

IPLOM

Busalla, 12/06/2020

Prot. n. qsa_AIA_2020023

Spett.le
MATTM
Direzione Generale per le Valutazioni
Ambientali- Divisione IV-AIA
CRESS@PEC.minambiente.it

E p.c.
ISPRA
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Commissione istruttoria AIA – IPPC
cippc@pec.minambiente.it

Ministero dello Sviluppo Economico
Direzione Generale per la Politica
Industriale e la Competitività
gabinetto@pec.mise.gov.it
dgpicpmi@pec.mise.gov.it

Sindaco del Comune di Busalla
postacertificata@pec.comune.busalla.ge.it

ARPAL Dip. Provinciale di Genova
arpal@pec.arpal.liguria.it

Regione Liguria
protocollo@pec.regione.liguria.it

Città Metropolitana di Genova
Area 08 Ambiente
pec@cert.cittametropolitana.genova.it

Oggetto: **IPLOM-GE-BUSALLA – ISTANZA DI MODIFICA - Istanza modifica non sostanziale, ai sensi dell'art.29-nonies comma 1 del D.Lgs. 152/06,**
rif: **Decreto Min. Dec. 0000052 del 07/03/2019 di modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con decreto n. DM 0000048 del 22/02/2018 per l'esercizio della raffineria IPLOM S.p.A. Busalla – GE**

Il sottoscritto Vincenzo COLUMBO, nato a Comiso il 9/11/1955, in qualità di Gestore e procuratore della Iplom S.p.A con sede legale in Busalla (GE) Via C. Navone, 3/b, ed ivi domiciliato per la carica,

PREMESSO CHE

Prescrizione n. 27: in relazione alla prescrizione n. 27 del PIC allegato al decreto di AIA, inerente all'installazione di un sistema di recupero e compressione del gas di torcia, e alla corrispondenza intercorsa tra MATTM e Gestore, da ultima la nota MATTM prot. 39769 del 29/05/2020 che rappresenta l'opportunità di avviare un procedimento di modifica alla prescrizione stessa, il Gestore recepisce quanto richiesto presentando istanza di modifica non sostanziale dell'AIA ai sensi dell'art. 29-nonies del D.lgs 152/2006;

Prescrizione n. 105: a seguito della nota Iplom prot.n.qsa_AIA_2020017 del 12/05/2020 con cui il Gestore rappresentata la difficoltà di applicazione delle tempistiche di cui alla prescrizione n.105, in particolare la realizzazione del doppio fondo sul serbatoio previsto per l'anno 2021 e l'esecuzione delle ispezioni interne con frequenza ventennale sui serbatoi dotati di doppio fondo per gli anni 2024,2025,2026 ed al riscontro del MATTM, nota prot. 38903 del 27/05/2020, il Gestore intende circostanziare le motivazioni e le valutazioni alla base della presente istanza di modifica.

In ottemperanza al decreto di riesame complessivo dell'AIA, Iplom ha effettuato una pianificazione degli interventi di ispezione interna dei serbatoi a doppio fondo e realizzazione dei doppi fondi dei serbatoi a fondo singolo che consentisse di ottemperare alla prescrizione n° 105 del PIC.

Il piano era stato sviluppato tenendo conto delle problematiche tecniche e logistico-produttive connesse alla messa fuori servizio dei serbatoi stante la limitata capacità di stoccaggio dei depositi della raffineria, nonché della necessità di realizzare nuovi tubazioni ed assetti di collegamento e smistamento di prodotti e semilavorati

La pianificazione era stata predisposta per realizzare quanto richiesto nei termini temporali indicati dal provvedimento autorizzativo, tenendo in debito conto la tempistica necessaria per la messa fuori servizio, bonifica, cantierizzazione e realizzazione delle opere meccaniche che determinano la durata complessiva dei lavori sui diversi serbatoi.

Nonostante le difficoltà riscontrate nell'implementazione della programmazione, si è cercato di anticipare le attività di installazione del doppio fondo previste per il 2020 così da poter avviare le successive attività propedeutiche alla messa fuori servizio.

