



**ISPRA**  
Istituto Superiore per la Protezione  
e la Ricerca Ambientale



**TRASMISSIONE VIA PEC**

ISPRA  
  
PROTOCOLLO GENERALE  
Nr.0047739 Data 21/07/2016  
Tit. C Partenza

Ministero dell'Ambiente e della Tutela  
del Territorio e del Mare DGVA  
Div. IV - AIA  
Via C. Colombo, 44 - 00147 Roma  
**aia@pec.minambiente.it**

ALMA PETROLI S.p.A.  
Via Baiona n. 195 -48100 Ravenna  
**almaraff@pec.it**

**Copia**

Arpa Emilia Romagna  
Via Po, 5- 40139 Bologna  
**dirgen@cert.arpa.emr.it**  
Via Alberoni 17/19 - 48100 RAVENNA  
**aora@cert.arpa.emr.it**

**RIFERIMENTO:** Decreto DVA-DEC-2011-0000302 del 07/06/2011 della Raffineria ALMA PETROLI S.p.A. di Ravenna.

**OGGETTO:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06.

In conformità con quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/14, si notifica l'allegata relazione in merito alla visita in loco effettuata dal 23/05/2016 al 25/05/2016, redatta da ARPAE.

Distinti saluti.

SERVIZIO INTERDIPARTIMENTALE  
PER L'INDIRIZZO, IL COORDINAMENTO E IL  
CONTROLLO DELLE ATTIVITA' ISPETTIVE.  
Il Responsabile  
*Ing. Alfredo Pini*

**Allegato:** Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06 per Raffineria ALMA PETROLI S.p.A. di Ravenna.

<b>Installazione</b>	<b>Raffineria di Petrolio e di gas / Codice IPPC: 1.2</b>
<b>Società</b>	<b>ALMA PETROLI SpA</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC- 2011 – 0000302 del 07/06/2011</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n. 148 del 28/06/2011</b>
<b>Enti di controllo presenti</b>	<b>ARPAE ST Ravenna</b>
<b>Verbale di visita ispettiva del</b>	<b>23-24-25 maggio 2016</b>

Il giorno 23/05/2016 alle 9.45 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 23/05/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società Alma Petroli SpA, ubicata in Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

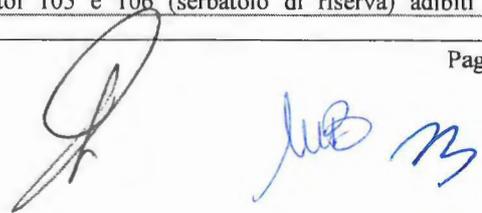
1. *Bimbati Margherita*      *ARPAE ST Ravenna*
2. *Zannoni Andrea*      *ARPAE ST Ravenna*
3. *Giachi Catia*      *ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 14.45)*
4. *Polgrossi Benedetta*      *ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 14.45)*

Per la Società Alma petroli SpA sono presenti:

1. *Antonino Sciascia*      *Gestore e delegato ambientale*
2. *Pietro Scala*      *Referente IPPC*
3. *Chiara Agostini*      *Assistente ufficio ambiente*

Sono stati verificati i seguenti aspetti:

<b>Documento</b>	<b>Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo</b>	<b>Note</b>
Verifica Impiantistica	<u>TUTTE LE MATRICI</u>	<p>1. Durante il sopralluogo è stata verificata:</p> <p>l'area principale di deposito temporaneo dei rifiuti che risulta essere chiusa da recinzione, pavimentata e cordolata su tre lati con caditoia di raccolta delle acque meteo inviate a successivo trattamento: in tale area vi sono posizionati degli scarrabili che risultano essere coperti, mentre per i rottami di ferro (CER 17 04 05) è presente una copertura mobile; sono presenti i cartelli di identificazione dei rifiuti (codice CER e descrizione);</p> <p>l'area di deposito rifiuti presso l'officina elettrica-strumentale come identificata in planimetria (Sostanze materie prime rifiuti revisione del 15/04/16 ); inoltre presso le officine sono posizionati dei punti di raccolta di rifiuti pericolosi e non pericolosi prodotti dalle attività di manutenzione interna e gestiti dalla azienda stessa;</p> <p>presso l'area di deposito dei rifiuti situata in prossimità del serbatoio 1 si rileva ad oggi solo la presenza dell'apposito armadio dotato di specifica vasca di contenimento per il deposito del CER 13 02 05* - olio esausto che risulta essere vuoto.</p> <p>Si è presa visione dei serbatoi 105 e 106 (serbatoio di riserva) adibiti allo</p>



		<p>stoccaggio del CER 06 06 02* - soda esausta.</p> <p>I depositi dei rifiuti sono gestiti con il criterio temporale.</p> <p>2. Punti di emissione in atmosfera:</p> <p>E17 motore a cogenerazione che risulta essere in marcia regolare</p> <p>E16 saldatura officine meccanica ed elettrostrumentale</p> <p>E01 caldaia Therma che risulta essere fermo</p> <p>E02 caldaia Bono in marcia regolare</p> <p>E15 Vepal scrubber alcalino: per tale sistema di abbattimento è installato un pHmetro con controllo del valore rilevato effettuato sia in modo automatico a DCS che controllo visivo effettuato dall'operatore di laboratorio per ogni turno</p> <p>E18 torcia: si è presa visione della presenza dello strumento di misurazione della portata (ad ultrasuoni) e del cromatografo in linea per la determinazione della composizione del flusso inviato; per tale punto di emissione presso la sala controllo è stato visionato la registrazione delle attivazioni della torcia da febbraio 2014 (periodo di messa in esercizio) al 18/03/2016 ultimo evento avvenuto (per ogni attivazione viene registrato la portata kg, durata dell'evento, portata minima e massima);</p> <p>E04 forno processo F102 fermo</p> <p>E05 forno processo F102A in marcia regolare come da DCS</p> <p>E03 forno menestrina I06 fermo</p> <p>3. Punti scarico SF1 e SF2. Per il punto SF1 è stata rilevata dai misuratori in linea i seguenti parametri: tipologia 1 pH 4,63 e T 37,4°C e portata 16,9 mc/h mentre per la tipologia 2 pH 10,08 e T 26,3 °C. Presso il punto SF2 si è presa visione del misuratore di pH, TOC, T, portata, la presenza del campionatore automatico e il pluviometro. Si è presa visione dell'impianto di pump and treat presente in stabilimento (autorizzazione in capo alla Nuova Saimar).</p> <p>4. E' stata visionata la cabina di acquisizione dei dati SME per i punti di emissione E01, E02, E04, E05: l'analisi dei dati emissivi viene realizzata utilizzando lo FTIR specifico, il tecnico preposto, in maniera manuale (rintracciabile mediante badge elettronico per l'accesso alla cabina SME), esegue lo switch in caso di accensione del forno/ caldaia di riserva come indicato nel Manuale di Gestione dello SME.</p> <p>5. Sala controllo: in sala controllo sono stati visionati a DCS lo stato di marcia degli impianti al 23/05/2016 ovvero unità U400 lavaggio virgin nafta in marcia regolare, unità U900 (torcia) che risulta essere non attiva, unità U100 distillazione vacuum e unità U10 distillazione atmosferica in marcia regolare come da allegati fotografici del pc di del DCS.</p> <p>6. Si è presa visione del sistema di verifica della tenuta del doppio fondo installato presso il serbatoio n. 108 , il Gestore dichiara che analogo sistema è stato installato sul serbatoio 111. Tale sistema di verifica consiste nel monitorare il grado di vuoto dell'intercapedine del fondo del serbatoio: in caso di anomalia si attiva un sistema di allarme acustico ed ottico.</p> <p>Il serbatoio 69, come indicato nel Report 2015, è in manutenzione al fine di effettuare la sigillatura della superficie di appoggio e il controllo del fondo dello stesso.</p> <p>Relativamente al serbatoio n. 7 e connesso bacino di contenimento si è presa visione dell'avvenuto revamping</p> <p>7. E' stata visionata il mantenimento della copertura galleggiante delle vasche delle celle API (preposte per il trattamento delle acque di prima pioggia e reflui di dilavamento ) realizzata con sistema di elementi esagonali in materiale plastico.</p>
--	--	---

