stimare la quantità di gas presente in tubazione dalla valvola di confine alle valvole sui TG

2) Le quantità di metano segnalate sono gli sfiati che il sistema effettua nelle fasi di avviamento (prima della fiamma) e di fermata (appena spegne la fiamma)

3) N° 1 intervento intempestivo per segnalazione errata dei sistemi di controllo

6. Scarichi in acqua

6.1 Emissioni di inquinanti

Concentrazioni medie mensili degli inquinanti allo scarico in acqua

Punto di scarico	SF1											
Parametro	Concentrazioni in mg/l											
	Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
PH	8	7,95	0	7,2	0	0	0	0	0	0	0	7,4
Flusso	C	C	0	C	0	0	0	0	0	0	0	R
Temperatura acqua in uscita	12,7	0	0	18,6	0	0	0	0	0	0	0	14,8
Conducibilità	2580	3220	0	4240	0	0	0	0	0	0	0	3090
Solidi sospesi totali	1,3	7,8	0	1	0	0	0	0	0	0	0	8
$B.O.D._5$	6,57	6,57	0	2,47	0	0	0	0	0	0	0	3,9
Azoto totale	1	2,62	0	0,858	0	0	0	0	0	0	0	0,801
Solfati	664	702	0	967	0	0	0	0	0	0	0	60,8
Cloruri	761	767	0	979	0	0	0	0	0	0	0	53,7
Fluoruri	0,206	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0,0885
C.O.D.	21	19,5	0	16	0	0	0	0	0	0	0	15,5
Idrocarburi totali	0,27	0,0751	0	0,671	0	0	0	0	0	0	0	0,96
Ammoniaca (NH4)	0,125	0,125	0	0,125	0	0	0	0	0	0	0	0,0982
Nitrati (espresso come azoto)	0,0346	0,0112	0	0,0382	0	0	0	0	0	0	0	0,115
Nitriti (espresso come azoto)	0,0996	1,3	0	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0,0648
Fosforo totale	0,208	0,551	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0,055
Cromo (Cr) e composti	0,001	0,00295	0	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0,00334
Ferro	0,064	0,0483	0	0,0232	0	0	0	0	0	0	0	0,806
Nichel	0,001	0,001	0	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0,00214
Stagno	0,001	0,001	0	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0,00163
Rame (Cu) e composti	0,002	0,00173	0	0,00214	0	0	0	0	0	0	0	0,00606
Alluminio	0,021	0,0092	0	0,00214	0	0	0	0	0	0	0	0,708
Zinco (Zn) e composti	0,017	0,0255	0	0,0223	0	0	0	0	0	0	0	0,0423
PH	8	7,95	0	7,2	0	0	0	0	0	0	0	7,4

Legenda:

R = Acqua reflua ricircolata nella vasca per ossigenazione

C = Scarico in canale

Emissioni massiche di inquinanti allo scarico in acqua

Punto di scarico	SF1	
Parametro	**Emissioni massiche [kg]**	**Emissioni specifiche [kg/m³ di refluo trattato]**
Solidi sospesi totali	27	0,002
Azoto totale	17	0,001
Solfati	13.456	0,855
Cloruri	14.105	0,897
Fluoruri	22	0,001
Idrocarburi totali	8	0,001
Ammoniaca (NH4)	2	0,000
Nitrati (espresso come azoto)	1	0,000
Nitriti (espresso come azoto)	28	0,002
Fosforo totale	2	0,000
Cromo (Cr) e composti	0	0,000
Ferro	1	0,000
Nichel	0	0,000
Stagno	0	0,000
Rame (Cu) e composti	0	0,000
Alluminio	0	0,000
Zinco (Zn) e composti	0	0,000

Il dato inserito deriva dal prodotto della media ponderata delle concentrazioni misurate in funzione degli scarichi effettuati (vedi anche allegati 13 e 14)