La programmazione per la realizzazione del doppio fondo del 2021 infatti prevede l'intervento su serbatoio S200 che per dimensioni e volume di stoccaggio si configura come un cantiere di manutenzione particolarmente impegnativo sia in termini di tempi che di risorse con una durata stimata di circa 18 mesi.

Tale scheduling già di per sé stringente, ha subito un consistente e non prevedibile rallentamento dovuto alla sospensione generale delle attività per l'emergenza sanitaria da Covid19, limitando la continuità alle sole attività strettamente necessarie al mantenimento in esercizio in sicurezza degli impianti.

Lo slittamento anche di breve durata del cantiere di manutenzione causa la riprogrammazione e l'aggiustamento della logistica di raffineria che impatta, tra l'altro, sull'esecuzione delle ispezioni interne che richiedono attività propedeutiche invasive quali messa fuori servizio e bonifica del serbatoio.

Il lockdown del sistema paese ha inoltre comportato un drastico rallentamento dei consumi e la sospensione di alcune filiere produttive a cui era destinata la produzione con conseguente progressiva saturazione della capacità di stoccaggio e ridefinizione della pianificazione delle lavorazioni con tutte le disottimizzazioni, sbilanciamenti ed impatti economici del caso.

La programmazione infatti risultava di per sé critica e realizzabile con difficoltà sia per il contesto dell'insediamento sia per gli impatti sulla produttività e logistica della distribuzione, nonché difficilmente sostenibile sul piano economico-finanziario, penalizzando ogni altro investimento di sviluppo ed a ritorno economico comunque necessario per garantire la continuità aziendale. La situazione e le previsioni della ripresa del mercato hanno reso ancor meno sostenibile sul piano economico-finanziario il programma degli adempimenti richiesti al Gestore dalle diverse normative ed in particolare dal decreto AIA.

In aggiunta a quanto sopra, nel periodo settembre/ottobre è in programma il Turnaround totale degli impianti per manutenzione che coinvolgerà tutte le risorse disponibili sia in termini di personale diretto che ditte appaltatrici, comportando di fatto la sospensione delle altre attività anche tenuto conto dei vincoli in relazione alla pandemia Covid19.

Il fermo attività e gli oneri economici connessi al Turnaround incideranno ulteriormente sul già difficile quadro economico-finanziario sopra richiamato.

In tale contesto, risulta non più attuabile la programmazione in essere inerente a:

- realizzazione del doppio fondo sul serbatoio S200 entro fine 2021
- effettuazione dell'ispezione interna con frequenza ventennale sui serbatoi a fondo doppio S178, S173, S206 previste rispettivamente negli anni 2023, 2024, 2025 secondo prescrizione.

Prescrizione 29 e par.12.2 PMC: con riferimento agli approfondimenti condotti nell'ambito delle problematiche occorse nell'installazione dello SME su E13a è emersa l'opportunità, in riferimento alle analisi delle emissioni in atmosfera, di utilizzare un metodo analitico alternativo per l'analisi dell'idrogeno solforato H₂S, nel dettaglio UNI11574:2015 "Campionamento e determinazione di idrogeno solforato (H₂S) negli effluenti gassosi, in aggiunta al metodo UNICHIM riportato in tabella ed attualmente utilizzato.

VALUTATO CHE

Prescrizione n. 27: ISPRA, a fronte dello studio presentato da Iplom che ha valutato l'intervento di installazione non giustificato dal punto di vista tecnico ed ambientale, ha ritenuto le conclusioni di tale studio "oggettive e valide a sostanziare che il Gestore abbia ottemperato a quanto prescritto".

Prescrizione n. 105: il Gestore, per le motivazioni sopra esposte, si trova nell'impossibilità materiale di rispettare le scadenze AIA riportate nel seguito, rif. prescrizione 105 del PIC *"tutti i serbatoi ad eccezione di quelli contenenti bitume, prodotti petroliferi con viscosità maggiore di 12 °E a 50 °C [...] devono essere dotati di doppio fondo, pertanto il Gestore dovrà aggiornare l'esistente piano di miglioramento che conformemente al Dec. 118/2015 dovrà prevedere la realizzazione del doppio fondo su almeno un serbatoio l'anno ed il completamento entro il dicembre 2024; [...]"*

b) Per quanto attiene i serbatoi dotati di doppio fondo, [...] l'ispezione interna avverrà con una frequenza non superiore a 20 anni."

