



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA-FAX

ISPRA



PROTOCOLLO GENERALE
Nr.0006384 Data 18/02/2011
Tit. X Partenza

Ministero dell' Ambiente e della
Tutela del Territorio e del Mare
DVA – DIV IV
Via C. Colombo, 44 – 00147 ROMA
Fax n. 06-50075068

OGGETTO: Attuazione dei controlli previsti dall' Art. 29-decies, comma 3, del D. Lgs. 152/2006, per gli impianti di competenza statale.
Rapporto di attività II° Semestre dell'anno 2010.

In relazione ai controlli in oggetto, si comunica che il rapporto delle attività sino al II° semestre 2010 è stato inviato quest'oggi, via posta elettronica, all'attenzione del Dott. Giuseppe Lo Presti, dirigente responsabile in materia di controlli AIA.

Sarà possibile integrare il contenuto del suddetto rapporto a seguito di eventuali osservazioni da parte di Codesta Divisione.

Con i migliori saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE

Il Responsabile

Ing. Alfredo Pini

Ispra

**Autorizzazione
Integrata Ambientale
Attività di controllo
(Art. 29-decies, comma
3 del D. Lgs. 152/2006)**

Al II° Semestre Anno 2010

*Servizio Interdipartimentale per
l'indirizzo, il coordinamento e il
controllo delle attività ispettive
(ISP)*

Gennaio 2011

FILE INFORMATIZZATO c/o ISP-

Ispra

**Autorizzazione
Integrata Ambientale
Attività di controllo
(Art. 29-decies, comma
3 del D. Lgs. 152/2006)**

Al II° Semestre Anno 2010

***Servizio Interdipartimentale per
l'indirizzo, il coordinamento e il
controllo delle attività ispettive
(ISP)***



Gennaio 2011

CREDITI

Il presente rapporto è stato predisposto dall'Ispra, a resoconto delle attività svolte dal Servizio Interdipartimentale per l'Indirizzo, il Coordinamento e il Controllo delle Attività Ispettive (ISP).

Alla stesura del rapporto di attività sui controlli e all'attività di controllo del Servizio ISP contribuiscono i seguenti tecnici:

Ing. Barbara Bellomo

Ing. Roberto Borghesi

Ing. Simona Calà

Ing. Fabio Ferranti

Dott. Fabio Fortuna

Ing. Michele Ilacqua (Capo Settore)

Ing. Antonino Letizia (Capo Settore)

Ing. Cesidio Mignini (Capo Settore)

Dott.ssa Francesca Minniti

Ing. Claudio Numa

Ing. Tommaso Piccinno (Capo Ufficio)

Ing. Nazzareno Santilli

Ing. Alessia Usala

Ing. Domenico Zuccaro

L'attività del Servizio ISP e la stesura del presente rapporto si è svolta sotto la responsabilità dell'Ing. Alfredo Pini (Capo Servizio) e l'attività di redazione del presente rapporto ha visto coinvolto il Capo Ufficio Pianificazione e Controllo Sig.ra Anna De Luzi.

RAPPORTO SULLE ATTIVITA' DI CONTROLLO

Art. 29-decies, comma 3 del D. Lgs 152/2006

In relazione alle competenze Ispra ai sensi del decreto legislativo n. 152 del 2006, come modificato dai successivi correttivi, con particolare riferimento all'articolo 29-decies, si riporta una sintetica rassegna delle attività svolte nel corso dell'anno 2010.

Il dettaglio delle attività svolte è desumibile solo dalla lettura di tutte le lettere, note tecniche e verbali che sono stati scambiati con i gestori e con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, in qualità di Autorità Competente.

Questo rapporto si limita alle attività ad esito del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale agli impianti di competenza statale che rientrano nel campo di applicazione del citato testo normativo, limitatamente a quanto disposto al comma 3 dell'art. 29 decies e pertanto non figurano attività di controllo straordinario disposte dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare (MATTM), che pure hanno comportato sopralluoghi in azienda o incontri con i gestori di impianti e per le quali la documentazione è inviata sistematicamente all'Autorità Competente.

Non figurano altresì le attività di controllo svolte su AIA rilasciate a impianti nuovi, non ancora in esercizio, per le quali comunque sono stati condotti incontri e approfondimenti ai fini della migliore definizione della pianificazione dei futuri controlli a carico dei gestori.

Il presente rapporto include l'attività di monitoraggio svolta presso lo stabilimento ILVA di Taranto, ancorché non ad esito di AIA rilasciata, per la rilevanza che essa riveste anche al fine del completamento del procedimento autorizzativo.

Trattandosi della III relazione prodotta da Ispra in materia di controlli sulle AIA rilasciate, è stata fatta la scelta di mantenere nel rapporto anche la rendicontazione delle attività svolte nell'anno 2009. La volontà di mantenere una trattazione coerente ed esaustiva, cronologicamente e nei contenuti, ha prevalso rispetto alla opportunità di sinteticità. Per gli impianti autorizzati nel corso del 2009, il lettore potrà nel seguito facilmente distinguere tra le attività già oggetto del rapporto Ispra 2009 e quelle relative al I° e II° semestre dell'anno 2010.