7. Rifiuti

Quantità di rifiuti prodotti e loro destino

Produzione di rifiuti non pericolosi

Codice CER	Descrizione	Destino (*)	Quantità prodotta [kg]
080318	Feci animali, urine, letame, ecc..	R13	200
150101	Imballaggi in carta e cartone	R13	420
150102	Imballaggi in plastica	R13	116
150103	Imballaggi in legno	R13	690
150106	Imballaggi in materiali misti	R13	4
150203	Assorbenti, materiali filtranti, stracci, indumenti protettivi diversi da quelli di cui alla voce 150202*	D15	1.611
160214	Pneumatici usati	R13	20
160216	Apparecchiature fuori uso diverse da quelle di cui alla voce 160213*	R13	42
170107	Componenti rimossi da app. fuori uso	R13	6
200102	Ferro, acciaio e ghisa	R13	1.240
200139	Rifiuti misti dalle attività di costruz., demoliz., ecc..	R13	1.100
200304	Fanghi prodotti da altri trattamenti acque reflue	R13	277.580

Totale rifiuti non pericolosi prodotti	t	284,159
Totale rifiuti non pericolosi in giacenza al 31.12.11	t	0
Totale rifiuti non pericolosi avviati a recupero *(sono conteggiati i rifiuti effettivamente conferiti alle operazioni di recupero R nell'anno di riferimento)*	t	282,573
Produzione specifica di rifiuti non pericolosi in funzione della produzione di E.E.	kg/MWh generato	3,285
Produzione specifica di rifiuti non pericolosi in funzione del combustibile consumato	kg/Sm³	8,533

(*)Legenda: D= smaltimento R=Recupero

Produzione di rifiuti pericolosi

Codice CER	Descrizione	Destino (*)	Quantità prodotta [kg]
130208*	Altri oli per motori, ingranaggi e lubrificazione	R13	490
150110*	Solventi – Contenitori vuoti etichettati infiammabili	R13	170
150202*	Assorbenti, materiali filtranti, stracci, indumenti protettivi contaminati da sostanze pericolose	D15	578
160107*	Filtri dell'olio	R13	88
160114*	Liquidi antigelo	D15	90
160601*	Batterie al piombo	R13	20
200121*	Tubi fluorescenti contenenti mercurio	R13	11

Totale rifiuti pericolosi prodotti	t	1,447
Totale rifiuti pericolosi in giacenza al 31.12.11	t	0
Totale rifiuti pericolosi avviati a recupero *(sono conteggiati i rifiuti effettivamente conferiti alle operazioni di recupero R nell'anno di riferimento)*	t	0,869
Produzione specifica di rifiuti pericolosi in funzione della produzione di E.E.	kg/MWh generato	0,017
Produzione specifica di rifiuti pericolosi in funzione del combustibile consumato	kg/Sm^3	0,043

(*)Legenda: D= smaltimento R=Recupero

Totale rifiuti prodotti	t	285,606
Totale rifiuti in giacenza al 31.12.11	t	0
Totale rifiuti avviati a recupero *(sono conteggiati i rifiuti effettivamente conferiti alle operazioni di recupero R nell'anno di riferimento)*	t	283,442
Produzione specifica di rifiuti in funzione della produzione di E.E.	kg/MWh generato	3,301
Produzione specifica di rifiuti pericolosi in funzione del combustibile consumato	kg/Sm^3	8,577

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

Al fine di rispettare la disposizione legislativa, la Centrale ha adottato la seguente prassi:

- Ogni 3 mesi è effettuato il ritiro dei rifiuti speciali; pertanto tutti i rifiuti, pericolosi e non, vengono smaltiti entro 3 mesi dalla produzione

8. Rumore

Nel 2011 non sono state effettuate campagne di misura in quanto abbiamo già la caratterizzazione effettuata nel 2010 e nel periodo successivo non sono state effettuate modifiche impiantistiche.

Per i dati della precedente campagna effettuata il 29 Marzo 2010 dall'Ing. R. Ziliani della ISMES (CESI) si rimanda al report del 2011 per l'esercizio 2010

9. Consumi

9.1 Consumi di materie prime

Di seguito si riassumono i dati di consumo delle materie prime

Parametro	U.M.	TG1	TG2	Caldaia A	Caldaia B	GDE	Servizi
Acqua (acqua potabile + acqua industriale)	m^3						2.203
Gasolio	t.					1,175	
Energia elettrica	MWh						
Gas metano	KSm^3	20.442,8	12.752,7	20,1	82,6		2,849