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*

		<p>8. In merito all'impianto SWS – trattamento acque acide si rileva che ad oggi è stata realizzata solo la struttura in carpenteria metallica, il gestore dichiara che al momento non è definita una data di realizzazione.</p> <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico costituisce l'allegato n. 1</p>
Verifica documentale	Comunicazioni	Il Gestore dichiara che per il periodo da 1 gennaio 2016 al 22/05/2016 non si sono verificati eventi incidentali né malfunzionamenti che hanno generato comunicazioni specifiche.
Verifica documentale	Tutte	Relativamente alle planimetrie relative alle emissioni in atmosfera, scarichi idrici e aree di deposito dei rifiuti il gestore conferma la documentazione trasmessa con il Report anno 2015
Verifica documentale	ARIA EMISSIONI CONVOGLIATE	<p>Relativamente ai punti di emissione in atmosfera sono state visionate i seguenti Rapporti di prova per l'anno 2016 :</p> <p>E02 – RdP PD/SSE/34636 del 17/02/2016 (SGS)</p> <p>E03 – RdP PD/SSE/34639 del 26/02/2016 (SGS) (controllo annuale)</p> <p>E16 – RdP PD/SSE/34638 del 25/02/2016 (SGS)</p> <p>E15 – Relazione n. 1610364 del 19/05/2016 (Agridiparadigma)</p> <p>E17 – Relazione n. 1611488 del 19/05/2016 (Agridiparadigma)</p>
Verifica documentale	SME	<p>Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione del Manuale di Gestione (rev.0 del 20/02/2012).</p> <p>Sono stati verificati i Report delle calibrazioni effettuate in data 12/02/2016, 04/08/2015 e 30/01/2015 per lo FTIR pertinente alla caldaia Bono. Per i report del 12/02/2016 e del 04/08/2015 sono stati verificati i certificati delle bombole con i dati di incertezza estesa e relativa scadenza.</p> <p>In merito alle verifiche effettuate presso la cabina dello SME, si è presa visione della registrazione delle verifiche visive che gli operatori eseguono giornalmente (dal lunedì al venerdì) per il periodo maggio 2016 (fino alla data odierna).</p> <p>Si è presa visione delle funzioni di taratura relative alla caldaia Bono come da Report QAL2 del 18/06/2013 e pertinenti statistiche di validità su base settimanale delle funzioni per i parametri specifici per il periodo dal 11/04/2016 al 22/05/2016.</p> <p>Si pone in evidenza che per il parametro SOx è stata eseguita una nuova QAL2 poiché la percentuale di medie orarie non valide erano risultate essere superiori al range del 40% come evidenziato dal report di validità della funzione di taratura nel periodo dal 21/10/2013 al 27/10/2013. La Qal2 per il parametro SOx è stata effettuata in data 09/01/2014.</p> <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 2</p>
CAMPIONAMENTI	ACQUE	<p>E' stato eseguito da ARPAE ST Ravenna i campionamenti per la matrice acqua in data 23/05/2016 per il punto di scarico SF1 tipologia 1 e tipologia 2, redigendo apposito verbale sottoscritto anche dal gestore (verbale n. 133/RA per SF1 tip1 e n. 134/RA SF1 tip2).</p> <p>Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 3</p>

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	fotografie	Pc DCS unità produttiva	pdf
2	SME	Documenti SME Caldaia Bono e Forno F102A	cartaceo
3	campiona-menti	Verbali campionamento acque reflue	cartaceo

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

Alle ore 17.00 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale non chiude l'attività ispettiva che proseguirà in data 24/05/2016.

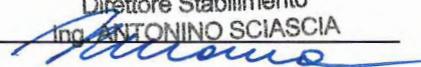
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Ravenna 23/05/2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società Alma Petroli SpA

**ALMA PETROLI S.p.A.**  
 Direttore Stabilimento  
 Ing. ANTONINO SCIASCIA  


<b>Installazione</b>	<b>Raffineria di Petrolio e di gas / Codice IPPC: 1.2</b>
<b>Società</b>	<b>ALMA PETROLI SpA</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC- 2011 – 0000302 del 07/06/2011</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n. 148 del 28/06/2011</b>
<b>Enti di controllo presenti</b>	<b>ARPAE ST Ravenna</b>
<b>Verbale di visita ispettiva del</b>	<b>23-24-25 maggio 2016</b>

Il giorno 23/05/2015 alle 9.30 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è recato presso l'impianto della società ALMA Petroli SpA, ubicato in Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ARPAE in attuazione del decreto autorizzativo DVA-DEC-2011-0000302 del 07.06.2011.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbati Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Giachi Catia* ARPAE ST Ravenna
3. *Polgrossi Benedetta* ARPAE ST Ravenna
4. *Zannoni Andrea* ARPAE ST Ravenna

Per la Società Alma Petroli SpA sono presenti:

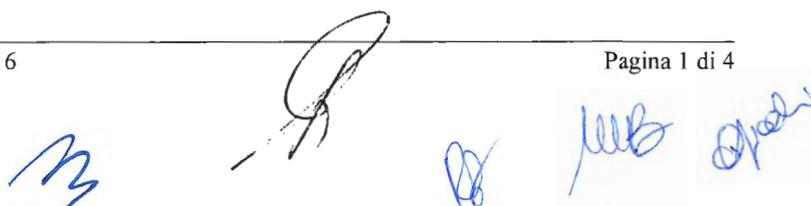
1. *Sciascia Antonino* Gestore
2. *Pietro Scala* Responsabile Operativo
3. *Chiara Agostini* Assistente Ufficio Ambiente

Il Gruppo Ispettivo ha avviato l'attività informando i rappresentanti della Società sulla genesi dell'attività di visita ispettiva ordinaria in corso e sui criteri ai quali essa si uniformerà. In particolare è intenzione del Gruppo Ispettivo garantire:

1. trasparenza imparzialità e autonomia di giudizio;
2. considerazione per gli aspetti di rilievo;
3. riduzione, per quanto possibile, del disturbo arrecato alle attività in essere;
4. valutazioni conclusive basate sulle evidenze acquisite nel corso dell'attività.

Il Gruppo Ispettivo ha proseguito l'attività raccogliendo gli elementi informativi preliminari relativi:

1. alle attività dell'installazione oggetto di ispezione, in particolare per quanto attiene l'attuazione delle prescrizioni di cui al citato decreto autorizzativo;
2. agli esiti dell'autocontrollo da parte della Società in funzione dei risultati attesi dall'AIA; in particolare la Società metterà a disposizione la necessaria documentazione;
3. alle procedure interne di sicurezza della Società per l'accesso alle aree di interesse; a tal proposito la Società ha segnalato ai membri del Gruppo Ispettivo l'esigenza di munirsi dei seguenti DPI per l'esecuzione dell'attività di controllo presso l'installazione:
  - a) scarpe anti infortunistica
  - b) elmetto
  - c) giubbotto atex
  - d) maschera in dotazione
  - e) occhiali protettivi



4. alle eventuali informazioni oggetto della visita ispettiva ordinaria che la Società ritiene possano avere carattere di particolare confidenzialità; a tal proposito la Società si riserva di fornire eventuali indicazioni nel corso della riunione di chiusura;
5. al responsabile al quale è attribuito, o delegato, il potere, decisionale e di spesa, atto a garantire il corretto andamento delle operazioni svolte nello stabilimento in riferimento e la loro conformità alle normative vigenti in materia di ambiente e in particolare al D.Lgs. 152/06 s.m.i..

In conformità con il mandato ricevuto il Gruppo Ispettivo, sulla scorta degli elementi informativi raccolti ha:

1. presentato il programma della visita ispettiva, di seguito riportato, secondo il quale la riunione conclusiva è prevista per il giorno 25 Maggio 2016;
2. concordato l'organizzazione delle fasi di controllo, sulla base del programma di massima della visita ispettiva di seguito riportato e del personale messo a disposizione per seguire una o più fasi della visita stessa.

Alle ore 9.45 è terminata la riunione di avvio della visita ispettiva, che si terrà secondo il programma di visita ispettiva di seguito riportato.

*Proci*

*M*

*LAB RB*

*[Signature]*

**PROGRAMMA DI VISITA ISPETTIVA**

Data/Periodo	Attività di controllo	Note
23/05/2016 mattina Ore 09.30	Riunione di apertura	Visionare/acquisire copia Planimetrie aggiornate di: <ul style="list-style-type: none"> <li>• punti di emissione in atmosfera;</li> <li>• aree per lo stoccaggio rifiuti.</li> </ul> Stato di attuazione delle modifiche autorizzate. Stato esercizio impianto nei giorni di ispezione.
23/05/2015 mattina	Sopralluogo	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Campionamento acque SF1 – TIP1 e TIP2</li> </ul> Realizzazione seconda tubazione di scarico (SF1 -TIP1) e installazione misuratori di flusso, pH e T Pozzetti di campionamento SF1, SF2 <ul style="list-style-type: none"> <li>• Aree di stoccaggio rifiuti</li> <li>• Punti di emissione e Punti emissione con SME</li> <li>• Cabine SME</li> <li>• Aree interessate da interventi adeguamento e/o modifiche non sostanziali autorizzati;</li> <li>• Acquisizione materiale fotografico.</li> </ul>
23/05/2016 pomeriggio	Controllo documentale 1. Aria 2. SME 3. serbatoi	1. Visione /acquisizione a campione RdP su alcuni punti di emissione Documenti SME relativi ai punti di emissione visionati integrità serbatoi
24/05/2016 mattina	Acque	Visionati RdP punti scarico
25/05/2016 mattina	Controllo documentale Rifiuti	Schede mensili stato deposito e giacenze. Registro C/S rifiuti /SISTRI/FIR/Autorizzazione trasporto.
25/05/2015 pomeriggio	Controllo documentale Emissioni fuggitive	LDAR, Odori, Serbatoi
25/05/2015 pomeriggio	Chiusura attività	

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in due originali.