Nel corso del II° semestre dell'anno 2010, inoltre, sono regolarmente proseguite le attività di controllo ordinario previste nell'autorizzazione e

programmate da Ispra e dalle Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente (Arpa). Di tali attività il presente rapporto rende conto sia nel testo relativo ai singoli impianti interessati sia nel capitolo riassuntivo di chiusura. Ovviamente le singole attività di controllo ordinario sono anche oggetto di relazione separata che viene trasmessa all'Autorità competente con i tempi necessari per i necessari approfondimenti, talvolta di natura analitica su campioni prelevati nel corso dei sopralluoghi. Pertanto, alla data di redazione di questo rapporto, alcune relazioni conclusive sui controlli ordinari non sono completate.

L'anno 2010 ha visto un significativo ampliamento degli impianti controllati (da 12 nell'anno 2009 ad un totale di 49 a fine anno 2010) sia in termini di messa a punto e definizione dei piani di monitoraggio e controllo sia in termini di ispezioni con azioni di campionamento e analisi di laboratorio.

Numerose azioni di "attuazione normativa", incluse diffide e proposte di sanzioni all'AC, sono state registrate e documentate nel rapporto 2010.

L'anno 2010 altresì ha consentito un sostanziale consolidamento di regole tecniche comuni in materia di autocontrolli del gestore, un importante miglioramento delle competenze del "sistema ISPRA - Agenzie Regionali" e il conseguente rafforzamento del confronto tecnico con i gestori.

L'anno 2010 infine ha visto l'effettuazione di numerosi controlli ispettivi ordinari come da consuntivo allegato.

Indice del documento

ATTIVITÀ DI PROGRAMMAZIONE E ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO.....	7
AIA ALLA CENTRALE A2A DI CASSANO D'ADDA (MI)	8
AIA ALLA CENTRALE A2A LAMARMORA DI BRESCIA (BS)	10
AIA ALLA CENTRALE A2A (EXEON) DI MONFALCONE (GO).....	12
AIA ALLA CENTRALE A2A DI PONTI SUL MINCIO (MN)	17
AIA ALLA CENTRALE ACEA ELECTRABEL DI ROMA TOR DI VALLE (RM).....	19
AIA AL RIGASSIFICATORE ADRIATIC GNL (AL LARGO DI ROVIGO).....	26
AIA ALL'IMPIANTO AIR LIQUIDE DI PRIOLO MELILLI (SR)	31
AIA ALLA RAFFINERIA API DI FALCONARA MARITTIMA (AN)	32
AIA ALL'IMPIANTO CHIMICA POMPONESCO DI POMPONESCO (MN).....	34
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI PIACENZA (PC).....	35
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI SAN FILIPPO DEL MELA (ME)	38
AIA ALLA CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE (MN)	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON MARGHERA AZOTATI DI VENEZIA (VE)	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON MARGHERA LEVANTE DI VENEZIA (VE).....	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON DI PIOMBINO (LI)	38
AIA ALLA CENTRALE EDISON DI TARANTO (TA)	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI ALESSANDRIA (AL)	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI BARI (BA)	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI CARPI (MO).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI TORREVALDALIGA NORD (RM).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI FUSINA VENEZIA (VE).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI GENOVA (GE).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL "LA CASELLA" DI CASTEL SAN GIOVANNI (PC).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI LERI CAVOUR TRINO (VC)	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI LIVORNO (LI).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PIOMBINO (LI).....	38

AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PORTO CORSINI RAVENNA (RA)	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL DI PORTO EMPEDOCLE (AG).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENEL “ARCHIMEDE” DI PRIOLO GARGALLO (SR)	38
AIA ALLA PIATTAFORMA ENI BARBARA T2 AL LARGO DI ANCONA	38
AIA ALLA RAFFINERIA ENI DI SANNAZZARO DÉ BURGONDI (PV).....	38
AIA ALLA RAFFINERIA ENI DI TARANTO (TA).....	38
AIA ALLA CENTRALE ENIPOWER S.P.A. DI TARANTO (TA)	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI FIUME SANTO (SS)	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI OSTIGLIA (MN)	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI TAVAZZANO (LO)	38
AIA ALLA CENTRALE EON DI TRAPANI (TP).....	38
AIA ALLA CENTRALE ERG NORD DI PRIOLO GARGALLO (SR)	38
AIA ALLA RAFFINERIA IES DI MANTOVA (MN)	38
AIA RILASCIATA ALL’IMPIANTO ISAB ENERGY DI PRIOLO GARGALLO (SR)....	38
AIA ALLA CENTRALE ROSEN DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI).....	38
AIA ALLA RAFFINERIA SARAS DI SARROCH (CA).....	38
AIA ALLA CENTRALE SEF DI FERRARA (FE)	38
AIA ALL’IMPIANTO DI COMPRESSIONE SNAM DI MESSINA (ME)	38
AIA ALL’IMPIANTO SOLVAY DI ROSIGNANO MARITTIMO (LI).....	38
AIA ALL’IMPIANTO SYNDIAL DI PORTO MARGHERA (VE).....	38
AIA RILASCIATA ALL’IMPIANTO TERMICA MILAZZO (ME).....	38
AIA ALL’IMPIANTO VINYL ITALIA DI PORTO MARGHERA (VE).....	38
MONITORAGGIO DELLO STABILIMENTO ILVA DI TARANTO (TA).....	38
PROGRAMMAZIONE E ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI	38

ATTIVITÀ DI PROGRAMMAZIONE E ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO

L'ufficio competente dell'Ispra si è dotato di una specifica organizzazione del lavoro e di una pianificazione delle competenze e delle attività finalizzate al monitoraggio delle prescrizioni, a carico dei gestori, contenute nelle AIA progressivamente rilasciate.