E la ripartizione mensile dei consumi di combustibile

Mese		TG1	TG2	Caldaia A	Caldaia B	GDE	Servizi
		(Ksm3)	(Ksm3)	(Ksm3)	(Ksm3)	(t.)	(KSm3)
Gennaio		1.182,5	542,5	5,8	1,8	0,0	0,6
Febbraio		2.040,7	1.015,5	6,1	4,4	0,0	0,6
Marzo		968,6	654,1	0,1	6,5	0,0	0,4
Aprile		707,0	213,8	0,0	4,3	0,0	0,2
Maggio		2.588,1	1.156,0	0,0	11,2	0,0	0,2
Giugno		1.781,7	946,0	3,7	4,1	0,0	0,1
Luglio		1.646,5	248,6	2,5	3,2	0,0	0,1
Agosto		1.660,3	561,0	0,0	6,1	1,2	0,0
Settembre		1.635,1	2.966,9	0,8	9,8	0,0	0,1
Ottobre		2.549,7	3.012,5	0,0	14,0	0,0	0,2
Novembre		2.316,5	853,8	1,2	9,2	0,0	0,2
Dicembre		1.366,0	582,1	0,0	8,0	0,0	0,3
Totale		**20.442,8**	**12.752,7**	**20,1**	**82,6**	**1,2**	**2,8**

9.2 Consumi specifici

Di seguito si riassumono i dati di consumo specifico riferiti alla produzione lorda di energia elettrica realizzata dall'insieme di tutti i gruppi

Parametro	Consumo specifico su base annuale	
Acqua (acqua potabile + acqua industriale)	m^3/MWh	0,025
Gasolio	kg/MWh	844,1
Energia elettrica (autoconsumi)	kWh/MWh	31,8
Gas metano	Sm^3/MWh	384,9

10. Problematiche nella gestione del Piano di Monitoraggio e Controllo che afferiscono al periodo di comunicazione

Il Piano di Monitoraggio e controllo è diventato pienamente prescrittivo dal 01.01.2010.

Le varie problematiche di gestione sono state trattate dai ns. responsabili della struttura di "Permitting", Ing. Fiore e Dott.ssa Cermelli, e dal gestore del sito, Ing. Bellocchio, durante le varie riunioni con AC e ISPRA, dalle quali sono scaturite le modifiche inserite nel rinnovo dell'autorizzazione.

11. ALLEGATI

Elenco allegati

Allegato 1 che fornisce i dati mensili di verifica delle giacenze dei rifiuti Speciali Non pericolosi (tabella 10 del PMC)

Allegato 2 che fornisce i dati mensili di produzione e conferimento dei rifiuti speciali Pericolosi (tabella 10 del PMC)

Allegato 3 che fornisce i dati mensili di consumo delle risorse idriche (tabella 2 del PMC)

Allegato 4 che fornisce i dati mensili di emissione d'inquinanti al camino della Turbina 1 (TT1) nelle varie modalità di funzionamento (transitori in avviamento, funzionamento normale, transitorio in fermata, totali, le emissioni totali specifiche (ton./Gwh) e i valori di concentrazioni d'inquinanti rilevati al camino.

Allegato 5 che fornisce i dati mensili di emissione d'inquinanti al camino della Turbina 2 (TT2) nelle varie modalità di funzionamento (transitori in avviamento, funzionamento normale, transitorio in fermata, totali), le emissioni totali specifiche (ton./Gwh) e i valori di concentrazioni d'inquinanti rilevati al camino.

Allegato 6 che fornisce i dati mensili di emissione d'inquinanti al camino della Caldaia SG201A, le emissioni specifiche (ton./h) e i valori di concentrazioni d'inquinanti rilevati al camino.

Allegato 7 che fornisce i dati mensili di emissione d'inquinanti al camino della Caldaia SG201B, le emissioni specifiche (ton./h) e i valori di concentrazioni d'inquinanti rilevati al camino.