Ravenna, 23/05/2016

Per il Gruppo Ispettivo

Per la Società Alma Petroli Spa

*Luigina Bibal*  
 \_\_\_\_\_  
*Guido, Cofa*  
 \_\_\_\_\_  
*PBCh*  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

**ALMA PETROLI S.p.A**  
 Direttore Stabilimento  
 Ing. ANTONINO SCIASCIA  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

*[A large, faint, curved blue line or signature spanning across the middle of the page.]*

*[Handwritten signature in blue ink.]*

*[Handwritten signature in blue ink.]*

*[Handwritten signature in blue ink.]*

<b>Installazione</b>	<b>Raffineria di Petrolio e di gas / Codice IPPC: 1.2</b>
<b>Società</b>	<b>ALMA PETROLI SpA</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC- 2011 – 0000302 del 07/06/2011</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n. 148 del 28/06/2011</b>
<b>Enti di controllo presenti</b>	<b>ARPAE ST Ravenna</b>
<b>Verbale di visita ispettiva del</b>	<b>24/05/16</b>

Il giorno 24/05/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 23/05/2016 per l'avvio della visita presso l' installazione della società Alma Petroli SpA, ubicata in Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbati Margherita*      *ARPAE ST Ravenna*
2. *Giachi Catia*            *ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 14.45)*

Per la Società Alma petroli SpA sono presenti:

1. *Antonino Sciascia*            *Gestore e delegato ambientale*
2. *Pietro Scala*                *Referente IPPC*
3. *Chiara Agostini*              *Assistente ufficio ambiente*
4. *Simone Comanzo*            *Coordinatore Manutenzione elettrostrumentale*

Sono stati verificati i seguenti aspetti:

<b>Documento</b>	<b>Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo</b>	<b>Note</b>
Verifica Impiantistica	Tutte le matrici	Durante il sopralluogo sono state visionate le sezioni di impianto U200 – impianto abbattimento sfiati e U400 – impianto lavaggio virgin nafta. Presso la sala controllo si è presa visione della modalità operativa relativa alla gestione delle emissioni in atmosfera, in particolare per lo SME.
Verifica documentale	Rumore	In merito alla matrice rumore il gestore dichiara che l'ultima campagna fonometrica è stata effettuata nel novembre 2014 e trasmessa con Report annuale del 2014; è prevista la nuova campagna di misurazione nel corso del 2016 come frequenza indicata in AIA.
Verifica documentale	SME	Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione delle manutenzioni che la ditta effettua con frequenza trimestrale sugli strumenti installati. Nello specifico sono stati visionati i rapporti di manutenzione del 20/05/2016, 12/02/2016, 06/11/2015, 22/05/2015, 30/05/2015 , 06/11/2014 e 13/08/2014.  Relativamente alla calibrazioni degli strumenti SME la ditta effettua con frequenza quindicinale la calibrazione del TOC e mensile quella del O2. Sono stati visionati i report relativi alle calibrazioni degli strumenti installati sulla linea forni e linea caldaie per il periodo da gennaio 2016 a maggio 2016.  Tutta la documentazione acquisita in formato elettronico per questa matrice costituisce l'allegato 1





Verifica documentale	Manutenzione	<p>Si è presa visione da piattaforma informatica interna per la gestione delle modalità di registrazione delle calibrazioni effettuate sugli strumenti.</p> <p>Nello specifico è stato visionato il report di calibrazione del pHmetro a servizio dell'unità Vepal (tag AT-000): il report di calibrazione periodica effettuato in data 26/03/2014 da operatore interno evidenziava una anomalia, dopo intervento e pulizia da parte dell'operatore nello stesso giorno è stata eseguita una nuova calibrazione dando riscontro positivo.</p> <p>Si è presa visione del report di calibrazione (effettuato da ditta esterna) relativo al misuratore di portata tag FT-201 unità U200 impianto abbattimento sfiati, con esito positivo.</p> <p>Si è presa visione degli interventi di manutenzione e calibrazione del gascromatografo a servizio della torcia (E18) eseguito da ditta esterna in data 24/11/2015; relativamente al misuratore di portata a servizio della torcia è stato visionato a video il report di calibrazione svolto in data 09/02/2016.</p>
Verifica documentale	LDAR	<p>E' stato verificato il mantenimento e lo stato di implementazione del Programma LDAR secondo le modalità previste nel PMC. Il Gestore ha trasmesso l'ultima relazione annuale effettuata nel 2015 in allegato al Report annuale dalla quale non si evidenziano componenti non conformi. Si è presa visione del registro informatico delle riparazioni dei componenti LDAR dal 2012 ad oggi, dal quale emerge che dal 2014 non si sono più verificati non conformità.</p> <p>Tutta la documentazione acquisita costituisce allegato n. 2</p>
Verifica documentale	ACQUE	<p>Sono stati visionati i Rapporti di Prova relativi agli scarichi idrici – verifica delle frequenze dei campionamenti e dei parametri indagati. Nello specifico per gli anni 2015 e 2016 (verifica a campione):</p> <p><u>SF1 – tipologia 1</u>      frequenza batch e mensile – RdP n. 1600743-001 del 30/04/2016 campione del 06/04/2016 lab. Pantalab srl      frequenza batch mensile e semestrale – RdP n. 998-12 15 del 31/12/2015 campione del 16/12/2015 lab. Pantalab srl      frequenza semestrale sostanze pericolose – RdP n. 630-07 15 del 08/07/2015 campione del 15/06/2015 (Pantalab srl)</p> <p><u>SF1 – tipologia 2</u>      frequenza bisettimanale e mensile – RdP n. 1600755-001 del 30/04/2016 campione del 17/04/2016 lab. Pantalab srl      frequenza bisettimanale, mensile e semestrale – RdP n. 1008-12 15 del 31/12/2015 campione del 15/12/2015 lab. Pantalab srl      frequenza semestrale sostanze pericolose – RdP. 631-07 15 del 08/07/2015 campione del 15/06/2015 lab. Pantalab srl</p> <p><u>SF2</u>      frequenza bisettimanale e mensile – RdP n. 1605616 del 18/02/2016 campione del 18/02/2016 Agriparadigma e relativo verbale di campionamento      frequenza bisettimanale, mensile e trimestrale – RdP n. 1608571 del 19/04/2016 campione del 11/03/2016 Agriparadigma e relativo verbale di campionamento</p> <p><u>AI2</u>      frequenza semestrale – RdP n. 1614348 del 18/05/2016 campione del 26/04/2016 Agriparadigma</p>

*Handwritten signature*

*Handwritten initials: MB and M*

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
1	SME	Carte CUSUM	cartaceo
2	LDAR	Stampa Registro riparazioni	cartaceo

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

Alle ore 12.30 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale non chiude l'attività ispettiva che proseguirà in data 25/05/2016.

Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

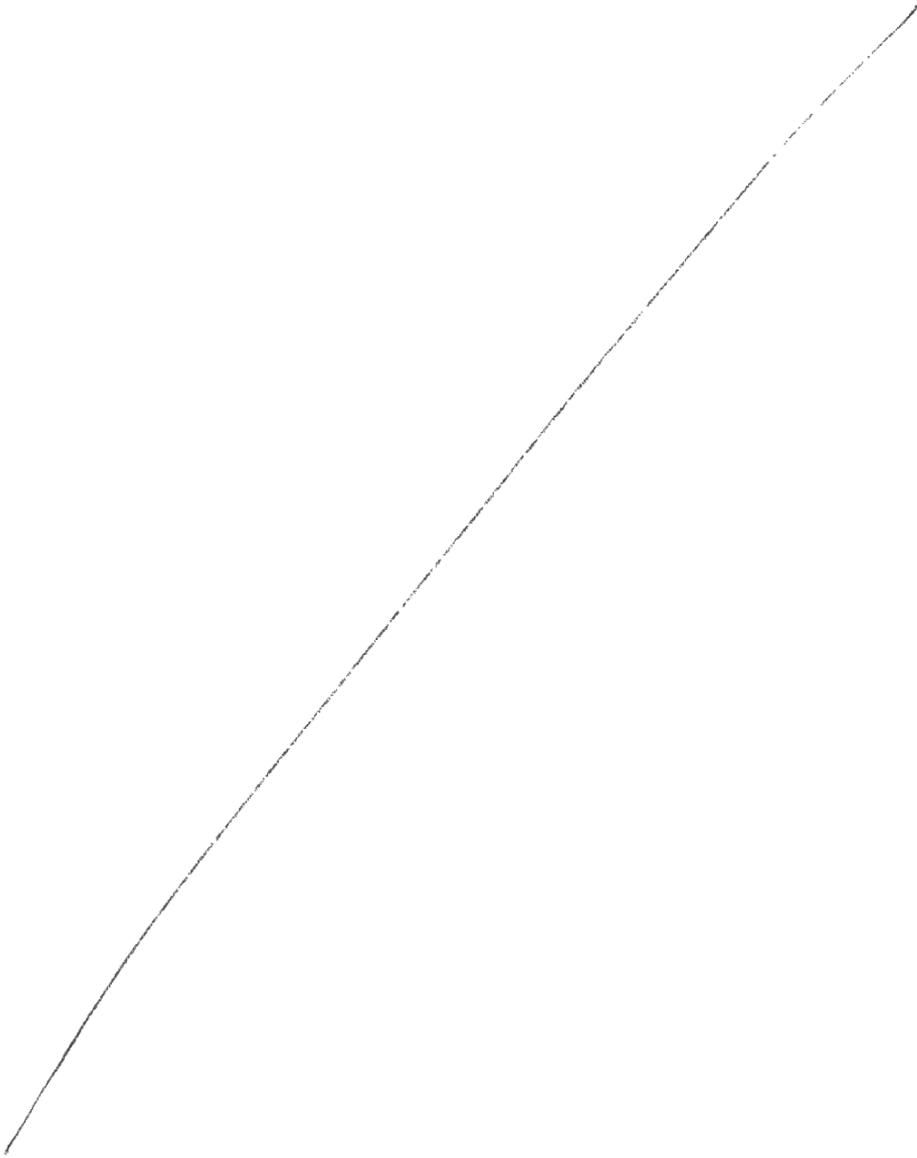
Ravenna 24/05/2016

Per il Gruppo Ispettivo

*Luigela Butali*  
 \_\_\_\_\_  
*Paolo CASSO*  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Per la Società Alma Petroli SpA

**ALMA PETROLI S.p.A.**  
 Direttore Stabilimento  
 Ing. ANTONINO SCIASCIA  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_



ms

m

<b>Installazione</b>	<b>Raffineria di Petrolio e di gas / Codice IPPC: 1.2</b>
<b>Società</b>	<b>ALMA PETROLI SpA</b>
<b>Ubicazione installazione</b>	<b>Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna</b>
<b>Provvedimento</b>	<b>DVA-DEC- 2011 – 0000302 del 07/06/2011</b>
<b>Gazzetta Ufficiale</b>	<b>n. 148 del 28/06/2011</b>
<b>Enti di controllo presenti</b>	<b>ARPAE ST Ravenna</b>
<b>Verbale di visita ispettiva del</b>	<b>25/05/2016</b>