I criteri di attribuzione delle competenze sono fondati sulla conoscenza dell'istruttoria tecnica e sulla competenza professionale richiesta per lo specifico impianto.

È stata altresì pianificata la redazione di relazioni di aggiornamento periodico, per la documentazione di tutte le attività di controllo esercitate su ciascun impianto.

Successivamente al rilascio dell'AIA e alla sua pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana Ispra conduce un'attività di ricognizione finalizzata alla definizione delle modalità tecniche di attuazione del Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC) approvato con l'AIA, con particolare attenzione alle eventuali scadenze "a breve termine" stabilite nelle autorizzazioni.

Nel corso dell'anno 2010 il Servizio Interdipartimentale per l'indirizzo, il coordinamento e il controllo delle attività ispettive (ISP), servizio competente dell'Ispra, si è dotato inoltre di un'organizzazione che consente la gestione completamente informatizzata della documentazione.

Anche a tal scopo è stato attivato un indirizzo di posta elettronica:

controlli-aia@isprambiente.it

dedicato unicamente allo svolgimento delle attività di controllo di competenza dell'Ispra.

AIA ALL'IMPIANTO VINYL ITALIA DI PORTO MARGHERA (VE)

Il decreto di autorizzazione è stato rilasciato il 23 gennaio 2009 e il conseguente avviso pubblico è stato pubblicato nella GU n. 34 in data 11 febbraio 2009.

Il gestore ha ottemperato all'obbligo di cui all'art. 11, comma 1, con lettera in data 20 febbraio 2009. Con successiva lettera del marzo 2009 il gestore ha segnalato alcune presunte incongruenze sia in relazione al parere istruttorio della Commissione IPPC, e successivo atto autorizzativo, sia in relazione al PMC. Le osservazioni del gestore sono state oggetto poi di ricorso del gestore al TAR competente e Ispra ha inviato al MATTM, così come all'Avvocatura dello Stato, in data 14 maggio 2009 la propria relazione sulle osservazioni inerenti il PMC.

Con lettera in data 13 marzo 2009 il gestore ha comunicato un fuori servizio di un analizzatore di CVM. Ispra ha valutato con Arpa la circostanza che è stata comunque risolta dal giorno 19 marzo 2009, con conseguente comunicazione del gestore.

In data 24 marzo 2009 il gestore ha comunicato al MATTM, secondo quanto previsto dall'AIA, la procedura di emergenza sfiati CV 22/23, che è stata acquisita da Ispra in data 7 aprile 2009.

In data 12 maggio l'azienda ha comunicato l'installazione dei sistemi di monitoraggio delle emissioni di emergenza ed ha sollecitato la risoluzione di alcune interpretazioni del PMC.

In data 30 giugno 2009 l'Ispra, dopo aver sentito Arpa Veneto, ha comunicato all'azienda la necessità di effettuare un sopralluogo sull'impianto, finalizzato alla verifica del funzionamento dei dispositivi installati, nonché alla risoluzione degli aspetti controversi sul PMC e per la verifica di tutti gli adempimenti in carico all'azienda.

Il 28 luglio 2009 è stato effettuato il sopralluogo presso lo stabilimento di Porto Marghera svolgendo attività di confronto con il gestore e verifiche visive in campo; in tale occasione è stata controllata l'applicazione della "procedura dettagliata di fermata di emergenza dell'impianto CV22-23 a seguito del blocco del termocombustore" (pag.38 del PIC), simulando la fermata del termo combustore e verificando il funzionamento, tramite sala di controllo, del convogliamento dei vent gas al camino d'emergenza E13 e dell'attivazione dell'analizzatore di processo ARA208. Inoltre è stata verificata sul sistema DCS la presenza di un sistema di registrazione delle eventuali soglie di allarme e di sfondamento delle guardie idrauliche installate presso il

reparto CV 22/23 di produzione del CVM e la presenza di canisters su ciascuno dei camini di emergenza E07, E08, E10 e E28, simulando una attivazione del campionamento di un canister.

Nel corso del sopralluogo del 28 luglio 2009 è stata verificata l'ottemperanza delle prescrizioni (di pag.48 del PI indicate anche a pagg.14,18 e 19 del PMC), relative all'obbligo di installazione sui camini E79, E07, E08, E10, E13 ed E28 di sistemi di campionamento ed analisi in continuo per i composti clorurati (CVM e DCE) come da nota Ispra prot. 33245 del 5 agosto 2009 all'Autorità Competente.

Vinyls inoltre con nota prot. 72/09/SZ in data 11/08/2009, acquisita da Ispra con prot. 34783 in data 18/08/2009, ha trasmesso la relazione tecnica attestante l'idoneità del sistema delle due sezioni di filtri a carboni attivi (una per i vent-gas e una per il trattamento degli off-gas) per garantire una concentrazione nei gas in uscita dal camino di emergenza E13 inferiore a 5 mg/Nm³ di CVM + DCE in caso di blocco del termocombustore; il gestore non ha ancora evidenziato le prestazioni dei carboni attivi e quindi verificare la reale saturazione dei vari stadi poiché come dichiara in occasione del 2° rapporto semestrale 2009 (prot.11/10/SZ del 29-01-10 acquisito da Ispra con prot.004727 del 9-02-10) non è avvenuta alcuna attivazione delle emissioni di emergenza attraverso i punti di emissione E07, E08, E10, E28 ed E13.

