



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

TRASMISSIONE VIA PEC



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
e del Mare - DVA - DIV. IV
Via C. Colombo, 44 - 00147 ROMA
aia@pec.minambiente.it

VERSALIS S.p.A.
Stabilimento di Porto Torres
Zona Industriale La Marinella - 07046 Porto Torres (SS)
direzione_pt@pec.versalis.eni.com
hse_pt@pec.versalis.eni.com

Copia

ARPA Sardegna
Via Contivecchi, 7 - 09122 CAGLIARI
arpas@pec.arpa.sardegna.it
Dipartimento Provinciale di Sassari
Via Rockefeller, 58-60 - 07100 SASSARI
dipartimento.ss@pec.arpa.sardegna.it

RIFERIMENTO: Decreto autorizzativo D.M. 0000182 del 03/07/2014 con avviso pubblicato in G.U. n.172 del 26/07/2014 - Stabilimento chimico e centrale termoelettrica della Società VERSALIS S.p.A. sito nel Comune di Porto Torres (SS).

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 20/10/2015 al 22/10/2015, redatta da ISPRA, d'intesa con ARPA Sardegna.

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 lo Stabilimento chimico e centrale termoelettrica della Società VERSALIS S.p.A. sito nel Comune di Porto Torres (SS).

**Attività ispettiva ex art. 29-decies
del Dlgs 152/06 e s.m.i.**

Relazione (ex art. 29-decies comma 5)

**Riscontri in merito alla visita in loco
ed eventuali azioni da intraprendere**

*Versalis S.p.A.
Stabilimento chimico e centrale termoelettrica
Via Marco Polo, 12 zona industriale "La Marinella" - 07046 Porto Torres (SS)*

*Autorizzazione Ministeriale n. 0000182 del 03/07/2014
con avviso pubblicato in G.U. n. 172 del 26/07/2014*

Visita in loco effettuata dal 20/10/2015 al 22/10/2015

Data di emissione 21/12/2015

Indice

1	Premessa	3
1.1	Finalità della presente relazione	3
1.2	Campo di applicazione	3
1.3	Autori e contributi della relazione	3
2	Impianto IPPC oggetto della visita in loco	4
2.1	Dati identificativi del gestore	4
2.2	Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile).....	4
3	Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere	5
4	Allegati	5

1 Premessa

1.1 Finalità della presente relazione

La presente relazione è stata redatta al fine di garantire la conformità a quanto richiesto dal comma 5 dell'art. 29-decies della Parte Seconda del D.Lgs. 152/06, come modificato dal D.Lgs. 46/2014.

1.2 Campo di applicazione

Il campo di applicazione della presente relazione è riconducibile alle attività di controllo prescritte in AIA per gli impianti industriali indicati nell'Allegato XII alla Parte seconda del D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e svolte ai sensi dell'art. 29-decies comma 3 del medesimo Decreto.

1.3 Autori e contributi della relazione

Il presente documento è stato predisposto da Genève Farabegoli e Fabio Fortuna (ISPRA) sulla base delle informazioni acquisite nel corso della visita in loco.

Il seguente personale ha svolto la visita in loco in data 20/10/2015, 21/10/2015, 22/10/2015

Michele Mura	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Antonello Virgilio	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Antonello Pisottu	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Marcello Mangone	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Genève Farabegoli	ISPRA (servizio interdipartimentale ISP)
Fabio Fortuna	ISPRA (servizio interdipartimentale ISP)

Il seguente personale ha svolto attività di campionamento in data 21/10/2015

Mauro Capra	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Francesco Denti	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura
Sebastiano Petretto	ARPA Sardegna Dipartimento di Sassari e Gallura

2 Impianto IPPC oggetto della visita in loco

2.1 *Dati identificativi del gestore*

Ragione Sociale: Versalis S.p.A. - Stabilimento chimico e centrale termoelettrica

Sede stabilimento: Via Marco Polo, 12 zona industriale "La Marinella" - 07046 Porto Torres (SS)

Gestore: Ing. Luca Piludu

Delegato ambientale: Ing. Luca Piludu

Impianto a rischio di incidente rilevante: Stabilimento soggetto agli obblighi di cui agli artt. 6 e 8 del D.Lgs. 334/99 e s.m.i.

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.