Il giorno 25/05/2016 alle 10.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha iniziato l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 23/05/2016 per l'avvio della visita presso l'installazione della società Alma Petroli SpA, ubicata in Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbat Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Polgrossi Benedetta* ARPAE ST Ravenna (fino alle ore 14.45)

Per la Società Alma petroli SpA sono presenti:

1. *Antonino Sciascia* Gestore e delegato ambientale
2. *Chiara Agostini* Assistente ufficio ambiente

Sono stati verificati i seguenti aspetti:

Documento	Matrice ambientale interessata ed eventuale indicazione del controllo	Note
Verifica documentale	Rifiuti	<p>Relativamente alla matrice rifiuti si è presa visione delle modalità di gestione dei rifiuti; il deposito temporaneo viene gestito con criterio temporale.</p> <p>È stata visionata la stampa della scheda di Monitoraggio Deposito Temporaneo dei rifiuti per il periodo da 01/01/2016 a 18/05/2016 come prescritto dal PIC e stampa di una estrazione del file denominato Calendario Conferimenti aggiornato al 25/05/2016 (acquisita in allegato).</p> <p>Si è presa visione della scheda di classificazione dei rifiuti per il CER 06 06 02* - soda esausta da assorbimento gas del 19/05/2016 e relativo verbale di campionamento effettuato in data 10/03/2016 (lab. Agriparadigma).</p> <p>Relativamente al codice CER 12 01 17 – Materiale abrasivo di scarto si è presa visione della richiesta di omologa e scheda tecnica del rifiuto del 16/02/2016 (Omologa Rovereta Rev 7), Rdp n. 1602/101 Rev.00 del 16/02/2016 (lab. Bruno Buozzi) e Rdp n. 20561 del 23/07/2015 (lab. LAV srl) campioni prelevati dalla ditta Albatros Ecologia Ambiente Sicurezza.</p> <p>Relativamente al CER 16 11 06 – Rivestimenti e materiali refrattari è stato visionato il Rdp n. 3227 del 24/02/2016 (lab. LAV srl) e richiesta di omologa del 08/04/2016 presso ditta Rovereta srl (acquisita copia).</p> <p>Per il CER 16 11 06 è stato visionato il Registro di Carico/Scarico dei rifiuti denominato Registro G relativo alle attività di "rifiuti provenienti da manutenzione serbatoi e impianti" per l'operazione n. 01/G del 04/02/2016 (carico) e operazione n. 06/G del 19/04/2016 (scarico) per il FIR 3819/02.</p>



		<p>Si è presa visione e acquisita la copia dell'autorizzazione della ditta Rovereta srl.          Si è acquisita copia del FIR 3819/02 per l'operazione 06/G/2016 del 19/04/2016.          In merito alle modalità di campionamento dei rifiuti prodotti la ditta si appoggia ad una ditta intermediaria per alcune tipologie di essi, a richiesta del GI la ditta si impegna a fornire entro il 10/06/2016 i verbali e i relativi piani di campionamento dei CER visionati durante l'attività di visita ispettiva.          Tutta la documentazione acquisita per questa matrice costituisce allegato 1.</p>
Verifica documentale	ISO 14001	Si è presa visione del Certificato del Sistema di Gestione Ambientale ISO 14001 valido fino al 21/09/2018.

Ad esito dell'attività di verifica odierna risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato
I	Rifiuti	<p>Stampa scheda di Monitoraggio Deposito Temporaneo dei rifiuti per il periodo da 01/01/2016 a 18/05/2016 e stampa Calendario Conferimenti (estrazione)            Rdp n. 3227 del 24/02/2016 (lab. LAV srl) e richiesta di omologa del 08/04/2016 presso ditta Rovereta srl            Autorizzazione della ditta Rovereta srl            FIR 3819/02 relativo all'operazione 06/G/2016 del 19/04/2016</p>	cartaceo

In relazione a tutta la documentazione in allegato, si attesta, con la sottoscrizione del presente verbale, l'avvenuta consegna in formato elettronico e cartaceo ai componenti del Gruppo Ispettivo e ai rappresentanti della Società.

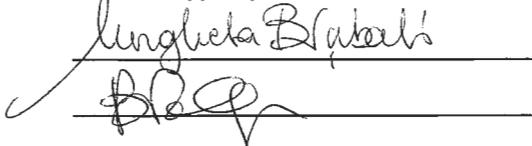
Alle ore 12.00 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale chiude l'attività ispettiva.

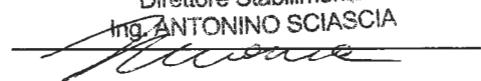
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Ravenna 25/05/2016

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società Alma Petroli SpA

**ALMA PETROLI S.p.A.**  
 Direttore Stabilimento  
 Ing. ANTONINO SCIASCIA  


Installazione	Raffineria di Petrolio e di gas / Codice IPPC: 1.2
Società	ALMA PETROLI SpA
Ubicazione installazione	Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna
Provvedimento	DVA-DEC- 2011 – 0000302 del 07/06/2011
Gazzetta Ufficiale	n. 148 del 28/06/2011
Enti di controllo presenti	ARPAE ST Ravenna
Verbale di visita ispettiva del	23-24-25 maggio 2016

Il giorno 25/05/2016 alle 12.00 il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., si è riunito presso l'impianto della società Alma Petroli SpA, ubicato in Via Baiona, 195 – 48123 Ravenna, per la redazione del verbale di chiusura della visita ispettiva effettuata nelle date **23-24-25 maggio 2016**, in attuazione del programma illustrato durante la riunione di avvio, sottoscritto in data **23 maggio 2016**.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Bimbati Margherita* ARPAE ST Ravenna
2. *Polgrossi Benedetta* ARPAE ST Ravenna

Per la Società Alma Petroli Spa sono presenti:

3. *Antonino Sciascia* Gestore e Delegato ambientale
4. *Chiara Agostini* Referente IPPC

Nel corso della visita ispettiva sono state controllate le prescrizioni contenute nel Provvedimento in epigrafe per l'esercizio dell'installazione, è stato redatto un verbale di inizio visita ispettiva in data 23/05/2016, sono stati redatti n. 3 verbale di esecuzione visita ispettiva relativo alle date in epigrafe.

Ad esito dell'attività di verifica dei giorni 23, 24 e 25/05/2016 risulta allegata al verbale di attività la documentazione ivi descritta.

La Società non presenta osservazioni rispetto l'attività svolta.

Ravenna, 25/05/2016

Per il Gruppo Ispettivo

*Margherita Bimbati*  
\_\_\_\_\_  
*B. Polgrossi*  
\_\_\_\_\_

Per la Società Alma Petroli Spa

ALMA PETROLI SpA  
Direttore Stabilimento  
*Ing. ANTONINO SCIASCIA*  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Campione: 04416000293 \*04416000293\* Codice LIMS: 201627154 \*201627154\*

**RAPPORTO DI PROVA N° 201627154 del 01/06/2016**

**Dati Anagrafici a cura del servizio prelevatore**

**Campione di:** ACQUA REFLUA - IPPC  
**Prelevatore:** ARPAE - S.T. - DIST.TERR.RAVENNA  
**Richiesta/Verbale n°:** 133/RA del: 23/05/2016  
**Data Prelievo:** 23/05/2016  
**Campione Formale:** S  
**Punto Prelievo:** PUNTO SF1 TIP1 VIA BAIONA 195  
**Ditta/Struttura prelievo** ALMA PETROLI S.P.A VIA  
BAIONA,195RAVENNA - (RA)  
**Comune di Prelievo:** RAVENNA (RA)  
**Cliente:** ARPAE - S.T. - DIST.TERR.RAVENNA  
**Indirizzo cliente:** VIA ALBERONI, 17/19 - RAVENNA(RA)  
**Quesito:** VEDI VERBALE/RICHIESTA  
**Modalità Campionamento:** MANUALE APAT IRSA - CNR 29/2003  
METODO 1030

**Accettazione a cura dello Sportello di: RAVENNA**

**Data Ricevimento:** 23/05/2016  
**Temperatura Ricevimento:** 11°C

**Accettazione a cura del Laboratorio**

**Nota Campione** ----  
**Temperatura Trasporto Interno(°C):** °C

Campione: 04416000293 \*04416000293\* Codice LIMS: 201627154 \*201627154\*

## RAPPORTO DI PROVA N° 201627154 del 01/06/2016

RISULTATO DELLA PROVA			
Parametro	Valore	Incertezza	U. di M.
<i>Metodo di riferimento</i>			
Arsenico (As) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Cadmio (Cd) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.001	----	mg/L
Cromo totale (Cr) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Rame (Cu) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Mercurio (Hg) <i>EPA 6020</i>	< 0.0005	----	mg/L
Nichel (Ni) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Piombo (Pb) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.020	----	mg/L
Zinco (Zn) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.020	----	mg/L
Benzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	7.526	± 3.010	mg/L
Etilbenzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	1.744	± 0.698	mg/L
Toluene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	12.100	± 4.840	mg/L
Xileni (o,p,m) <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	6.879	± 2.752	mg/L
Stirene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Isopropilbenzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	11.630	± 4.652	mg/L
Solventi organici aromatici -	39.879	----	mg/L
Acilonitrile <i>M.I. HS, GC-FID</i>	0.324	± 0.130	mg/L
Idrocarburi totali (come n-esano) <i>APAT IRSA CNR 5160 B Man 29 2003</i>	10.614	± 1.486	mg/L
Aspetto -	leggermente opalescente	----	-
Colore	giallo tenue	----	-
Odore -	maleodorante	----	-
<i>All'apertura del campione non si è presentato l'interessato/delegato</i>			
<b>Data inizio prove:</b> 24/05/2016			Il Responsabile delle Analisi Dott.ssa Giulia Montanari
<b>Data fine prove:</b> 30/05/2016			

**Campione:** 04416000293 \* **04416000293** \* **Codice LIMS:** 201627154 \* **201627154** \*

L'incertezza di misura è calcolata con P=95% e K=2.

