



**Riscontro alla richiesta del punto 4) – nota prot.  
DVA-2012-0026369 del 31/10/2012**

***Relazione descrittiva degli episodi di perdite  
rilevanti pipe-way eventualmente occorsi dal  
2007 ad oggi***

*Preparato da:*

ENI SpA  
Divisione Refining & Marketing  
Raffineria di Taranto

*//* Novembre 2012

Revisione N°0



**INDICE**

<b>Sezione</b>	<b>N° di Pag.</b>
1. Introduzione .....	3
2. Relazione descrittiva degli episodi di perdite rilevanti dalle tubazioni.....	4
2.1. Premessa .....	4
2.2. Sintesi degli episodi di perdite rilevanti occorsi dal 2007 ad oggi.....	4

**ALLEGATI**

COMUNICAZIONE EVENTO INCIDENTALE 10/09/12 (PROT. RAFTA/DIR/CG/177-178)

COMUNICAZIONE EVENTO INCIDENTALE 10/10/12 (PROT. RAFTA/DIR/CG/197-198)



## **1. INTRODUZIONE**

Il presente documento è stato elaborato con riferimento a quanto richiesto dal Ministero dell'Ambiente e Tutela del Territorio e del Mare con nota prot.DVA-2012-0027510 del 14/11/2012 (ID 288) relativamente alla proposta di modifica della prescrizione di AIA inerente la "Gestione serbatoi e pipe way" (rif. pag. 131/151 PIC-AIA), presentata da ENI SpA Div. R&M - Raffineria di Taranto (RAFTA/DIR/CG/145 del 30/06/2011) ed acquisita agli atti istruttori con nota prot.DVA-2011-0016788 del 12/07/2011.

Nello specifico al Gestore dell'impianto si richiede: *"una relazione che descriva gli episodi di perdite rilevanti dalle tubazioni eventualmente occorsi dal 2007 ad oggi, evidenziando i quantitativi, in concentrazione e portata, degli inquinanti emessi"*.

## **2. RELAZIONE DESCRITTIVA DEGLI EPISODI DI PERDITE RILEVANTI DALLE TUBAZIONI**

### **2.1. Premessa**

Come evidenziato nello “*Studio di Fattibilità per la pavimentazione delle principali pipe-way*” (Aprile 2011, URS Italia), la Eni S.p.A. Div. Refining & Marketing (Eni R&M) - Raffineria di Taranto (di seguito “Raffineria”), ha promosso nel corso degli anni numerose iniziative mirate alla mitigazione del rischio di perdite di prodotti idrocarburici dalle pipe-way.

La politica preventiva adottata dalla Raffineria si basa, nello specifico, su attività di controllo, ispezione e manutenzione, per ognuna delle quali sono state elaborate, a vari livelli, opportune specifiche e linee guida operative.

Tali attività sono conformi a quanto previsto dal Decreto Ministeriale (DM) del 29/01/07- *Linee guida per l'individuazione e attuazione delle Migliori Tecniche Disponibili (MTD) per la prevenzione integrata dell'inquinamento derivante dalle attività di raffinerie di petrolio e gas (Categoria IPCC 1.2)*.

Il Decreto prevede, infatti, nell'ambito delle MTD per la prevenzione e mitigazione della contaminazione dei suoli e delle acque, l'adozione di un Sistema di Gestione Ambientale (SGA) che contenga procedure per individuare tempestivamente eventuali perdite dalle tubazioni e fognature e procedure per l'ispezione meccanica, il monitoraggio delle corrosioni, la riparazione e sostituzione di linee deteriorate e di fondi di serbatoi.

### **2.2. Sintesi degli episodi di perdite rilevanti occorsi dal 2007 ad oggi**

In conseguenza del programma di controlli, ispezioni e manutenzione preventivo implementato dalla Raffineria, non si sono verificate ad oggi perdite rilevanti di prodotti idrocarburici dalle pipe-way di stabilimento.

Le uniche perdite non significative accertate sono riconducibili agli eventi incidentali verificatisi in Raffineria il 10 settembre 2012 e il 10 ottobre 2012, la cui gestione dell'evento e notifica agli Enti Preposti è avvenuta in conformità a quanto indicato dalla normativa vigente di settore (rif. DL.vo 152/2006 e s.m.i.) e nella specifica disposizione del SGA EMAS – ISO14001.

In particolare, il primo dei suddetti eventi è avvenuto in data 10/09/2012 in corrispondenza della passerella di accesso al serbatoio T-3148, esterna al bacino di contenimento dello stesso, ed è consistito in un incendio di breve durata.



La Raffineria ha avviato in via precauzionale ed a scopo cautelativo le idonee misure di prevenzione, ai sensi di quanto disposto dalla normativa di settore, dandone comunicazione all'Autorità Competente ed agli Enti Preposti ai sensi del comma 1 art. 242 del D.Lgs. 152/2006. La chiusura dell'intervento di MISE è stata notificata agli Enti Preposti ai sensi del comma 2 art. 242 DL.vo 152/2006 e s.m.i..

Il secondo evento incidentale, avvenuto in data 10/10/12, ha riguardato il Main Pipe Trench in corrispondenza di un'area in cui si stavano svolgendo alcuni lavori di installazione di nuove tubazioni in prossimità della pompa P-3722. La fuoriuscita di vapori di benzina residua provenienti dalle flange ha innescato, in presenza dei lavori di saldatura su due porzioni di piping, una fiammata istantanea da cui è scaturito un incendio di breve durata.

Anche in questo caso al verificarsi dell'evento è stata trasmessa notifica all'AC ed agli Enti Preposti ai sensi del comma 1 art. 242 del D.Lgs. 152/2006, e sono state avviate in via precauzionale ed a scopo cautelativo le idonee misure di prevenzione. La chiusura dell'intervento di MISE è stata notificata agli Enti Preposti ai sensi del comma 2 art. 242 DL.vo 152/2006 e s.m.i..

Si sottolinea che la natura delle perdite occorse in corrispondenza dei sopracitati eventi è stata in entrambi i casi non significativa e pertanto non rientrante nella fattispecie delle richieste formulate.



## **Allegati**