2.2 *Verifica della tariffa del controllo ordinario e rapporto annuale (se applicabile)*

In riferimento a quanto indicato nell'allegato VI, punto 5, al D.M. 24 aprile 2008 "Modalità, anche contabili, e tariffe da applicare in relazione alle istruttorie ed ai controlli previsti dal Decreto Legislativo 18 febbraio 2005, n.59", il Gestore ha inviato al MATTM ed ad ISPRA, in data 26/01/2015 con nota prot. DS/15/013/LP/dr, **l'attestazione del pagamento della tariffa prevista per l'attività di controllo ordinario.**

Con nota prot. DS/15/067/LP/dr del 29/04/2015, il Gestore ha inviato all'Autorità Competente e ad ISPRA, il **rapporto annuale di esercizio dell'impianto** relativo all'anno 2014, nel quale lo stesso Gestore ha dichiarato la conformità dell'esercizio dal 26/07/2014 (data di pubblicazione del Decreto AIA sulla Gazzetta Ufficiale) al 31/12/2014.

3 Riscontri in merito alla visita in loco e azioni da intraprendere

La visita in loco si è svolta dal 20/10/2015 al 22/10/2015. L'ultimo accesso, con la redazione del verbale di chiusura dell'attività ispettiva in loco, è stato condotto in data 22/10/2015.

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

La visita in loco ha comportato campionamenti di matrici ambientali e pertanto sono in corso le relative attività analitiche.

Gli esiti delle attività analitiche saranno comunicati non appena disponibili.

Per effetto della visita in loco non sono state accertate, alla data della presente relazione, violazioni del decreto autorizzativo in epigrafe.

Nel corso della visita è stata acquisita documentazione, come riportato nei verbali allegati. L'analisi e la valutazione della documentazione è tuttora in corso.

Sulla base delle sopra citate circostanze ulteriori accertamenti potranno essere effettuati a seguito della visita in loco.

Si riporta di seguito una tabella riepilogativa degli esiti della visita in loco.

Date visita in loco	Dal 20/10/2015 al 22/10/2015
Data chiusura visita in loco	22/10/2015
Campionamenti	SI
Violazioni amministrative	NO
Violazioni penali	NO
Accertamento violazioni e proposta di diffida	
Condizioni per il gestore	NO

4 Allegati

- Verbale di inizio visita ispettiva in data 20/10/2015
- Verbale di esecuzione visita ispettiva in data 20/10/2015
- Verbale di esecuzione visita ispettiva in data 21/10/2015
- Verbale di esecuzione visita ispettiva in data 22/10/2015
- Verbale di chiusura visita ispettiva in data 22/10/2015

Installazione	Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica
Società	Versalis S.p.A.
Ubicazione installazione	Porto Torres (SS)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000182 del 03/07/2014
Gazzetta Ufficiale	n. 172 del 26/07/2014
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sardegna
Verbale di visita ispettiva del	22 ottobre 2015

Il giorno 22/10/2015 alle ore 09:30, 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., ha ripreso l'attività di verifica presso lo Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica della società Versalis S.p.A., secondo il programma definito nel verbale di inizio visita ispettiva sottoscritto il 20/10/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Fabio Fortuna* ISPRA
3. *Michele Mura* ARPA Sardegna
4. *Antonello Virgilio* ARPA Sardegna
5. *Antonello Pisottu* ARPA Sardegna
6. *Marcello Mangone* ARPA Sardegna

Per la Società Versalis S.p.A. sono presenti:

7. *Luca Piludu* Gestore
8. *Daniele Rancati* Responsabile HSE
9. *Enrico Ferreccio* Responsabile Servizi tecnici
10. *Sergio Mura* Responsabile Servizi alla produzione
11. *Domenico Nieddu* Responsabile Sicurezza
12. *Sandra Onnis* Responsabile ingegneria manutenzione

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Emissioni in acqua		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Prelievi idrici	§ 10.5.1 del PIC	Il gestore, con nota prot. DS/15/011/LP/dr del 26/01/15, ha trasmesso un piano di riduzione dei prelievi idrici consistente nel 50% dei prelievi dall'acquedotto del Coghinas e dei prelievi da pozzo e un piano di ottimizzazione di utilizzo della risorsa idrica acqua mare consistente nel 40% dei prelievi; entrambi previsti in un arco temporale di 4 anni. Il gestore dichiara che gli obiettivi di contenimento della risorsa idrica previsti per l'anno 2015 (10%) per quanto riguarda l'acqua proveniente dall'acquedotto del Coghinas (1.667.919 mc), dei prelievi da pozzo (32.053 mc) e dell'acqua mare (55.303.891 mc) al 30/09/2015 sono stati già raggiunti.