Il laboratorio non è responsabile del campionamento tranne nei casi in cui sia stato effettuato dallo stesso. I risultati del presente rapporto di prova non sono corretti per il fattore di recupero salvo espressa indicazione legata ad ogni singolo parametro. L'incertezza di misura e l'eventuale fattore di recupero sono riportati nel rapporto di prova quando hanno influenza sulla valutazione della conformità e limiti di riferimento o quando espressamente richiesti dal cliente. Si dichiara che i risultati del presente rapporto di prova si riferiscono solo al campione sottoposto a prova.

Documento firmato digitalmente secondo le norme vigenti dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.

Da sottoscrivere in caso di stampa

La presente copia del rapporto di prova n. .... del ....., composta di n. .... pagine, è conforme in tutte le sue componenti all'originale informatico firmato digitalmente dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.

.....  
(luogo) (data)

.....  
(nome cognome) (qualifica) (firma)

Campione: 04416000294 \*04416000294\* Codice LIMS: 201627155 \*201627155\*

**RAPPORTO DI PROVA N° 201627155 del 01/06/2016**

**Dati Anagrafici a cura del servizio prelevatore**

**Campione di:** ACQUA REFLUA - IPPC  
**Prelevatore:** ARPAE - S.T. - DIST.TERR.RAVENNA  
**Richiesta/Verbale n°:** 134/RA del: 23/05/2016  
**Data Prelievo:** 23/05/2016  
**Campione Formale:** S  
**Punto Prelievo:** PUNTO SF1 TIP2 VIA BAIONA 195  
**Ditta/Struttura prelievo** ALMA PETROLI S.P.A VIA  
BAIONA,195RAVENNA - (RA)  
**Comune di Prelievo:** RAVENNA (RA)  
**Cliente:** ARPAE - S.T. - DIST.TERR.RAVENNA  
**Indirizzo cliente:** VIA ALBERONI, 17/19 - RAVENNA(RA)  
**Quesito:** VEDI VERBALE/RICHIESTA  
**Modalità Campionamento:** MANUALE APAT IRSA - CNR 29/2003  
METODO 1030

**Accettazione a cura dello Sportello di: RAVENNA**

**Data Ricevimento:** 23/05/2016  
**Temperatura Ricevimento:** 11°C

**Accettazione a cura del Laboratorio**

**Nota Campione** ----  
**Temperatura Trasporto Interno(°C):** °C

Campione: 04416000294 \*04416000294\* Codice LIMS: 201627155 \*201627155\*

## RAPPORTO DI PROVA N° 201627155 del 01/06/2016

RISULTATO DELLA PROVA			
Parametro	Valore	Incertezza	U. di M.
<i>Metodo di riferimento</i>			
Arsenico (As) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Cadmio (Cd) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.001	----	mg/L
Cromo totale (Cr) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Rame (Cu) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Mercurio (Hg) <i>EPA 6020</i>	< 0.0005	----	mg/L
Nichel (Ni) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.010	----	mg/L
Piombo (Pb) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	< 0.020	----	mg/L
Zinco (Zn) <i>UNI EN ISO 17294-2:2005</i>	0.058	± 0.017	mg/L
Benzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Etilbenzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Toluene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Xileni (o,p,m) <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Stirene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Isopropilbenzene <i>EPA 5035 / EPA 8260 B</i>	< 0.001	----	mg/L
Solventi organici aromatici -	non rilevabili	----	mg/L
Acrilonitrile <i>M.I. HS, GC-FID</i>	< 0.05	----	mg/L
Idrocarburi totali (come n-esano) <i>APAT IRSA CNR 5160 B Man 29 2003</i>	2.580	± 0.361	mg/L
Aspetto -	opalescente	----	-
Colore	giallo	----	-
Odore -	maleodorante	----	-
<i>All'apertura del campione non si è presentato l'interessato/delegato</i>			
<b>Data inizio prove:</b> 24/05/2016			Il Responsabile delle Analisi Dott.ssa Giulia Montanari
<b>Data fine prove:</b> 30/05/2016			

**Campione:** 04416000294 \* **04416000294** \* **Codice LIMS:** 201627155 \* **201627155** \*

L'incertezza di misura è calcolata con P=95% e K=2.

Il laboratorio non è responsabile del campionamento tranne nei casi in cui sia stato effettuato dallo stesso. I risultati del presente rapporto di prova non sono corretti per il fattore di recupero salvo espressa indicazione legata ad ogni singolo parametro. L'incertezza di misura e l'eventuale fattore di recupero sono riportati nel rapporto di prova quando hanno influenza sulla valutazione della conformità e limiti di riferimento o quando espressamente richiesti dal cliente. Si dichiara che i risultati del presente rapporto di prova si riferiscono solo al campione sottoposto a prova.

Documento firmato digitalmente secondo le norme vigenti dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.

Da sottoscrivere in caso di stampa

La presente copia del rapporto di prova n. .... del ....., composta di n. .... pagine, è conforme in tutte le sue componenti all'originale informatico firmato digitalmente dal Responsabile delle Analisi o suo delegato.

.....  
(luogo) (data)

.....  
(nome cognome) (qualifica) (firma)

---

# **RAPPORTO CONCLUSIVO DELLE ATTIVITA' DI ISPEZIONE AMBIENTALE ORDINARIA RELATIVO ALL'IMPIANTO ALMA PETROLI SpA**

---

**ATTIVITA' ISPETTIVA AI SENSI DEL  
DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 e s.m.i. - (art. 29-decies)**

**Attività IPPC cod. 1.2**

*Attività IPPC cod. 1.2 – Raffinazione di petrolio e di gas*

*Allegato XII p.to 1) – Raffinerie di petrolio nonché impianti di gassificazione e di liquefazione di almeno 500 tonnellate (Mg) al giorno di carbone o scisti bituminosi;*

*Autorizzazione Ministeriale n. DVA – DEC – 2011 – 0000302 del 07/06/2011 e s.m.i.*

Data di emissione 18/07/2016

## Indice

1	Premessa .....	3
1.1	Finalità del rapporto conclusivo di ispezione .....	3
1.2	Riferimenti normativi e atti .....	4
1.3	Campo di applicazione .....	4
1.4	Autori e contributi del rapporto conclusivo.....	4
2	Impianto IPPC oggetto dell'ispezione .....	6
2.1	Dati identificativi del soggetto autorizzato.....	6
2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario, rapporto annuale e adeguamento.....	6
3	Esiti dell'ispezione ambientale ordinaria .....	7
4	ALLEGATI.....	18

---

# 1 Premessa

## 1.1 Finalità del rapporto conclusivo di ispezione

Il presente rapporto conclusivo di ispezione è stato redatto considerando tutte le attività che sono state effettuate ai sensi dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., con lo scopo di accertare il rispetto delle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrale Ambientale e relativo Piano di Monitoraggio e Controllo.

Le attività di controllo ordinario sono sostanzialmente riconducibili alle seguenti fasi:

- 1) Programmazione dell'ispezione, secondo quanto stabilito nel Piano di Monitoraggio e Controllo, concordata tra ISPRA e ARPA e trasmessa al MATTM, e da questo comunicata nell'ambito della programmazione annuale per gli impianti di competenza statale.
- 2) Pianificazione dell'ispezione attraverso la redazione della proposta di Piano di Ispezione considerando la tipologia d'impianto, la sua complessità e le eventuali criticità ambientali.
- 3) Riesame della proposta di Piano di Ispezione con approvazione da parte di ISPRA e ARPA.
- 4) Esecuzione dell'ispezione ordinaria (secondo il Piano di Ispezione di cui al punto precedente) comprensiva della verifica documentale e delle azioni di verifica in campo, con la redazione dei relativi verbali.
- 5) Verifica documentale ed in campo dell'adeguatezza della gestione ambientale.
- 6) Eventuali attività di campionamento e analisi, se previste dal PMC e sulla base della relativa programmazione stabilita dagli Enti di Controllo, con la redazione dei relativi verbali.
- 7) Valutazione delle evidenze derivanti dalle attività svolte con i relativi esiti o eventuali azioni di approfondimento, con eventuale trasmissione all'AC.
- 8) Eventuali diffide e/o comunicazioni da parte dell'AC al gestore.
- 9) Eventuali comunicazioni all'Autorità Giudiziaria.
- 10) Eventuali verifiche in situ, se richieste dall'AC, dell'ottemperanza alle diffide di cui al punto precedente, con la redazione dei relativi verbali.
- 11) Redazione del rapporto conclusivo di ispezione, con le eventuali azioni successive, e relativa trasmissione all'AC.

L'ispezione ambientale programmata, effettuata ai sensi dell'art. 29-decies del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., ha le seguenti finalità:

- a) acquisizione di tutti gli elementi tecnici e documentali per la verifica del rispetto delle prescrizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA);
- b) verifica della regolarità degli autocontrolli a carico del gestore, con particolare riferimento al funzionamento dei dispositivi di prevenzione dell'inquinamento nonché al rispetto dei valori limite di emissione anche attraverso la verifica e l'acquisizione a campione dei rapporti di prova e analisi, negli stati rappresentativi di funzionamento dell'impianto;
- c) verifica dell'ottemperanza agli obblighi di comunicazione prescritti in AIA, e in particolare che: i) il gestore abbia trasmesso il rapporto periodico (generalmente annuale) agli Enti di controllo; ii) in caso di incidenti che possano avere effetti ambientali, il gestore abbia

---

comunicato tempestivamente l'incidente/anomalia verificatasi, i conseguenti effetti sull'ambiente (sulla base di misure o stime), e le relative azioni correttive; iii) in caso di mancato rispetto di una prescrizione autorizzativa o di un obbligo legislativo, il gestore abbia effettuato le necessarie comunicazioni all'autorità competente, inclusi i conseguenti effetti sull'ambiente (sulla base di misure o stime), e le relative azioni correttive.