Il gestore con nota prot.072/09/SZ dell'11/08/2009 ha trasmesso il protocollo di manutenzione filtri di stoccaggio, la relazione tecnica dei sistemi a carboni attivi sul camino E13, il protocollo emissioni fuggitive ed il protocollo ispezione fondo serbatoi e misuratori di portata per scarichi idrici

Inoltre con nota prot.065/09/SZ del 30/07/09 Vinyls ha inoltrato il primo rapporto semestrale per il 2009 dei monitoraggi e controlli con i relativi contenuti e modalità di registrazione prescritti nel PMC.

Pur considerando la considerevole variabilità degli assetti impiantistici e produttivi, evidenziati dal gestore, Ispra, con lettera prot. 42979 del 13/10/2009, ha richiesto un maggior approfondimento di alcuni aspetti trattati nel rapporto.

Anche in relazione al verbale di accordo del 01/12/09, siglato presso il Ministero del Lavoro per la Cassa Integrazione Guadagni Straordinaria, Ispra sta procedendo a sollecitare la trasmissione del secondo rapporto attività per l'anno 2009 con dettaglio dell'assetto produttivo ed impiantistico.

Anno 2010 - I° SEMESTRE

Con nota prot.4968 del 10/02/2010 Ispra ha sollecitato riscontro dei chiarimenti relativi al 1° rapporto semestrale 2009 e ha ribadito le scadenze del 2° rapporto semestrale 2009 e delle prescrizioni previste nell'atto autorizzativo e nel piano di monitoraggio e controllo.

In riscontro alla nota Vinyls prot.11/10/SZ del 29-01-10, con la quale, oltre a trasmettere il 2° rapporto semestrale 2009, il gestore ha fornito in parte i chiarimenti precedentemente richiesti in merito al primo report semestrale 2009, Ispra con nota prot.10971 del 29-03-10 ha segnalato la necessità di acquisire ulteriori elementi per l'ottemperanza alle prescrizioni stabilite ed alle attività di monitoraggio espletate.

Tenuto conto della considerevole variabilità dei livelli produttivi negli ultimi mesi, il Ministero dell'Ambiente con nota Prot.DVA-2010-0010491 23/04/2010 ha di fatto riconosciuto un periodo di attesa, al fine di consentire il riavvio dell'impianto e definire le tempistiche di adeguamento alle prescrizioni dell'AIA.

In risposta agli obblighi di comunicazione annuale dei dati di esercizio dell'impianto, Vinyls ha trasmesso con nota prot.050/10/SZ del 29/04/2010 acquisita da Ispra con prot.16254 del 11-05-10, il rapporto di esercizio dell'anno 2009, illustrando i cambiamenti dell'assetto societario e le determinazioni del Tribunale di Venezia in merito all'amministrazione straordinaria.

Nella stesso rapporto annuale è stato analizzato l'assetto impiantistico precisando quanto segue :

l'impianto di produzione del CVM ha sospeso la marcia il 19 aprile 2009 con brevi periodi di riattivazione al fine di diminuire il livello di materie prime in stoccaggio, per rimanere fermo durante il resto dell'anno dopo essere stato bonificato e sottoposto a manutenzione ordinaria;

l'impianto di produzione del PVC è stato in marcia fino al 20 aprile 2009, con brevi periodi di riattivazione, al fine di diminuire lo stoccaggio di CVM nelle sfere;

il termo combustore E79 degli sfiati gassosi (off-gas e vent-gas) è rimasto in marcia nei soli periodi di produzione attiva; dal 10 agosto 2009 è rimasto fermo per tutto il resto dell'anno;

durante i giorni di fermata della produzione è stato registrato un consumo di utilities, per mantenere in circolazione ed in temperatura i prodotti che lo richiedevano;

le fermate degli impianti hanno comportato una netta riduzione delle portate delle emissioni provenienti dai camini dei forni di cracking (E01, E02, E03, E04 e E05) dell'essiccamento del PVC (E24 E25) e del termo combustore (E79) fino ad un loro completo azzeramento;

non vi è stata nessuna spedizione di DCE per mezzo marittimo;

non si è avuta alcuna attivazione delle emissioni di emergenza (E07, E08, E10, E28 e E13);

si registra una non completa attuazione del PMC per quanto riguarda le emissioni di polveri dai camini dei silos di stoccaggio PVC e per la maggior parte delle emissioni in atmosfera nel secondo semestre visti gli assetti impiantistici e produttivi variabili.

Nel periodo di riferimento è stata rilevata la fuoriuscita, a causa di un foro di esigue dimensioni su uno dei due tronchetti del serbatoio D707/B (stoccaggio CVM), di una modesta quantità di miscela contenente CVM ed in minima parte DCE; tale evento incidentale è stato comunicato alle autorità locali e tutte le verifiche e le azioni preventive sono state monitorate dall'ArpaV, dai VVF e dal CTR.

Lo schema seguito dal gestore per la redazione del rapporto 2009 è coerente con quello richiesto nel PMC, fatte salve le informazioni non disponibili per l'anno 2009 per i motivi sopra esposti.

Il gestore ha inoltre riportato di aver comunicato all'Autorità Competente di ritenere i termini per l'adempimento alle prescrizioni automaticamente prorogati per un periodo equivalente al fermo degli impianti; inoltre a causa delle condizioni che hanno determinato la produzione irregolare "... il piano analitico previsto in autorizzazione è stato attuato compatibilmente con gli assetti di marcia realizzati ...". Ciò premesso, Vinyls ha dichiarato che l'esercizio dell'impianto è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'AIA.