E considerato che:

Non è previsto alcun intervento o modifica degli impianti e degli assetti di raffineria con significative ripercussioni dirette od indirette sugli impatti ambientali rispetto alla configurazione in essere;

Le modifiche in oggetto non impattano in alcun modo sui processi produttivi, sulle materie prime impiegate, sul consumo di risorse;

Le modifiche in oggetto non comportano un minore livello di tutela ambientale poiché in linea con i dettami della normativa ambientale vigente e con le conclusioni delle BAT di settore.

Occorre evidenziare come a fronte della messa fuori servizio dei serbatoi per la realizzazione del doppio fondo contestualmente viene ridotto lo stoccaggio di prodotto petrolifero in serbatoi a fondo singolo con immediato abbattimento del potenziale impatto ambientale.

Per il periodo di differimento verranno infatti mantenuti attivi tutti i presidi ispettivi già in essere atti al monitoraggio preventivo dell'integrità degli asset ed in particolare le verifiche trimestrali sui serbatoi a fondo singolo (test di tenuta ed emissioni acustiche) fino alla messa fuori esercizio per manutenzione fermo restando la continuità di esecuzione delle altre verifiche previste ai sensi della prescrizione n.105.

La dilazione delle tempistiche delle attività è tale da non costituire aggravio dei possibili impatti sulle matrici ambientali e si ritiene pertanto ragionevole l'inquadramento come modifica non sostanziale dell'AIA.

Prescrizione 29 e par.12.2 PMC: il metodo proposto, oltre a costituire un aggiornamento al metodo UNICHIM del 1984, risulta maggiormente adeguato per le concentrazioni di H₂S misurate negli effluenti gassosi degli impianti di raffineria, in quanto il metodo UNICHIM nel suo campo di applicazione prevede che la concentrazione di H₂S sia superiore a 10 mg/m³, valore che solitamente non viene riscontrato.

Nel corso degli anni il monitoraggio ha infatti evidenziato i seguenti valori di concentrazione alle emissioni:

H ₂ S [mg/Nm ³]	2012				2013			
	Mar	Giu	Set	Dic	Mar	Giu	Set	Dic
E1	t.n.d.<0.26	t.n.d.<0.27	t.n.d.<0.26	t.n.d.<0.24	t.n.d.<3.8	t.n.d.<3.26	t.n.d.<3.38	t.n.d.<4.19
E11	t.n.d.<0.40	t.n.d.<0.36	t.n.d.<0.35	t.n.d.<0.31	t.n.d.<3.8	t.n.d.<4.73	t.n.d.<2.58	t.n.d.<3.87
E13.a	t.n.d.<0.20	t.n.d.<0.19	t.n.d.<0.21	t.n.d.<0.19	t.n.d.<2.91	t.n.d.<3.20	t.n.d.<3.29	t.n.d.<3.18
E13.b	-	-	t.n.d.<0.24	t.n.d.<0.19	t.n.d.<3.15	t.n.d.<3.33	t.n.d.<3.12	t.n.d.<3.03
	2014				2015			
Emissione	Mar	Giu	Set	Dic	Mar	Giu	Set	Dic
E1	t.n.d.<2.66	2.75	t.n.d.<2.33	t.n.d.<2.10	t.n.d.<2.20	t.n.d.<3.26	t.n.d.<2.23	t.n.d.<2.91
E11	t.n.d.<2.54	t.n.d.<2.90	t.n.d.<2.92	t.n.d.<2.58	t.n.d.<2.99	2.91	t.n.d.<2.97	2.95
E13.a	2.88	t.n.d.<2.41	t.n.d.<2.11	t.n.d.<1.74	t.n.d.<2.04	t.n.d.<1.95	t.n.d.<1.95	2.15
E13.b	t.n.d.<2.22	t.n.d.<2.30	t.n.d.<2.04	t.n.d.<1.72	t.n.d.<1.91	t.n.d.<1.82	t.n.d.<1.86	2.44
	2016				2017			
Emissione	Mar	Giu	Set	Dic	Mar	Giu	Set	Dic
E1	t.n.d.<2.43	ND	ND	t.n.d.<2.69	t.n.d.<2.62	t.n.d.<2.37	t.n.d.<2.58	t.n.d.<2.32
E11	t.n.d.<2.54	ND	ND	t.n.d.<2.91	t.n.d.<2.85	t.n.d.<2.96	t.n.d.<2.97	t.n.d.<3.08
E13.a	2.19	ND	ND	t.n.d.<1.74	t.n.d.<1.92	t.n.d.<1.98	t.n.d.<1.99	t.n.d.<1.90
E13.b	t.n.d.<1.87	ND	ND	t.n.d.<1.73	t.n.d.<1.93	t.n.d.<1.97	t.n.d.<2.01	t.n.d.<1.95
	2018				2019			
Emissione	Mar	Giu	Set	Dic	Feb	Mag	Ago	Nov
E1	t.n.d.<2.60	t.n.d.<2.49	t.n.d.<2.14	t.n.d.<2.24	t.n.d.<2.68	t.n.d.<2.23	t.n.d.<2.28	t.n.d.<2.42
E11	t.n.d.<3.29	t.n.d.<2.83	t.n.d.<2.89	t.n.d.<2.67	t.n.d.<2.79	t.n.d.<2.74	t.n.d.<2.75	t.n.d.<2.85
E13.a	t.n.d.<1.96	t.n.d.<1.84	t.n.d.<1.94	t.n.d.<2.03	**t.n.d.<2.12	t.n.d.<1.93	t.n.d.<1.97	t.n.d.<2.34
E13.b	t.n.d.<1.95	t.n.d.<2.15	*t.n.d.<2.11	-	*t.n.d.<2.07	-	*t.n.d.<2.05	-