## **1.2 Riferimenti normativi e atti**

Le attività di controllo ordinario, oggetto del presente rapporto conclusivo, sono state effettuate ai sensi dell'art. 29-decies del citato D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.

Inoltre, un'apposita Convezione sottoscritta da ISPRA e ARPA, regola le modalità di coordinamento nell'effettuazione delle attività di controllo per gli impianti di competenza statale.

## **1.3 Campo di applicazione**

Il campo di applicazione del presente rapporto conclusivo è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato VIII alla Parte seconda del citato Decreto Legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i.

## **1.4 Autori e contributi del rapporto conclusivo**

Il presente rapporto conclusivo riporta gli esiti delle attività di controllo ordinario effettuate dagli Enti di Controllo presso l'impianto *ALMA PETROLI SPA*.

Il presente documento è stato redatto dal seguente personale di ARPAAE Sezione di Ravenna – Servizio Territoriale – Unità IPPC – VIA:

<i>Giachi Catia</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Bimbatì Margherita</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Polgrossi Benedetta</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Zannoni Andrea</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>

Il seguente personale ha svolto la visita in sito nelle date 23, 24 e 25/05/2016:

<i>Giachi Catia</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Bimbatì Margherita</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Polgrossi Benedetta</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Zannoni Andrea</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>

Il seguente personale ha svolto attività di campionamento per le seguenti matrici:

- Campionamento acque reflue industriali in data 23/05/2016 sui punti di scarico SF1-TIP1 e SF1-TIP2 :

<i>Giachi Catia</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>
<i>Polgrossi Benedetta</i>	<i>ARPAAE Ravenna – Servizio Territoriale</i>

Il seguente personale ha svolto attività di laboratorio nel periodo *24/05/2016 al 30/05/2016*

*Montanari Giulia*      *ARPAE Ravenna*

*Scaroni Ivan*        *ARPAE Ravenna*

---

## 2 Impianto IPPC oggetto dell'ispezione

### 2.1 *Dati identificativi del soggetto autorizzato*

Ragione Sociale:	ALMA PETROLI SpA
Sede stabilimento:	Ravenna – via Baiona, 195
Recapito telefonico:	0544-696411
E-mail:	<a href="mailto:alma@pec.it">alma@pec.it</a>
Legale rappresentante e/o delegato ambientale:	Sciascia Antonino
Gestore referente AIA:	Agostini Chiara
Impianto a rischio di incidente rilevante :	SI
Sistemi di gestione ambientale:	ISO 14001

Ulteriori informazioni sull'impianto oggetto della presente relazione, sono desumibili dalla domanda di AIA disponibile sul sito internet del Ministero dell'ambiente all'indirizzo [www.aia/minambiente.it](http://www.aia/minambiente.it).

### 2.2 *Verifica della tariffa del controllo ordinario, rapporto annuale e adeguamento*

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al DM 24 aprile 2008 “Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti”, il Gestore ha inviato al MATTM ed a ISPRA, in data 05/02/2016 con nota Prot. L/29/16, **l'attestazione del pagamento della tariffa** prevista per l'attività di controllo ordinario.

Con nota prot. L/85/16 del 16/04/2016, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2015, nel quale lo stesso Gestore dichiara *la conformità dell'esercizio*.

### 3 Esiti dell'ispezione ambientale ordinaria

Si riportano sinteticamente gli esiti del controllo ordinario (rilevi emersi sia nel corso della visita in sito sia nel corso di successive attività di accertamento) indicando anche lo stato di superamento delle criticità segnalate alla data di stesura del presente rapporto.

Nei verbali di ispezione sono descritte nel dettaglio le attività svolte nel corso della visita in sito, le matrici ambientali interessate e l'elenco dei documenti visionati e di quelli acquisiti in copia.

Nei verbali di campionamento e nei successivi rapporti, sono descritte nel dettaglio le procedure e i metodi utilizzati dall'ARPAE per le indagini e i controlli analitici effettuati.

#### SOPRALLUOGO IN IMPIANTO

La visita ispettiva svolta presso lo stabilimento, come indicato negli allegati "Verbale di esecuzione ispezione ordinaria", si è focalizzata sulla verifica di alcuni aspetti ambientali come di seguito riportato.

##### Rifiuti

Sono state visionate le seguenti aree di deposito temporaneo dei rifiuti (gestiti con il criterio temporale).

L'area principale di deposito temporaneo dei rifiuti risultava essere chiusa da recinzione, pavimentata e cordolata su tre lati con caditoia di raccolta delle acque meteo inviate a successivo trattamento: in tale area vi erano posizionati degli scarrabili che risultavano essere coperti, mentre per i rottami di ferro (CER 17 04 05) era presente una copertura mobile; erano presenti i cartelli di identificazione dei rifiuti (codice CER e descrizione).

E' stata visionata l'area di deposito rifiuti presso l'officina elettrica-strumentale come identificata in planimetria (Sostanze materie prime rifiuti revisione del 15/04/16 ); presso le officine sono posizionati dei punti di raccolta di rifiuti pericolosi e non pericolosi prodotti dalle attività di manutenzione interna e gestiti dalla azienda stessa.

Presso l'area di deposito dei rifiuti situata in prossimità del serbatoio 1 si è rilevato alla data del sopralluogo la presenza dell'apposito armadio dotato di specifica vasca di contenimento per il deposito del CER 13 02 05\* - olio esausto che risultava essere vuoto.

Si è presa visione dei serbatoi 105 e 106 (serbatoio di riserva) adibiti allo stoccaggio del CER 06 06 02\* - soda esausta.

##### Emissione in atmosfera

Sono stati visionati i seguenti punti di emissione:

E17 motore a cogenerazione che risulta essere in marcia regolare

E16 saldatura officine meccanica ed elettrostrumentale

E01 caldaia Therma che risulta essere fermo

E02 caldaia Bono in marcia regolare

E15 Vepal scrubber alcalino: per tale sistema di abbattimento è installato un pHmetro con controllo del valore rilevato effettuato sia in modo automatico a DCS che controllo visivo effettuato dall'operatore di laboratorio per ogni turno

E18 torcia: si è presa visione della presenza dello strumento di misurazione della portata (ad ultrasuoni) e del cromatografo in linea per la determinazione della composizione del flusso inviato; per tale punto di emissione presso la sala controllo è stato visionato la registrazione delle attivazioni della torcia da febbraio 2014 (periodo di messa in esercizio) al 18/03/2016

---

ultimo evento avvenuto (per ogni attivazione viene registrato la portata in kg, la durata dell'evento, la portata minima e massima);

E04 forno processo F102 fermo

E05 forno processo F102A in marcia regolare come da DCS

E03 forno menestrina 106 fermo

E' stata visionata la cabina di acquisizione dei dati SME per i punti di emissione E01, E02, E04, E05: l'analisi dei dati emissivi viene realizzata utilizzando lo FTIR specifico, il tecnico preposto, in maniera manuale (rintracciabile mediante badge elettronico per l'accesso alla cabina SME), esegue lo switch in caso di accensione del forno/ caldaia di riserva come indicato nel Manuale di Gestione dello SME.

Presso la sala controllo si è presa visione della modalità operativa relativa alla gestione delle emissioni in atmosfera, in particolare per lo SME.

#### Punti scarico SF1 e SF2

Per il punto SF1 è stata rilevata dai misuratori in linea i seguenti parametri registrati : tipologia 1 pH 4,63 e T 37,4°C e portata 16,9 mc/h mentre per la tipologia 2 pH 10,08 e T 26,3 °C. Presso il punto SF2 si è presa visione del misuratore di pH, TOC, T, portata, la presenza del campionatore automatico e il pluviometro. Si è presa visione dell'impianto di pump and treat presente in stabilimento (autorizzazione in capo alla Nuova Saimar).

#### Altro

Durante il sopralluogo sono state visionate le sezioni di impianto U200 – impianto abbattimento sfiati e U400 – impianto lavaggio virgin nafta.

Presso la sala controllo sono stati visionati a DCS lo stato di marcia degli impianti al 23/05/2016 ovvero unità U400 lavaggio virgin nafta in marcia regolare, unità U900 (torcia) che risulta essere non attiva, unità U100 distillazione vacuum e unità U10 distillazione atmosferica in marcia regolare come da allegati fotografici del pc di del DCS.

Si è presa visione del sistema di verifica della tenuta del doppio fondo installato presso il serbatoio n. 108 , il Gestore dichiara che analogo sistema è stato installato sul serbatoio 111. Tale sistema di verifica consiste nel monitorare il grado di vuoto dell'intercapedine del fondo del serbatoio: in caso di anomalia si attiva un sistema di allarme acustico ed ottico.

Il serbatoio 69, come indicato nel Report 2015, è in manutenzione al fine di effettuare la sigillatura della superficie di appoggio e il controllo del fondo dello stesso.

Relativamente al serbatoio n. 7 e connesso bacino di contenimento si è presa visione dell'avvenuto revamping

E' stata visionata il mantenimento della copertura galleggiante delle vasche delle celle API (preposte per il trattamento delle acque di prima pioggia e reflui di dilavamento ) realizzata con sistema di elementi esagonali in materiale plastico.

In merito all'impianto SWS – trattamento acque acide si rileva che ad oggi è stata realizzata solo la struttura in carpenteria metallica, il gestore dichiara che al momento non è definita una data di realizzazione.