Emissioni in atmosfera		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Emissioni convogliate CTE	§ 10.4.1 del PIC Punto 9)	Il GI acquisisce l'estrazione dello SME relativa all'avviamento della CTE nelle giornate del 29 e 30 aprile 2015 (Allegato 6).
Emissioni convogliate	§ 4.1.1 del PMC	
	§ 10.4.1 del PIC	Il GI prende visione e acquisisce le relazioni del





**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Emissioni in atmosfera		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
CTE	Punto 10) § 4.1.1 del PMC	monitoraggio discontinuo dei metalli e loro composti al camino E/2 relativo al 1° trimestre 2015 e del camino E/1 relativo al 2° e 3° trimestre 2015 (Allegato 7).
Emissioni convogliate CTE	§ 10.4.1 del PIC Punto 11) § 4.1.1 del PMC	Il gestore dichiara che, avendo installato il misuratore di portata fumi in data 21/7/2015, la portata massica a partire da tale data viene determinata tramite acquisizione delle misure anziché tramite calcolo come effettuato precedentemente. Il GI acquisisce il monitoraggio dei flussi di massa SO ₂ , NO _x , CO e polveri emessi dal 1/1/2015 al 21/10/2015 (Allegato 8).
Emissioni convogliate Impianto elastomeri (gomme NBR) ATC – Parco Generale Serbatoi	§ 10.4.1 del PIC § 4.1.1 del PMC	Il GI ha preso visione del monitoraggio del 1° e 3° trimestre 2015 al: - camino E/11 dei parametri Temperatura, Portata, Pressione, Ossigeno, vapor d'acqua, Acrilnitrile, 1,3-butadiene; - camini E/4, E/5, E/6 dei parametri Temperatura, Portata, Pressione, Ossigeno, vapor d'acqua, Acrilnitrile, 4-vinilcicloesene, Cianocicloesene, Acetone, Diisopropilbenzeni; - camino E/1 PGS dei parametri Temperatura, Portata, Pressione, Ossigeno, vapor d'acqua, Acrilnitrile. Il GI ha preso visione del monitoraggio del 2° trimestre 2015 ai camini E/4, E/5, E/6 dei parametri Temperatura, Portata, Pressione, Ossigeno, vapor d'acqua, Acrilnitrile, 4-vinilcicloesene, Cianocicloesene, Acetone, Diisopropilbenzeni. Il GI acquisisce tutti i rapporti di prova in Allegato 9.
Emissioni dai punti poco significativi derivanti da motopompe antincendio e cappe di laboratorio	§ 10.4.1 del PIC Punto 13) § 4.1.1 del PMC	Il gestore dichiara che i punti poco significativi derivanti dalle cappe di laboratorio potenzialmente utilizzate sono E-2, E-15, E-24, E-28, E-34; E/1 dell'impianto gomme NBR e tutte le motopompe dell'impianto antincendio.
Emissioni convogliate Torce d'emergenza	§ 10.4.1 del PIC Punto 14) Punto 15) § 4.1.2 del PMC	Il gestore dichiara che dal 1/01/2015 non vi sono state attivazioni delle torce superiori alla soglia di registrazione; sono state registrate comunque delle situazioni di attivazione delle torce sotto soglia che vengono riportate in Allegato 10. Il gestore dichiara che il metodo di campionamento a partire dal 31/12/2015 avverrà con canister in automatico. Il GI acquisisce la procedura dove è descritto il sistema di prelievo del campione delle torce (Allegato 11).
Emissioni diffuse e fuggitive	Art. 1 co. 3 DEC § 10.4.2 del PIC § 4.2 del PMC	Il GI ha preso visione del programma di gestione del L.D.A.R. denominato GFE 1.4 e del DB nel quale sono censiti i componenti del programma. Così come dichiarato dal gestore il GI ha constatato che i valori soglia per la definizione di perdita corrispondono a 1.000 ppmV per le sostanze non cancerogene e 500 ppmV per le sostanze cancerogene. Il gestore dichiara che il numero di componenti non accessibili è il 2% e viene monitorato ogni 2 anni con videocamera IR. Il gestore dichiara che in caso di fuori soglia su stream cancerogeni l'intervento è immediato come da procedura operativa di manutenzione Versalis.