ANNO 2010 – II° SEMESTRE

Vinyls con nota prot.075/10/SZ del 26/07/2010 ha trasmesso i risultati dei monitoraggi e controlli prescritti nel PMC allegato all'AIA relativo al 1° semestre 2010, evidenziando il fermo di tutti gli impianti produttivi ad esclusione delle sezioni di trattamento acque e di tutti gli scarichi idrici. In data 19 marzo 2010 è stato riavviato il termocombustore e gli analizzatori in continuo dei camini E79, E24 e E25 sono comunque rimasti in funzione per l'intero semestre.

Con nota prot.31565 del 27-09-10 Ispra ha comunicato l'avvio dell'attività di controllo ordinario in collaborazione con Arpa Veneto per la verifica di monitoraggio e controllo prevista dal piano di monitoraggio e controllo. in riferimento alla nota del MATM DVA-2010-003850 del 1-02-10.

Durante il controllo ordinario l'emissione dal camino E79 è rimasto in marcia per consentire, alimentato solo con il flusso di off-gas residui. E' stata verificata l'inattività dei forni di craking e di essiccamento PVC, con nessuna movimentazione PVC e nessun ricevimento di DCE, senza alcuna attivazione dei punti di emissione d'emergenza. Sono invece rimaste attive le sezioni di trattamento acque e tutti i punti di emissione associati alle cappe di laboratorio, agli sfiati dei piezometri.

Tenuto conto della considerevole variabilità dei livelli produttivi negli ultimi mesi, in riferimento al periodo di attesa riconosciuto dall'Autorità Competente, con nota Prot.DVA-2010-10491 23/04/2010, al fine di consentire il riavvio dell'impianto e di definire le tempistiche di adeguamento alle prescrizioni dell'AIA, il gestore, in occasione del controllo ordinario, si è impegnato a comunicare il riavvio degli impianti, congiuntamente alla proposta di un crono programma di adeguamento ed analisi delle iniziative di miglioramento programmate.

Per i misuratori di portata sugli scarichi idrici, sempre in occasione del controllo ordinario, il gestore ha manifestato l'intenzione di procedere alla richiesta di equivalenza degli algoritmi di calcolo adottati con la prescrizione di installazione di specifici misuratori per la determinazione delle singole portate di scarico.

In merito alla procedura da adottare per la sostituzione del sistema filtrante costituito dai carboni attivi Ispra e ARPAV hanno richiesto di trasmettere, al momento del riavvio degli impianti, un'istruzione operativa con individuazione dei valori limite emissivi per la sostituzione/rigenerazione dei carboni stessi.

In relazione al riscontrato trafileamento di fanghi da alcuni fusti da 200 kg contenenti fanghi del trattamento in loco degli effluenti (CER070111*), il gestore con comunicazione prot.112/10/SZ del 5/11/10 ha dichiarato e documentato l'avvenuto rinfustamento degli stessi.

Il rapporto conclusivo dell'attività di controllo ordinario è stata trasmessa da Arpa Veneto con nota prot.142944 del 23/11/2010.

PROGRAMMAZIONE E ATTUAZIONE DEI CONTROLLI ORDINARI

Anno 2010

L'Autorità Competente ha provveduto all'informativa ai gestori interessati per l'anno 2010, con nota prot. DVA 3850 in data 12/02/10.

AD esito delle attività di controllo ordinarie svolte nell'anno 2010 ISPRA e le Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente hanno trasmesso, nel dicembre 2010 la sintesi dei controlli svolti e la programmazione delle attività di controllo per l'anno 2011. La sintesi è riportata nell'allegato seguente.

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Cassano d'Adda	A2A S.P.A.	exDSA-DEC-2009-0001889 DEL 15/12/2009	LOMBARDIA			I	
Centrale LAMARMORA di Brescia (ex ASM BRESCIA)	A2A Calore&Servizi S.r.l.	GAB-DEC-2009-0000134 del 20/11/2009	LOMBARDIA			IV	
Centrale termoelettrica di Monfalcone	A2A Produzione S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000229 del 24/03/2009	FRIULI VENEZIA GIULIA	12-13-14 Ottobre 2010		IV	ARIA ¹ ACQUA ²
Centrale termoelettrica di Ponti sul Mincio	A2A S.P.A.	DSA-DEC-2009-0000969 del 03/08/2009	LOMBARDIA	18-19 Novembre 2010			
Centrale termoelettrica di Pontinia	Acea Electrabel Produzione SpA	DSA-DEC-2009-0000301 del 20/04/2009	LAZIO				

¹ 1 camino e parametri come da PMC

² 1 scarico idrico e parametri da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Tor di Valle	Acea electrabel Produzione SpA	DSA-DEC-2009-0000268 del 14/04/2009	LAZIO	6-7-8 Settembre 2010 24 Novembre 2010			
Centrale termoelettrica a ciclo combinato San Severino Marche	AGEM Adriatica Generazione Elettrica Marchigiana S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000057 del 23.01.2009	MARCHE				
Impianto produzione Idrogeno	Air Liquide Italia Produzione S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000975 del 03/08/2009	SICILIA			III	SI ³
Centrale termoelettrica di Ostiglia	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000976 del 03/08/2009	LOMBARDIA	15-16 Luglio 2010			
Centrale termoelettrica di Tavazzano - Montanaso	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000580 del 15/06/2009	LOMBARDIA	14 Giugno 2010			
Centrale turbogas di Trapani	E.On Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000583 del 15/06/2009	SICILIA	23-24-25 Novembre 2010		III	