## **VALUTAZIONE DELLA DOCUMENTAZIONE**

### Emissioni Atmosfera

Relativamente ai punti di emissione in atmosfera sono state visionate i seguenti Rapporti di prova per l'anno 2016 come indicato nei verbali di attività in allegato.

---

### Analisi e verifica SME

Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione del Manuale di Gestione (rev.0 del 20/02/2012).

Sono stati verificati i Report delle calibrazioni effettuate in data 12/02/2016, 04/08/2015 e 30/01/2015 per lo FTIR pertinente alla caldaia Bono. Per i report del 12/02/2016 e del 04/08/2015 sono stati verificati i certificati delle bombole con i dati di incertezza estesa e relativa scadenza.

In merito alle verifiche effettuate presso la cabina dello SME, si è presa visione della registrazione delle verifiche visive che gli operatori eseguono giornalmente (dal lunedì al venerdì) per il periodo maggio 2016 (fino alla data dell'ispezione).

Si è presa visione delle funzioni di taratura relative alla caldaia Bono come da Report QAL2 del 18/06/2013 e pertinenti statistiche di validità su base settimanale delle funzioni per i parametri specifici per il periodo dal 11/04/2016 al 22/05/2016.

Si pone in evidenza che per il parametro SO<sub>x</sub> è stata eseguita una nuova QAL2 poiché la percentuale di medie orarie non valide erano risultate essere superiori al range del 40% come evidenziato dal report di validità della funzione di taratura nel periodo dal 21/10/2013 al 27/10/2013. La Qal2 per il parametro SO<sub>x</sub> è stata effettuata in data 09/01/2014.

Relativamente alla gestione dello SME si è presa visione delle manutenzioni che la ditta effettua con frequenza trimestrale sugli strumenti installati. Nello specifico sono stati visionati i rapporti di manutenzione del 20/05/2016, 12/02/2016, 06/11/2015, 22/05/2015, 30/05/2015, 06/11/2014 e 13/08/2014.

Relativamente alla calibrazioni degli strumenti SME la ditta effettua con frequenza quindicinale la calibrazione del TOC e mensile quella del O<sub>2</sub>. Sono stati visionati i report relativi alle calibrazioni degli strumenti installati sulla linea forni e linea caldaie per il periodo da gennaio 2016 a maggio 2016.

### Emissioni fuggitive

E' stato verificato il mantenimento e lo stato di implementazione del Programma LDAR secondo le modalità previste nel PMC. Il Gestore ha trasmesso l'ultima relazione annuale effettuata nel 2015 in allegato al Report annuale dalla quale non si evidenziano componenti non conformi. Si è presa visione del registro informatico delle riparazioni dei componenti LDAR dal 2012 ad oggi, dal quale emerge che dal 2014 non si sono più verificati non conformità.

### Scarichi Idrici

Sono stati visionati i Rapporti di Prova relativi agli scarichi idrici – verifica delle frequenze dei campionamenti e dei parametri indagati per gli anni 2015 e 2016 (verifica a campione) come riportato nei rispettivi verbali di attività in allegato.

### Gestione Rifiuti

Relativamente alla matrice rifiuti si è presa visione delle modalità di gestione dei rifiuti.

É stata visionata la stampa della scheda di Monitoraggio Deposito Temporaneo dei rifiuti per il periodo da 01/01/2016 a 18/05/2016 come prescritto dal PIC e stampa di una estrazione del file denominato Calendario Conferimenti aggiornato al 25/05/2016.

Si è presa visione della scheda di classificazione dei rifiuti per il CER 06 06 02\* - soda esausta da assorbimento gas del 19/05/2016 e relativo verbale di campionamento effettuato in data 10/03/2016.

Relativamente al codice CER 12 01 17 – Materiale abrasivo di scarto si è presa visione della richiesta di omologa e scheda tecnica del rifiuto del 16/02/2016 (Omologa Rovereta Rev 7), RdP

---

n. 1602/101 Rev.00 del 16/02/2016 e Rdp n. 20561 del 23/07/2015 campioni prelevati dalla ditta Albatros Ecologia Ambiente Sicurezza.

Relativamente al CER 16 11 06 – Rivestimenti e materiali refrattari è stato visionato il Rdp n. 3227 del 24/02/2016 e richiesta di omologa del 08/04/2016 presso ditta Rovereta srl.

Per il CER 16 11 06 è stato visionato il Registro di Carico/Scarico dei rifiuti denominato Registro G relativo alle attività di “rifiuti provenienti da manutenzione serbatoi e impianti” per l'operazione n. 01/G del 04/02/2016 (carico) e operazione n. 06/G del 19/04/2016 (scarico) per il FIR 3819/02.

Si è presa visione e acquisita la copia dell'autorizzazione della ditta Rovereta srl.

Si è acquisita copia del FIR 3819/02 per l'operazione 06/G/2016 del 19/04/2016.

In merito alle modalità di campionamento dei rifiuti prodotti la ditta si appoggia ad una ditta intermediaria per alcune tipologie di essi, a richiesta del GI la ditta si impegna a fornire entro il 10/06/2016 i verbali e i relativi piani di campionamento dei CER visionati durante l'attività di visita ispettiva. Tale documentazione è stata trasmessa nei tempi indicati.

### Rumore

In merito alla matrice rumore il gestore dichiara che l'ultima campagna fonometrica è stata effettuata nel novembre 2014 e trasmessa con Report annuale del 2014; è prevista la nuova campagna di misurazione nel corso del 2016 come frequenza indicata in AIA

### Manutenzione

Si è presa visione da piattaforma informatica interna per la gestione delle modalità di registrazione delle calibrazioni effettuate sugli strumenti.

Nello specifico è stato visionato il report di calibrazione del pHmetro a servizio dell'unità Vepal (tag AT-000): il report di calibrazione periodica effettuato in data 26/03/2014 da operatore interno evidenziava una anomalia, dopo intervento e pulizia da parte dell'operatore nello stesso giorno è stata eseguita una nuova calibrazione dando riscontro positivo.

Si è presa visione del report di calibrazione (effettuato da ditta esterna) relativo al misuratore di portata tag FT-201 unità U200 impianto abbattimento sfiati, con esito positivo.

Si è presa visione degli interventi di manutenzione e calibrazione del gascromatografo a servizio della torcia (E18) eseguito da ditta esterna in data 24/11/2015; relativamente al misuratore di portata a servizio della torcia è stato visionato a video il report di calibrazione svolto in data 09/02/2016

### Altro

1. Per quanto concerne la certificazione ISO14001, durante la visita ispettiva è stata acquisita il certificato in essere.
2. Capacità produttiva e materie prime prodotti: si prende atto di quanto riportato dal Gestore all'interno del Report anno 2015.

### Campionamenti

#### 1. Scarichi idrici

E' stato eseguito da ARPAE ST Ravenna i campionamenti per la matrice acqua in data 23/05/2016 per il punto di scarico SF1 tipologia 1 e tipologia 2, redigendo apposito verbale sottoscritto anche dal gestore (verbale n. 133/RA per SF1 tip1 e n. 134/RA SF1 tip2): si allegano i relativi rapporti di prova.

Per quanto riguarda le verifiche analitiche effettuate agli scarichi idrici i parametri ricercati sono risultati conformi.

## TABELLA CONCLUSIVA DELLE ATTIVITÀ DI ISPEZIONE AMBIENTALE ORDINARIA

Nella seguente tabella vanno inserite tutte le informazioni relative alle comunicazioni formali prodotte, usualmente da ISPRA d'intesa con ARPA, ad esito delle criticità / non conformità / violazioni della normativa ambientale riscontrate/ Condizione per il gestore.

n.	Matrice ambientale	Rilievo	Tipo di rilievo (Non Conformità /Criticità/Violazioni normativa ambientale Condizione per il gestore)	Azioni a seguire		Note
				Comunicazioni (ad esempio al Gestore, all'AC, all'AG <sup>1</sup> )	Descrizione sintetica	
<b><i>RILIEVI EMERSI NEL CORSO DELLA VISITA IN SITO</i></b>						
1	Rifiuti e depositi	Verifica documentale documenti relativi alla caratterizzazione dei rifiuti	Condizione per il gestore		Si ritiene opportuno che il Gestore indichi con maggior dettaglio il piano di campionamento dei rifiuti: la procedura di campionamento dovrà essere dettagliata ai sensi della UNI 10802. Il piano di campionamento dovrà essere conservato con i relativi rapporti di prova.	

1

Le suddette comunicazioni rientrano nelle seguenti 6 Tipologie: 1. Condizioni per il Gestore; 2. Notifica ad AC di accertamento della non conformità o di violazione della normativa ambientale; 3. Proposte di misure da adottare (es. diffida) ad AC; 4. Proposte ad AC di riesame/modifica dell'AIA; 5. Richiesta di pareri ad AC su possibili violazioni osservate; 6. Comunicazione di ipotesi di reato ad AG.

## 4 ALLEGATI

1. Verbali di inizio visita ispettiva ordinaria 23/05/2016
2. Verbali esecuzione visita ispettiva ordinaria 23-24-25/05/2016
3. Verbale chiusura visita ispettiva ordinaria 25/05/2016
4. Verbali di campionamento del 23/05/2016 (n.134/RA) e del 23/05/2016 (n.133/RA)
5. Rapporti di prova n. 201627154 e n. 201627155 del 01/06/2016 (scarichi idrici)



**VERBALE DI PRELEVAMENTO CAMPIONE DI ACQUA DI SCARICO**

**PROCESSO VERBALE**

**N° 133/RA**

**A CARICO DI:  
ALMA PETROLI SPA**

**RESPONSABILE LEGALE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino  
nato a Agrigento il 14.12.1970  
Residente in Ravenna via Di  
Roma 67

**RESPONSABILE TECNICO IMPIANTO CON  
DELEGA IN MATERIA DI TUTELA  
AMBIENTALE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino  
nato a il Agrigento il 14.12.1970  
Residente in Ravenna via Di  
Roma 67

**PRESENTE ALL'ISPEZIONE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino

**CARATTERISTICHE RILEVATE AL  
MOMENTO DEL SOPRALLUOGO:**

Temperatura aria 25°C  
Temperatura acqua 35.1 °C  
Aspetto Visivo limpida e iridescente

Con il presente atto si rende edotto il Sig. Sciascia Antonino che il giorno 24.05.2016 alle ore 9.30 presso ARPAE, via Alberoni 17 Ravenna, avranno inizio le analisi: operazioni alle quali potrà presenziare eventualmente con l'assistenza di un consulente tecnico, regolarmente designato con formale atto di nomina.