*campionamento semestrale (ottobre-aprile) come da PMC del DM di AIA n.48 del 22/02/2018

** campionamento trimestrale svolto a marzo 2019

Legenda:

t.n.d. : tracce non dosabili

ND: dati non disponibili per fermo impianti

Nel seguito si riportano gli estratti di entrambi i metodi.

Metodo UNICHIM 632/84

Oggetto e campo di applicazione

Descrizione di un metodo per il campionamento e la determinazione del solfuro di idrogeno nei flussi gassosi convogliati.

Il metodo è applicabile per concentrazioni superiori a 10 mg/m³.

Metodo UNI 11574:2015**SCOPO E CAMPO DI APPLICAZIONE**

La presente norma specifica un metodo di campionamento dei gas per la determinazione della concentrazione di H₂S.

Il metodo si applica agli effluenti gassosi convogliati provenienti da impianti industriali e, più in generale, ai gas residui in cui la concentrazione di H₂S può variare da **1 mg/Nm³** a 500 mg/Nm³ in condizioni normali di pressione e temperatura.

RICHIEDE

Prescrizione n. 27: alla luce di quanto sopra con la presente istanza di modifica non sostanziale al Decreto di AIA di raffineria ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs 152/2006 e dell'art.1 comma 1 d), l'eliminazione in toto della prescrizione n. 27

Prescrizione n. 105: la proroga per mesi 6 (SEI) delle scadenze di cui sopra, proponendo la seguente nuova programmazione:

- realizzazione del doppio fondo sul serbatoio previsto per il 2021 (S200) entro giugno 2022 e di conseguenza il completamento del parco serbatoi entro giugno 2025 anzichè entro fine 2024
- effettuazione dell'ispezione interna sui serbatoi a fondo doppio S178, S173, S206 rispettivamente entro giugno 2024, 2025, 2026

Nel seguito si riporta un'estrapolazione per il periodo 2020÷2026 del piano complessivo allegato, che evidenzia (in grassetto sottolineato) i soli serbatoi oggetto di proroga.

Attività di cui alla prescrizione n°105	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<u>Realizzazione Doppio fondo</u>	Serbatoio F	S200 Attività propedeutiche a realizzazione intervento	<u>S200</u> Entro Giugno 2022	<u>S168</u> Giugno 2023	<u>S180</u> Giugno 2024	<u>S169</u> Giugno 2025	-
<u>Ispezione interna</u>	S2	S5 e S175 Attività propedeutiche a cantierizzazione	S5 S175	S4	<u>S178</u> Giugno 2024	<u>S173</u> Giugno 2025	<u>S206</u> Giugno 2026

Prescrizione 29 e par.12.2 PMC: l'aggiornamento del PMC paragrafo 12.2 Emissioni in atmosfera, per quanto di competenza, con l'inclusione del metodo UNI11574:2015.