³ Come da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale termoelettrica di Piacenza	Edipower S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000974 del 03/08/2009	EMILIA ROMAGNA	16-17 Febbraio 2010		II	ARIA ⁴ ACQUA ⁵
Centrale termoelettrica di San Filippo del Mela	Edipower S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001846 del 03/12/2009	SICILIA	13-17 Dicembre 2010		IV	SI ⁶
Centrale termoelettrica di Sermide	Edipower S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001914 del 28/12/2009	LOMBARDIA			II	
Centrale termoelettrica di Marghera azotati	Edison S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000973 del 03/08/2009	VENETO	26 Aprile 2010		II	ACQUA ⁷
Centrale termoelettrica di Presenzano	Edison S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001885 del 14/12/2009	CAMPANIA				
Sito produttivo Edison di Taranto	Edison S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000072 del 29/03/2010	PUGLIA			IV (Settembre)	

⁴ 1 emissione in atmosfera turbogas , COT, aldeidi, As,Cd,Cr,Cu, Hg, Pb, Ni, Se,V, polveri totali, HCl

⁵ 1 scarico acque di raffreddamento nel Po -SF1 parametri: pH e T°

⁶ Come da PMC

⁷ Controllo analitico scarico SM1 parametri da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto Turbogas di Alessandria	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0001632 del 12/11/2009	PIEMONTE	25-26 Novembre 2010		II	
Impianto Termoelettrico di Bari	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0000972 del 03/08/2009	PUGLIA	18-20 Gennaio 2010			
Impianto Turbogas di Carpi	Enel Produzione S.p.A.	ex DSA-DEC-2009-0001904 del 18/12/2009	EMILIA ROMAGNA	14-16 Dicembre 2010		IV	ACQUA ⁸
Impianto ciclo combinato di La Casella - Castel San Giovanni	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000579 del 15/06/2009	EMILIA ROMAGNA	26-27 Gennaio 2010 04 Febbraio 2010		I	
Centrale di Cavriglia	Enel Produzione S.p.A.	DEC-MAP-2004-n°55-11-2004 n. prot. DSA-2009-0000066 del 15/01/2009	TOSCANA				

⁸ Scarico SF1 solo a valle disoleatore, scarico discontinuo non è certo che si riesca ad eseguire il campionamento in concomitanza con l'ispezione; pH, solidi sospesi, BOD, COD, cromo totale, piombo, cadmio, zinco rame, nichel e idrocarburi totali

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto Termoelettrico di Fusina Venezia	Enel Produzione S.p.A.	GAB-DEC-2008-0000248 del 25/11/2008	VENETO	07-08-09-10 Giugno 2010		II	ARIA ⁹ ACQUA ¹⁰
Impianto Termoelettrico di Genova	Enel Produzione S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001912 del 22/12/2009	LIGURIA	5-7 luglio 2010 (taratura SME)	28 Ottobre 2010 (ARPAL)	II	ARIA ¹¹ ACQUA ¹²
Impianto Turbogas di Leri Cavour (Trino)	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-001199 del 25/09/2009	PIEMONTE			III	ARIA ¹³ ACQUA ¹⁴

⁹ Controllo analitico alle emissioni gruppo 3 o 4, parametri da PMC

¹⁰ Controllo analitico allo scarico SM1, parametri da PMC

¹¹ Punti di campionamento PE-1, PE-2, PE-3 - Tipo di verifica: assistenza autocontrolli

¹² Punti di campionamento PC 4-(ITAR) e PC2 (ITAO) - Tipo di verifica: campionamento ed analisi - Analiti: parametri riportati in PMC

¹³ Moduli 1 e 2 (CO, NOx, SO2, Formaldeide, PTS, SOT, O2, Vel, T, H2, P, IPA, Hg totale, As, Cd, Cr, Cu, Ni, Pb, V, Se), 1 caldaia ausiliaria (CO, NOx, SO2, PTS, O2, Vel, T, H2, P)

¹⁴ pH, Colore, Odore, Materiali grossolani, Solidi sospesi totali, BOD5, COD, Alluminio, Ferro, Nichel, Rame, Stagno, Zinco, Cromo tot., Cromo VI, Cloro attivo, Ammoniaca (NH4), Nitrati (N), Nitriti (N), Solfati, Cloruri, Fluoruri, Fosforo tot., Idrocarburi tot., Grassi e oli animali e vegetali, Tensioattivi (anionici e non ionici)

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale a ciclo combinato di Porto Corsini	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0001631 del 12/11/2009	EMILIA ROMAGNA	16-17 Novembre 2010		IV	ACQUA ¹⁵
Impianto Termoelettrico di Porto Empedocle	Enel Produzione S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009	SICILIA	Gennaio 2011		IV	SI ¹⁶
Centrale Termoelettrica Torvaldaliga Nord - civitavecchia	Enel Produzione S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000970 del 03/08/2009	LAZIO	25, 26, 27 Ottobre 2010	13/05/2009 20/07/2009 18/12/2009	IV	ARIA ¹⁷ ACQUA ¹⁸