Allegato 8 Verbali di misura del gas metano (Snam Rete Gas)

Allegato 9 Relazioni tecniche monitoraggio emissioni per il calcolo delle emissioni delle Turbine a Gas (TT1 e TT2):

- Dicembre 2010 cui viene fatto riferimento da Dicembre 2010 a Gennaio 2011
- Febbraio 2011 cui viene fatto riferimento per il mese di Febbraio,
- Marzo 2011 cui viene fatto riferimento da Marzo a Maggio
- Giugno 2011 cui viene fatto riferimento per il mese di Giugno
- Luglio 2011 cui viene fatto riferimento da Luglio a Agosto
- Settembre 2011 cui viene fatto riferimento da Settembre a Ottobre
- Novembre 2011 cui viene fatto riferimento da Novembre a Dicembre

Allegato 10 Relazioni tecniche monitoraggio emissioni per il calcolo delle emissioni alle caldaie (SG201A e SG201B):

- Dicembre 2010 cui viene fatto riferimento da Dicembre a Maggio per entrambe le caldaie
- Giugno 2011 cui viene fatto riferimento da Giugno a Ottobre per la SG201B e da Giugno a Dicembre per la SG201A
- Novembre 2011 cui viene fatto riferimento da Novembre a Dicembre per la SG201B

Allegato 11 Analisi su acque reflue in occasione dello scarico

- Gennaio 2011 in occasione dello scarico

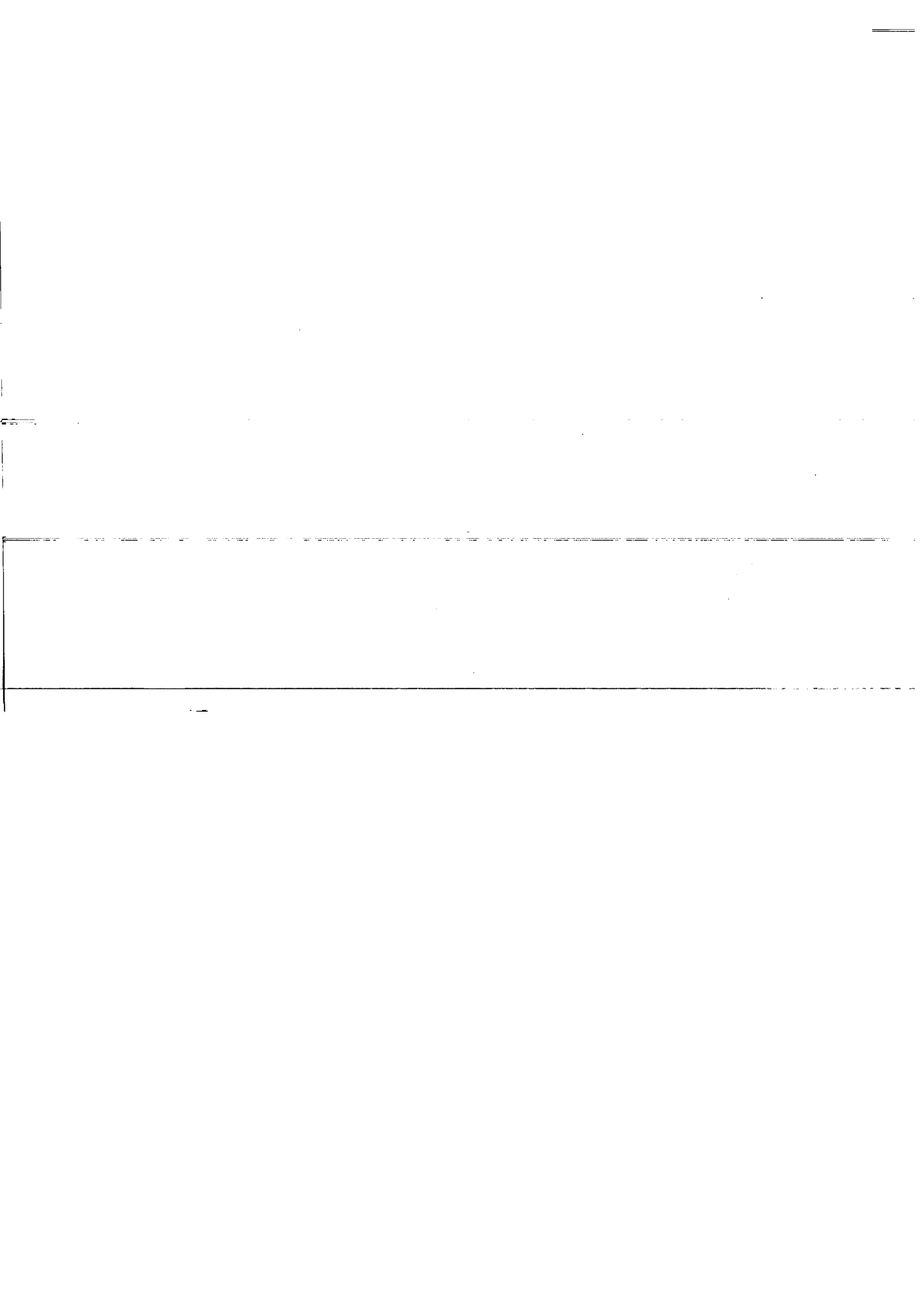
- Febbraio 2011 in occasione dello scarico
- Aprile 2011 in occasione dello scarico