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Emissioni in atmosfera		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		Il GI ha preso visione della relazione sulla stima delle emissioni diffuse da serbatoi mediante modello di simulazione Tanks 4.09d, dalla quale risulta il conseguimento della prevista riduzione di oltre il 50% di COV (5,92 ton/anno da serbatoi e 0,93 ton/anno da stima L.D.A.R. sui componenti del programma) già da ora invece che entro il termine di 24 mesi dal rilascio dell'AIA.
Conservazione dati SME, indisponibilità dati, metodi di riferimento, gestione informatizzata etc	§ 12.1 del PMC Note ISPRA prot.18712 del 1 giugno 2011 e prot. 13053 del 28 marzo 2012	Il gestore dichiara che in caso di indisponibilità dei dati SME vengono inseriti manualmente i dati di portata, NOx, CO, polveri e SO2 in un PC distinto. Per l'umidità il dato viene inserito nello SME automaticamente tramite l'algoritmo di calcolo utilizzato prima dell'installazione dello strumento in continuo. In caso di fuori servizio del convertitore NO2-NO il dato stimato viene acquisito in automatico. Nel software è prevista la distinzione tra i dati misurati e quelli stimati tramite l'attribuzione di diversi codici di stato, come riportato nel manuale del software. Il gestore dichiara di aver sottoscritto il contratto n. 2500020346 del 13/02/2015 con i laboratori Theolab e C.P.G. nel quale viene garantita la presenza di personale esterno che effettui misure sostitutive ai camini in caso di indisponibilità dei dati SME dopo 48-72 ore di blocco.

Rifiuti		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Monitoraggio dei rifiuti Verifica messa in riserva e deposito preliminare	§ 10.6.2 del PIC	Il gestore dichiara che, per quanto riguarda la messa in riserva e il deposito preliminare dei rifiuti, il quantitativo massimo di 3.800t, di cui 1.900t di rifiuti speciali pericolosi, si riferisce al quantitativo massimo giornaliero stoccabile. Il GI acquisisce il quantitativo annuale stoccato nel 2014 e quello del 2015 fino alla data odierna (Allegato 12).
Stato di giacenza dei depositi temporanei di rifiuti	§ 10.6.1 del PIC Punto 26) § 6 del PMC	Il GI acquisisce la giacenza dei depositi temporanei alla data odierna (Allegato 13).
Gestione dei flussi di rifiuti generati a livello tecnico e amministrativo	§ 6 del PMC	Il gestore dichiara di effettuare tramite bindella la pesa sia del carico che dello scarico dei rifiuti. La gestione dei flussi è effettuata tramite il software ECOS. Il GI prende visione, a campione, della caratterizzazione chimico-fisica e corretta classificazione in riferimento al catalogo CER, del registro di carico e scarico, del FIR e rientro della 4a copia firmata dal destinatario per accettazione, relativamente ai seguenti codici CER 100104*, 160709*, 070208*, 110111*, 170405. Per quanto riguarda le ceneri 100104* esse sono state prodotte l'ultima volta nel 2012. Il GI ha preso visione anche delle schede Sistri per i rifiuti pericolosi citati. Il GI acquisisce il materiale sopra indicato in allegato 14. Il gestore si impegna ad inviare entro 10 giorni dalla data odierna le autorizzazioni dei trasportatori (e dei mezzi utilizzati) e dell'impianto di destinazione, sempre relativamente ai codici CER sopra citati.



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Rifiuti		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		Il GI acquisisce la bolla di acquisto dei fustini omologati per il trasporto del rifiuto codice CER 070208* (Allegato 15).

Suolo, sottosuolo e acque sotterranee		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Monitoraggio delle acque sotterranee	§ 7 del PMC	Con nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015 il gestore ha fatto presente che la società Syndial spa – stabilimento di Porto Torres - rimane responsabile dei procedimenti tecnico-amministrativi per il monitoraggio delle acque sotterranee, del suolo e del sottosuolo. Il gestore fornirà entro il 30/11/2015 i dati del monitoraggio delle acque sotterranee forniti dalla società Syndial spa e si impegna ad inserire i dati dei futuri monitoraggi nei rapporti annuali.