¹⁵ 1 scarico C1. Parametri: quelli previsti in autorizzazione. Campionamento su tre ore

¹⁶ Come da PMC

¹⁷ Metalli (As, Hg, Cd, Tl, Sb, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V, Sn), IPA, PCDD / PCDF, NH₃, Cloro e suoi composti (espresso come HCl), Fluoro e suoi composti (espresso come HF)

¹⁸ Punti di campionamento A1, A2, C1, C2, A3, A4, A5, BGR2, BGR3, BGR4, UTc parametri pH, Temperatura, Materiali grossolani, Solidi sospesi totali, BOD₅, COD, Al, Cd, CR tot, CR VI, Fe, Mn, Ni, Pb, Cu, Zn, P, NH₄, Azoto Nitroso, Azoto Nitrico, Idrocarburi totali, Tensioattivi; per punti BGR2, BGR3, BGR4 anche Cloro attivo libero, Solfuri (S), Temperatura; per punto UTc anche Hg, As, Se, Cloro attivo libero, Solfuri (S), Saggio Tossicità Acuta

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Piattaforma Barbara T2	ENI S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001804 del 26/11/2009	MARCHE			II	ACQUA ¹⁹
Raffineria di Sannazzaro De' Burgondi	ENI S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001803 del 26/11/2009	LOMBARDIA			III	
Raffineria di Mantova	IES Italiana Energia e Servizi S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000478 del 25/05/2009	LOMBARDIA	14-15-16 Settembre 2010	14 Settembre 2010		
Centrale CC di Offlaga	International Power Italia	DSA-DEC-2009-0000601 del 16/06/2009	LOMBARDIA				
Centrale termoelettrica Torino Nord	Iride Energia S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001805 del 26/11/2009	PIEMONTE				
Centrale termoelettrica di Villa di Serio	Italgas S.p.A.	GAB/DEC/2006/146 del 16/05/2006	LOMBARDIA				
Centrale di Rosignano	Rosen Rosignano Energia S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000300 del 20/04/2009	TOSCANA	17-18 Novembre 2010	30 Luglio 2009		

¹⁹ ACQUA Scarico SF1: oli e grassi - Scarico SF2: pH, Solidi sospesi, BOD5, COD, Arsenico, Cadmio, Cromo, Mercurio, Nichel, Piombo, Azoto inorganico, Oli minerali, Glicole Dietilenico(DEG), Glicole trietilenico(TEG), Idrocarburi aromatici, paraffine. - Scarico SF3: pH, oli e grassi.

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Impianto complesso "Raffineria + IGCC" SARROCH - Cagliari	Saras S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000230 del 24/03/2009	SARDEGNA		16-17 Giugno 2010	IV	
Stabilimento di Ferrara	S.E.F. S.r.l. Società EniPower Ferrara S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000971 del 03/08/2009	EMILIA ROMAGNA	09-10 Marzo 2010		II	ARIA ²⁰
Centrale termoelettrica a ciclo combinato Aprilia	Sorgenia S.p.A.	GAB-DEC-2006-144 del 16/05/2006	LAZIO				
Centrale termoelettrica a ciclo combinato Turano Lodigiano e Bertinico	Sorgenia S.p.A.	DSA-DEC-2005-00852 del 03/08/2005	LOMBARDIA			III	
Stabilimento di Porto Marghera - Impianto cloro soda CS 23-25	Syndial S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001629 del 12/11/2009	VENETO	05-06 Ottobre 2010		III	
Stabilimento di Porto Marghera - Impianto DL 1/2	Syndial S.p.A.	exDSA-DEC-2009-0001630 del 12/11/2009	VENETO	05-06 Ottobre 2010		III	
Rigassificatore Adriatic LNG	Terminale GNL Adriatico S.r.l.	DSA-DEC-2009-0000039 del 21/01/2009	VENETO			II	

²⁰ Parametri CO e NO_x. Ci si riserva di verificare in sede di sopralluogo la sussistenza dei requisiti di sicurezza per il campionamento

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento di Porto Marghera - Venezia	Vynils Italia S.p.A.	DSA-DEC-2009-0000056 del 23/01/2009	VENETO	28 Luglio 2009 06-07 Ottobre 2010		III	
Raffineria di Falconara Marittima - Ancona	API Raffineria di Ancona S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000167 del 19/04/2010	MARCHE			I	ACQUA ²¹
Centrale termoelettrica di Fiume Santo	E.ON Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000207 del 26/04/2010	SARDEGNA			III	
Centrale Termoelettrica di Livorno	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000271 del 24/05/10	TOSCANA			II (Aprile)	ARIA ²² ACQUA ²³

²¹ **Impianto TAS** scarico SF-RAFF1: pH, Nitriti, Nitrati, Ammoniaca, COD, BOD5, Solidi Sospesi Totali, Tensioattivi Totali, cloruri, cianuri, Fosforo totale, Idrocarburi Totali, Ferro, Cromo totale, Cromo VI, Alluminio, Cadmio, Mercurio, Rame, Manganese, Selenio, Vanadio, Nichel, Arsenico, Piombo BTEX, fenoli, Benzo(a) pirene, AOX, saggio di tossicità acuta. **Impianto DEMI** scarico SF-RAFF2: pH, Metalli (Mn, Ni, Pb, Cu, Zn, As, Fe, V) Ammoniaca, Nitrati, Nitriti, BOD5, COD, Cianuri, cloruri, Fosforo totale, Solidi sospesi Totali, Cloruri, Tensioattivi Totali, Fenoli, MTBE, ETBE, Idrocarburi Totali, BTEX. Acqua dei Fossi: Conducibilità, Idrocarburi totali, COD, Ammoniaca, Nitrati, MTBE, ETBE.