L'anno 2016 addì 23 del mese di Maggio alle ore 9.30, i sottoscritti Giachi Catia e Polgrossi Benedetta, personale di vigilanza e ispezione - ARPAE Servizio Territoriale di Ravenna si sono recate presso la ditta **ALMA PETROLI S.p.A. sita in Ravenna (Ra) via Baiona 195**, ove declinata la propria qualifica e data conoscenza del motivo della visita, in presenza del sig. Sciascia Antonino e avendolo reso edotto della facoltà di poter far verbalizzare qualsiasi osservazione purché ciò non arrechi pregiudizio all'immediatezza dell'operazione, hanno proceduto al sopralluogo nel corso del quale hanno prelevato un campione di acque reflue industriali attingendo l'acqua dal punto ufficiale di prelevamento SF1-TIP1-acque pesanti prima dell'invio, tramite tubazione, all'impianto di depurazione della ditta S.A.I.

**Metodo di campionamento: Manuale APAT IRSA - CNR 29/2003. Metodo 1030.**

Si è proceduto ad effettuare un Campione MEDIO nell'arco delle ore 3 ore ai sensi del DLgs n.152/06 smi. (durata effettiva del campionamento di 2 ore). Al riguardo si precisa che lo scarico "a batch" si è interrotto alle ore 12.00. Il campione medio è stato eseguito su 4 campioni istantanei prelevando ogni 30 minuti circa 1 litro di acque reflue industriali rappresentativo delle condizioni di scarico.

Le operazioni di campionamento sono iniziate alle ore 9.50 e terminate alle ore 11.50

**Il campione viene suddiviso in:**

**n.1 contenitore di vetro della capacità di 1 lt**

**n.1 contenitore di plastica da 100 cc**

**n.3 vials**

Le aliquote vengono racchiuse in n.1 sacchetto di polietilene sigillante con la dicitura ARPAE RA e riportante l'identificazione del campione, la firma dei verbalizzanti e della persona che assiste il prelevamento.

Il campione viene conservato in contenitore refrigerato fino alla consegna al Dipartimento Tecnico per le analisi e le relative verifiche di conformità all'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Ministeriale DVA-DEC-2011-0000302 del 07.06.2011 e smi per i parametri inseriti nell'Allegato 1 al presente verbale.

La persona che assiste alle operazioni al campione dichiara: **Nulla da dichiarare**.....

**NOTE:** Nell'Allegato 1 sono inseriti i parametri da ricercare e i valori limite di emissione (omologa) per il conferimento all'impianto di depurazione SAI.

Di quanto sopra si è redatto il presente verbale in n° 3 copie che il sig. Sciascia Antonino dopo lettura ha firmato; di tali copie una viene rilasciata all'interessato, una accompagna il campione da analizzare la terza viene trattenuta agli atti.

Per la Ditta  
**ALMA PETROLI S.p.A.**  
Direttore Stabilimento  
**ING. ANTONINO SCIASCIA**

I Verbalizzanti

**SI EVIDENZIA CHE IL PRESENTE CAMPIONE PUO' CONTENERE ELEVATE CONCENTRAZIONI DI SOLVENTI ORGANICI AROMATICI  
CAMPIONE AIA -**

**ALLEGATO 1** al Verbale di Campionamento acque reflue industriali n.133/RA

Ditta ALMA PETROLI punto di campionamento SF1 TIP.1

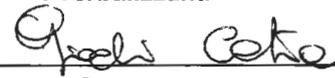
Parametri	Valori limite di emissione
Arsenico	2 mg/l
Cadmio	0.2 mg/l
Cromo totale	10 mg/l
Nichel	5 mg/l
Rame	5 mg/l
Piombo	0.5 mg/l
Zinco	1 mg/l
Mercurio	0.05 mg/l
Idrocarburi totali	1.500 mg/l
Solventi organici aromatici	500 mg/l
Solventi organici azotati	20 mg/l

Per la Ditta

ALMA PETROLI S.p.A.  
 Direttore Stabilimento  
 ING. ANTONINO SCIASCIA



I Verbalizzanti


**VERBALE DI PRELEVAMENTO CAMPIONE DI ACQUA DI SCARICO**

**PROCESSO VERBALE**

**N° 134/RA**

**A CARICO DI:  
ALMA PETROLI SPA**

**RESPONSABILE LEGALE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino  
nato a Agrigento il 14.12.1970  
Residente in Ravenna via Di  
Roma 67

**RESPONSABILE TECNICO IMPIANTO CON  
DELEGA IN MATERIA DI TUTELA  
AMBIENTALE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino  
nato a il Agrigento il 14.12.1970  
Residente in Ravenna via Di  
Roma 67

**PRESENTE ALL'ISPEZIONE**

Cognome Sciascia  
Nome Antonino

**CARATTERISTICHE RILEVATE AL  
MOMENTO DEL SOPRALLUOGO:**

Temperatura aria 25°C  
Temperatura acqua 24.5 °C  
Aspetto Visivo leggermente torbida  
di colore giallo

Con il presente atto si rende edotto il Sig. Sciascia Antonino che il giorno 24.05.2016 alle ore 9.30 presso ARPAE, via Alberoni 17 Ravenna, avranno inizio le analisi: operazioni alle quali potrà presenziare eventualmente con l'assistenza di un consulente tecnico, regolarmente designato con formale atto di nomina.

L'anno 2016 addì 23 del mese di Maggio alle ore 9.30, i sottoscritti Giachi Catia e Polgrossi Benedetta, personale di vigilanza e ispezione - ARPAE Servizio Territoriale di Ravenna si sono recate presso la ditta **ALMA PETROLI S.p.A. sita in Ravenna (Ra) via Baiona 195**, ove declinata la propria qualifica e data conoscenza del motivo della visita, in presenza del sig. Sciascia Antonino e avendolo reso edotto della facoltà di poter far verbalizzare qualsiasi osservazione purché ciò non arrechi pregiudizio all'immediatezza dell'operazione, hanno proceduto al sopralluogo nel corso del quale hanno prelevato un **campione di acque reflue industriali attingendo l'acqua dal punto ufficiale di prelevamento SF1-TIP2-acque leggere prima dell'invio, tramite tubazione, all'impianto di depurazione della ditta S.A.I.**

**Metodo di campionamento: Manuale APAT IRSA – CNR 29/2003. Metodo 1030.**

Si è proceduto ad effettuare un Campione MEDIO nell'arco delle ore 3 ore ai sensi del DLgs n.152/06 smi. Il campione medio è stato eseguito su 6 campioni istantanei prelevando ogni 40 minuti circa 1 litro di acque reflue industriali rappresentativo delle condizioni di scarico.

Le operazioni di campionamento sono iniziate alle ore 10.00 e terminate alle ore 13.00

**Il campione viene suddiviso in:**

- n.1 contenitore di vetro della capacità di 1 lt**
- n.1 contenitore di plastica da 100 cc**
- n.3 vials**

Le aliquote vengono racchiuse in n.1 sacchetto di polietilene sigillante con la dicitura ARPAE RA e riportante l'identificazione del campione, la firma dei verbalizzanti e della persona che assiste il prelevamento.

Il campione viene conservato in contenitore refrigerato fino alla consegna al Dipartimento Tecnico per le analisi e le relative verifiche di conformità all'**AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE Ministeriale DVA-DEC-2011-0000302 del 07.06.2011 e smi per i parametri inseriti nell'Allegato 1 al presente verbale.**

La persona che assiste alle operazioni al campione dichiara: **Nulla da dichiarare.....**

**NOTE:** Nell'Allegato 1 sono inseriti i parametri da ricercare e i valori limite di emissione (omologa) per il conferimento all'impianto di depurazione SAI.

Di quanto sopra si è redatto il presente verbale in n° 3 copie che il sig. Sciascia Antonino dopo lettura ha firmato; di tali copie una viene rilasciata all'interessato, una accompagna il campione da analizzare la terza viene trattenuta agli atti.

Per la Ditta  
**ALMA PETROLI S.p.A.**  
Direttore Stabilimento  
Ing. ANTONINO SCIASCIA

I Verbalizzanti

**CAMPIONE AIA -**

**ALLEGATO 1** al Verbale di Campionamento acque reflue industriali n.134/RA

Ditta ALMA PETROLI punto di campionamento SF1 TIP.2

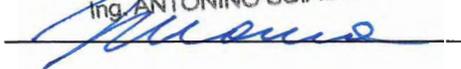
Parametri	Valori limite di emissione
Arsenico	2 mg/l
Cadmio	0.2 mg/l
Cromo totale	10 mg/l
Nichel	5 mg/l
Rame	5 mg/l
Piombo	0.5 mg/l
Zinco	1 mg/l
Mercurio	0.05 mg/l
Idrocarburi totali	150 mg/l
Solventi organici aromatici	30 mg/l
Solventi organici azotati	10 mg/l

Per la Ditta

ALMA PETROLI S.p.a.

Direttore Stabilimento

Ing. ANTONINO SCIASCIA



I Verbalizzanti