Parametro	Metodo	Descrizione
H ₂ S	Manuale UNICHIM 632/84 UNI 11574:2015	Metodo Volumetrico (EM/18) Determinazione mediante cromatografia ionica con rivelatore amperometrico

Si allegano infine l'attestazione di pagamento dell'importo tariffario dovuto ai sensi dell'art. 1 del Decreto Ministeriale n. 58 del 06 marzo 2017, trasmessa in originale al Ministero dell'Ambiente e la dichiarazione del Gestore di asseverazione della tariffa versata.

In fede

IPLM S.p.A.
Il Gestore
Ing. Vincenzo COLUMBO

Allegati:

Allegato I: Attestazione pagamento tariffa
Allegato II: Dichiarazione di asseverazione tariffa
Allegato III: Piano di adeguamento serbatoi Rev. Giugno 2020

Documentazione di riferimento:

- Prot. n. qsa_AIA_2020003 del 05/03/2020
Trasmissione relazione di fattibilità di un sistema di recupero e compressione dei gas avviati in torcia
- Prot. ISPRA 2020/20261 del 14/05/2020
Riscontro nota prot. DVA-U-26908 del 16/04/2020 – Prescrizione n. 27 Trasmissione studio di fattibilità sistema compressione gas a torcia
- Prot. MATTM DVA – 0039769 del 29/05/2020
Ottemperanza della prescrizione n. 27 del parere istruttorio conclusivo
- Prot. n. qsa_AIA_2020017 del 12/05/2020
Richiesta differimento termini previsti dalla prescrizione n°105 del PIC in materia di gestione serbatoi
- Prot. MATTM DVA – 0038903 del 27/05/2020
Prescrizione n.105 del parere istruttorio conclusivo. Richiesta comunicazione ai sensi dell'art. 29-nonies, comma 1 del D.lgs. n. 152/06
- Prot. n. qsa_AIA_2020004 del 09/03/2020
Richiesta di proroga operatività dei sistemi di analisi afferenti all'emissione in atmosfera denominata E13.a (F1402)
- Prot. MATTM DVA – 0026908 del 16/04/2020
Prescrizione n. 29 del parere istruttorio conclusivo. (Proroga scadenze)
- Prot. ISPRA 2020/17633 del 27/04/2020
Riscontro nota prot. DVA-U-26908 del 16/04/2020 – Prescrizione n. 29 del parere istruttorio conclusivo
- Prot. MATTM DVA – 0042113 del 05/06/2020
Prescrizione n. 29 del parere istruttorio conclusivo