²² 1 emissione SO₂, NO_x, polveri, CO, metalli

²³ 1 scarico industriale

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale Termoelettrica di Marghera Levante	Edison S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000272 del 24/05/2010	VENETO	14-16 Dicembre 2010		IV	ARIA ²⁴ ACQUA ²⁵
Raffineria di Taranto	ENI S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000273 del 24/05/2010	PUGLIA			IV (Ottobre)	
Centrale Termoelettrica di Taranto	EniPower S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000274 del 24/05/2010	PUGLIA			IV (Novembre)	
Centrale Termoelettrica "Archimede" di Priolo Gargallo	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000358 del 31/05/2010	SICILIA			I	SI ²⁶
Impianto IGCC - Priolo Gargallo	Isab Energy S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000359 del 31/05/2010	SICILIA			II	SI ²⁷
Raffineria di Cremona	Tamoil Raffinazione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000368 DEL 06/07/2010	LOMBARDIA				

²⁴ Controllo analitico emissioni NOx gruppo TG5

²⁵ Controllo analitico scarico SM3

²⁶ Come da PMC

²⁷ Come da PMC

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Centrale Termoelettrica di Milazzo	Termica Milazzo S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000369 del 06/07/2010	SICILIA			II	SI ²⁸
Centrale Termoelettrica di Turbigo	Edipower S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000370 del 06/07/2010	LOMBARDIA			II	
Impianto Combinato IGCC	API Energia S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000470 del 02/08/2010	MARCHE			I	ACQUA ²⁹
Impianti Nord-Priolo Gargallo	ERG Power S.r.l.	DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010	SICILIA			IV	SI ³⁰
Stabilimento di Rosignano Marittimo	Solvay Chimica Italia S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000496 del 06/08/2010	TOSCANA			II (giugno)	ARIA ³¹ ACQUA ³²

²⁸ Come da PMC

²⁹ Scarico SF-IGCC1: pH, Cloro libero residuo nell'acqua di mare, COD, Nitriti, Nitrati, Ammoniaca, Tensioattivi totali, cianuri totali, Fosforo totale, Ferro, Nichel, Cromo totale, CromoVI, Arsenico, Cadmio, Mercurio, Vanadio, Fenoli, BTEX.

³⁰ Come da PMC

³¹ UP clorometani 1 HCl/Cl₂, 1 verifica clorometani; UP perossidati 1 SOV; UP per carbonati 1 polveri; UP elettrolisi 1 HCl/Cl₂

³² I 3 scarichi parziali delle UP

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento Chimica Pomponesco	Chimica Pomponesco S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000497 del 06/08/2010	LOMBARDIA				
Raffineria di Livorno	Eni S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000498 del 06/08/2010	TOSCANA			IV (ottobre)	ARIA ³³ ACQUA ³⁴
Centrale di Compressione Gas di Messina	SNAM Rete Gas	DVA-DEC-2010-0000499 del 06/08/2010	SICILIA			III	
Centrale Termoelettrica di Piombino	Edison spa	DVA-DEC-2010-0000500 del 06/08/2010	TOSCANA			II (maggio)	ARIA ³⁵ ACQUA ³⁶
Centrale Termoelettrica di Piombino	Enel Produzione S.p.A.	DVA-DEC-2010-0000501 del 06/08/2010	TOSCANA			III (settembre)	ARIA ³⁷ ACQUA ³⁸

³³ Le 3 emissioni con SMCE per CO, NOX, SO2, Polveri, H2S, COT

³⁴ Entrambi gli scarichi

³⁵ CET2: NOx, SO2, CO, polveri; CET3: NOx, SO2, CO

³⁶ Scarico quello industriale

³⁷ 1 emissione SO2, NOx, polveri, CO, metalli

³⁸ 2 scarichi

*CONTROLLI AIA AL II° SEMESTRE 2010
ALLEGATO
CONSUNTIVO 2010 E PROGRAMMA 2011*

DENOMINAZIONE IMPIANTO	SOCIETA'	DECRETO AIA	AGENZIA REGIONALE	ORDINARI 2010	STRAORD. 2010	ORDINARI 2011 (Indicare trimestre)	STRUMENTALI 2011 (Dettagliare analiti)
Stabilimento di Ferrara	BASELL POLIOLEFINE ITALIA S.r.l.	DVA - DEC - 2010 - 0000659 del 04/10/2010	EMILIA ROMAGNA			III	ARIA ³⁹ ACQUA ⁴⁰
Stabilimento di Scarlino	Nuova Solmine	In fase di rilascio (attesa integrazioni dopo CS)	TOSCANA			IV	ARIA ⁴¹ ACQUA ⁴²

³⁹ Campionamenti emissioni E7 Parametri (Portata, Polveri, COV)

⁴⁰ Campionamenti scarichi punto AI7 (processo uscita MPX) e punto AI8 (processo uscita FXXIV) per entrambi si analizzeranno i seguenti parametri:
pH, Temperatura, COD, Solidi sospesi totali, Idrocarburi totali

⁴¹ 1 emissione SO₂+SO₃; 1 centrale termica

⁴² 1 scarico