Allegato 12 Analisi su acque reflue con flusso in ricircolo sulla vasca (autocontrollo periodico)
- Luglio 2011 (vari controlli su filtro in uscita sistema di compattazione fanghi)
- Dicembre 2011

Allegato 13 Analisi su parte liquida scarico reflui civili
- Luglio 2011

Allegato 14 Analisi su acque di falda
- Maggio 2011 in occasione dello scarico in compresenza con ARPA Trapani

Allegato 15 Funzionamento TG
- File mensili dove sono presenti tutti i dati giornalieri di consumo combustibile e di produzione di energia



Cialli Pamela

Da: MENNELLA ANTONINO [antonino.mennella@eon.legalmail.it]
Inviato: lunedì 30 aprile 2012 18.04
A: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
Cc: aia@PEC.minambiente.it; controlli-aia@isprambiente.it; andrea.bellocchio@eon.com; cristina.cermelli@eon.com; rocco.tinnirello@eon.com
Oggetto: CONTROLLI AIA: E.ON-TP-TRAPANI - RAPPORTO - Esercizio 2011
Allegati: Lettera di invio.pdf; Relazione annuale 2011 AIA TT.pdf

Con la presente, si invia il rapporto annuale relativo all'esercizio del 2011 della Centrale Termoelettrica di Trapani (TP) di propriet? di E.ON Produzione spa, nell'attuazione dell'AIA.

Distinti saluti

Antonino Mennella

Cialli Pamela

Da: Per conto di: antonino.mennella@eon.legalmail.it [posta-certificata@legalmail.it]
Inviato: lunedì 30 aprile 2012 18.04
A: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
Cc: aia@pec.minambiente.it; controlli-aia@isprambiente.it; andrea.bellocchio@eon.com; cristina.cermelli@eon.com; rocco.tinnirello@eon.com
Oggetto: POSTA CERTIFICATA: CONTROLLI AIA: E.ON-TP-TRAPANI - RAPPORTO - Esercizio 2011
Allegati: daticert.xml; postacert.eml (2,51 MB)

Messaggio di posta certificata

Il giorno *30/04/2012* alle ore *18:04:21* (*+0200*) il messaggio "*CONTROLLI AIA: E.ON-TP-TRAPANI - RAPPORTO - Esercizio 2011*" è stato inviato da "*antonino.mennella@eon.legalmail.it*" indirizzato a:
rocco.tinnirello@eon.com
controlli-aia@isprambiente.it
cristina.cermelli@eon.com
andrea.bellocchio@eon.com
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
aia@pec.minambiente.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo messaggio: *481099925.1967862904.1335801861649vliaspec04@legalmail.it*

L'allegato daticert.xml contiene informazioni di servizio sulla trasmissione

---

Legalmail certified email message

On *2012-04-30* at *18:04:21* (*+0200*) the message "*CONTROLLI AIA: E.ON-TP-TRAPANI - RAPPORTO - Esercizio 2011*" was sent by "*antonino.mennella@eon.legalmail.it*" and addressed to:
rocco.tinnirello@eon.com
controlli-aia@isprambiente.it
cristina.cermelli@eon.com
andrea.bellocchio@eon.com
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it
aia@pec.minambiente.it

The original message is attached with the name **postacert.eml** or **CONTROLLI AIA: E.ON-TP-TRAPANI - RAPPORTO - Esercizio 2011**.

Message ID: *481099925.1967862904.1335801861649vliaspec04@legalmail.it*

The daticert.xml attachment contains service information on the transmission