Monitoraggio degli odori		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Monitoraggio odori	§ 10.8 del PIC § 11 del PMC	Il GI ha preso visione del rapporto di indagine delle misurazioni olfattometriche relativo a febbraio 2015. I campionamenti sono stati effettuati in 11 punti interni allo stabilimento e 6 esterni. Il gestore dichiara che i punti di campionamento interni sono stati scelti in base alla distribuzione delle sorgenti rilevanti, mentre quelli esterni in base alla posizione dei ricettori. Il metodo di analisi dei campioni è quello dell'olfattometria dinamica, in conformità alla norma UNI EN 13725:2004. Il punto in cui si è rilevata una concentrazione maggiore di odore è risultato il reparto Elastomeri n.3. Il gestore dichiara che non si evidenziano criticità circa l'impatto olfattivo indotto dai processi produttivi.

In riferimento a quanto scritto nel verbale di esecuzione visita ispettiva del 21/10/2015 relativamente allo scarico SP4, alla richiesta del GI sulle caratteristiche dello scarico che presenta un COD difficilmente biodegradabile che potrebbe creare eventuali problematiche al processo depurativo del consorzio industriale di Sassari, il gestore dichiara che lo scarico viene inviato in condotta separata al consorzio senza alcun pretrattamento.

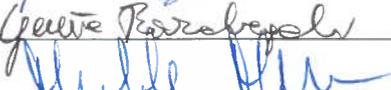
Alle ore 18:00 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

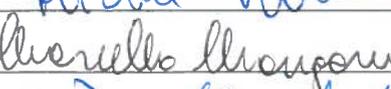
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Porto Torres, 22/10/2015

Per il Gruppo Ispettivo

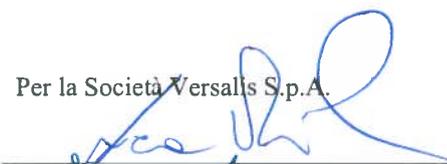


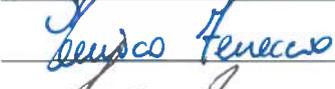
 Giovanni Barabesi


 Michele


 Marcello


Per la Società Versalis S.p.A.











ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

[Handwritten signature in blue ink]

[Handwritten signature in black ink]

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Installazione	Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica
Società	Versalis S.p.A.
Ubicazione installazione	Porto Torres (SS)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000182 del 03/07/2014
Gazzetta Ufficiale	n. 172 del 26/07/2014
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sardegna
Verbale di visita ispettiva del	21 ottobre 2015

Il giorno 21/10/2015 alle ore 09:30, 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., ha ripreso l'attività di verifica presso lo Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica della società Versalis S.p.A., secondo il programma definito nel verbale di inizio visita ispettiva sottoscritto il 20/10/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Fabio Fortuna* ISPRA
3. *Michele Mura* ARPA Sardegna
4. *Antonello Virgilio* ARPA Sardegna
5. *Antonello Pisottu* ARPA Sardegna
6. *Marcello Mangone* ARPA Sardegna

Per la Società Versalis S.p.A. sono presenti:

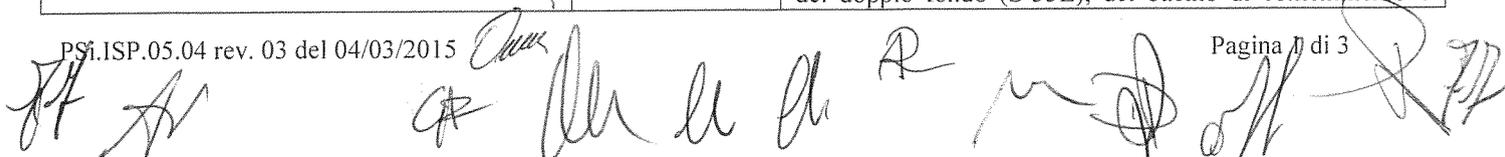
7. *Luca Piludu* Gestore
8. *Daniele Rancati* Responsabile HSE
9. *Enrico Ferreccio* Responsabile Servizi tecnici
10. *Sergio Mura* Responsabile Servizi alla produzione
11. *Domenico Nieddu* Responsabile Sicurezza
12. *Sandra Onnis* Responsabile ingegneria manutenzione

Dalle ore 09:40 alle ore 17:30 il Gruppo Ispettivo ha effettuato un sopralluogo che ha riguardato le seguenti aree dell'installazione:

1. Aree di approvvigionamento e gestione materie prime e combustibili
2. camini E/1, E/2 CTE Cabine SME – torce
3. serbatoi
4. prelievo acqua mare
5. scarichi idrici SF1, SF2, SF3, SF6
6. aree di stoccaggio rifiuti, depositi preliminari e messa in riserva, deposito temporaneo rifiuti

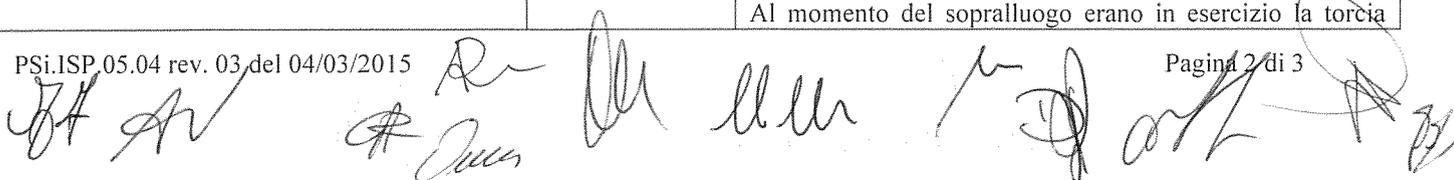
Le considerazioni emergenti dal sopralluogo sono riportate nel seguito, in relazione alle specifiche prescrizioni autorizzative e alle modalità di autocontrollo.

Sopralluoghi		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Materie prime e ausiliarie Serbatoi di stoccaggio	§ 3.1 del PMC § 10.3 del PIC § 9 del PMC	Il GI si è recato presso la sala controllo del pontile liquidi e ha preso visione dei serbatoi del deposito costiero relativi allo stoccaggio dell'acrilonitrile S-32E e S-33E, serbatoi dotati di tetto galleggiante interno e tetto fisso esterno con cuscinetto di azoto sovrastante il tetto galleggiante. Si è preso visione della valvola di controllo dell'intercapedine del doppio fondo (S-33E), del bacino di contenimento e



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Sopralluoghi		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		<p>del sistema di lavaggio degli sfiati di azoto di barrieramento dei serbatoi che confluisce nel punto di emissione E1 (PGS) e le cui acque di lavaggio vengono utilizzate nell'impianto elastomeri. Le acque meteoriche che ricadono nei bacini di contenimento dei serbatoi vengono coltate ed inviate a trattamento.</p> <p>In sala controllo è stato visionato il sistema di movimentazione del butadiene nei serbatoi V-06 e V-07.</p> <p>Il gestore ha descritto l'operazione di scarico nave nella quale entrambi i fluidi sono movimentati tramite un braccio di scarico con sgancio automatico e azionamento automatico o eventualmente manuale.</p>
Emissioni convogliate	§ 4.1 del PMC	<p>Il GI si è recato presso la sala controllo della CTE e ha preso visione del funzionamento della sola caldaia C14 esercita con 4 bruciatori di FOK e 4 piloti GPL.</p> <p>Sono presenti analizzatori per la misura di SO₂, NO, CO polveri, temperatura, ossigeno e pressione; inoltre sono stati installati due nuovi strumenti in continuo rispettivamente per la misura della portata e dell'umidità.</p> <p>Il GI ha richiesto la certificazione QAL1 del misuratore di portata.</p> <p>È stato verificato l'inserimento delle rette di taratura QAL2 su entrambi gli SME e sono implementate le procedure QAL3 per tutti i parametri tranne le polveri (la cui verifica del mantenimento delle prestazioni è effettuata in automatico dell'opacimetro). Il software degli SME conteggia i fuori retta di taratura come richiesto dalla norma UNI EN 14181.</p> <p>Il GI ha richiesto la relazione tecnica prodotta a seguito dell'evento di malfunzionamento del 12/2/2015 nel quale si è verificato un superamento di CO e le medie orarie della stessa giornata.</p> <p>Il GI ha verificato che nel manuale del software SME la modalità di calcolo del flusso di massa annuale avviene a partire dal flusso di massa orario e dalle medie orarie di concentrazione dei vari inquinanti.</p> <p>Il GI ha preso visione della cabina SME del camino E/1 e a campione delle bombole certificate utilizzate per le verifiche QAL3.</p>
Emissioni convogliate	§ 4.1 del PMC	<p>Il GI si è recato presso la sala controllo dell'impianto elastomeri. Il gestore dichiara che lo stoccaggio del butadiene viene effettuato in due sfere SV-4 e SV-6 riempite non oltre il 50% della loro capacità per poter disporre di un idoneo volume di emergenza. Dal quadro di controllo erano visibili 7 pompe presenti delle quali 3 in esercizio e 4 di riserva.</p> <p>I punti di emissione relativi all'impianto elastomeri sono E/4, E/5, E/6, E/11 di cui E/11 è utilizzato in modo saltuario in quanto il flusso di azoto viene inviato al ciclo produttivo.</p>
Torce di emergenza	§ 4.1.2 del PMC	<p>Il gestore dichiara che i misuratori di portata e i campionatori automatici per il monitoraggio della quantità e qualità del gas inviato alle torce saranno installati nei tempi previsti (31/12/2015).</p> <p>Al momento del sopralluogo erano in esercizio la torcia</p>