Piano adeguamento ai sensi della prescrizione 105 e cap. 8 del PMC

Nome	Area impianto	Servizio	Fondo	Ultima visita interna	Prossima visita interna secondo prescrizione	Situazione fondo	Ultima AE fondo	Prossima AE fondo	Ultimo controllo esterno	Prossimo controllo esterno	Delta temporale per adeguamento visita interna *	Prossima visita interna programmata
203	Boccarda	Gasolio	Doppio	2019	2039		2018	2024	2019	2024	-	2039
177	Revecchio	Gasolio	Doppio	2019	2039	Installazione nuovo fondo 1992 Ispezione 2019	2017	2024	2018	2024	-	2039
176	Revecchio	Gasolio	Doppio	2019	2039	Ispezione 2019	2017	2024	2018	2023	-	2039
202	Boccarda	Gasolio	Doppio	2018	2038	Installato nuovo fondo 2018	-	2023	2018	2023	-	2038
S5	Boccarda	Greggio	Doppio	2002	2022	Installazione nuovo fondo 2002	2017	2021	2019	2022	-	2022
S2	Boccarda	Greggio	Doppio	2002	2022	Installazione nuovo fondo 2002	2017	-	2018	2020	-2	2020
207	Boccarda	Gasolio	Doppio	2018	2038		2018	2023	2018	2023	-	2038
175	Revecchio	Virgin Naphta	Doppio	2002	2022	Installazione nuovo fondo 1991 Ispezione 2002	2020	2023	2018	2023	-	2022
S4	Boccarda	Greggio	Doppio	2003	2023	Installazione nuovo fondo 2003	2018	2021	2019	2024	-	2023
178	Revecchio	Slop - Grezzo	Doppio	2003	2023	Installazione nuovo fondo 1996 Ispezione 2003	2017	2020	2017	2022	6 mesi	2024 *
173	Revecchio	Virgin Naphta	Doppio	2004	2024	Installazione nuovo fondo 2004	2019	2022	2019	2024	6 mesi	2025 *
C	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2017	2037	Installazione nuovo fondo 2017	-	2022	2017	2022	-	2037
110	Impianti Triangolo	Gasolio	Doppio	2006	2026	Installazione nuovo fondo 1994 Ispezione 2006	2018	2021	2016	2021	-	2026
111	Impianti Triangolo	HGD Olio	Doppio	2018	2038	Installazione nuovo fondo 1995 Ispezione 2018	-	2023	2018	2023	-	2038
168	Revecchio	Olio Combustibile	Singolo	2005	2015		2020	2020 frequenza controlli trimestrali (AE / prova tenuta)	2020	2022 frequenza biennale		2023 *
92	Impianti Piazzale	Gasolio	Doppio	2009	2029	Installazione nuovo fondo 2009	2018	2021	2016	2021	-	2029
206	Boccarda	Gasolio	Doppio	2005	2025	Installazione nuovo fondo 1997 Ispezione 2005	2019	2022	2018	2023	6 mesi	2026 *
F	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2020	2040			2025	2020	2025	-	2040
200	Boccarda	Olio Combustibile	Singolo	2006	2016		2019	2020 frequenza controlli trimestrali (AE / prova tenuta)	2020	2022 frequenza biennale		2022 *
208	Boccarda	Gasolio	Doppio	2007	2027	Installazione nuovo fondo 2007	2018	2021	2019	2024	-	2027

S3	Boccarda	Greggio	Doppio	2015	2035	Installazione nuovo fondo 2015	2018	2021	2018	2023	-	2035
S1	Boccarda	Greggio	Doppio	2018	2038	Installazione nuovo fondo 2018	-	2023	2018	2023	-	2038
97	Impianti ex Libero	Olio Combustibile	Doppio	2009	2029	Installazione nuovo fondo 1990 Ispezione 2009	2018	2021	2019	2024	-	2029
91	Impianti Piazzale	Gasolio	Doppio	2009	2029	Installazione nuovo fondo 2009	2019	2022	2016	2021	-	2029
180	Boccarda	Olio Combustibile	Singolo	2005 Costruzione	2015		2020	2020 frequenza controlli trimestrali (AE / prova tenuta)	2018	2020 frequenza biennale		2024 *
174	Revecchio	Virgin Naphta	Doppio	2011	2031	Installazione nuovo fondo 1994 Ispezione 2011	2018	2021	2018	2023	-	2031
172	Revecchio	Virgin Naphta	Doppio	2012	2032	Installazione nuovo fondo 2012	2019	2022	2017	2022	-	2032
G	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2013	2033	Installazione nuovo fondo 2012	2018	2021	2016	2021	-	2033
27	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2019	2032	Installazione nuovo fondo 2012	2019	2022	2019	2024	-	2039
D	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2012	2032	Installazione nuovo fondo 2012	2018	2021	2016	2021	-	2032
201	Boccarda	Olio Combustibile	Doppio	2013	2033	Installazione nuovo fondo 2013	2019	2022	2017	2022	-	2033
14	Boccarda	Fuori servizio a disposizione	Doppio	2016		Installazione nuovo fondo 2016						
169	Revecchio	Olio Combustibile	Singolo	2015	2025		2020	2020 frequenza controlli trimestrali (AE / prova tenuta)	2018	2020 frequenza biennale		2025 *
E	Impianti ex Libero	Gasolio	Doppio	2015	2035	Installazione nuovo fondo 2015	-	2020	2016	2021	-	2035

* al 30 giugno dell'anno considerato

Il Piano potrebbe subire variazioni in seguito a esigenze operative della Raffineria