Sopralluoghi		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		T2000 e la torcia Elastomeri. Il GI ha richiesto la dichiarazione del costruttore del terminale di torcia elastomeri nella quale risulta il range di funzionamento ottimale.
Prelievo acqua mare	§ 10.5.1 del PIC	Il GI ha preso visione del venturimetro installato come descritto nel verbale del 20/10/2015. Delle 4 pompe installate solo 1 era in funzione per le esigenze di raffreddamento dello stabilimento.
Scarichi idrici	§ 10.5.2 del PIC Punto 23)	Il GI ha preso visione degli scarichi finali SF1, SF3 e SF6 dotati di cartellonistica, misuratori di portata e predisposti per il campionamento manuale. Lo scarico finale SF2 non è fisicamente esistente ma i valori di portata sono la somma dei valori delle portate parziali (SP1, SP2, SP3, SP4, SP7) e i valori di concentrazione sono calcolati come media ponderale delle concentrazioni dei singoli scarichi parziali. Il GI ha preso visione dei campionatori automatici (campione medio nelle 3 ore) e dei misuratori di portata degli scarichi parziali, tutti accessibili e dotati di cartellonistica. Gli scarichi parziali SP5 e SP6 convogliano rispettivamente in SP4 e SP3. Il GI ha richiesto l'algoritmo di calcolo della media ponderale utilizzato per il valore di concentrazione di SF2 ed i valori delle portate registrate degli scarichi nella giornata del 21/10/2015.
Monitoraggio dei rifiuti Verifica messa in riserva e deposito preliminare, aree di stoccaggio dei rifiuti deposito temporaneo	§ 10.6.1 del PIC § 10.6.2 del PIC	Il GI ha preso visione di tutti i depositi temporanei, preliminari e messa in riserva dello stabilimento verificando che le aree risultavano: pavimentate, recintate, cordolate e dotate di coperture laddove previsto. Le acque meteoriche vengono coltate ed inviate a trattamento. Tutte le aree sono dotate di apposita cartellonistica e laddove presenti i rifiuti erano separati e posti in scarrabili, big bags e cisternette.

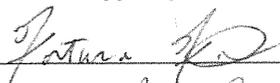
Nel corso della visita ispettiva odierna ARPA ha effettuato i campionamenti presso gli scarichi parziali SP1 e SP4. Nel verbale del 22/10/2015 verrà allegato lo specifico verbale di campionamento.

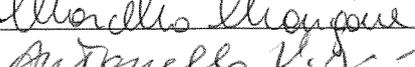
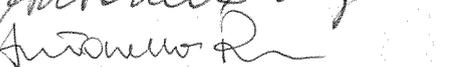
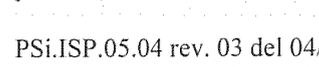
Alle ore 19:30 del 21/10/2015 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata del 22/10/2015 alle ore 09:00.

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

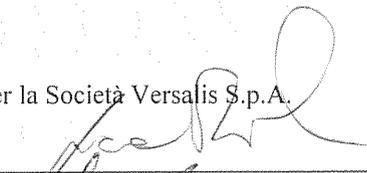
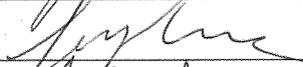
Porto Torres, 21/10/2015

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società Versalis S.p.A.





**ISPRA**Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Installazione	Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica
Società	Versalis S.p.A.
Ubicazione installazione	Porto Torres (SS)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000182 del 03/07/2014
Gazzetta Ufficiale	n. 172 del 26/07/2014
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sardegna
Verbale di visita ispettiva del	20 ottobre 2015

Il giorno 20/10/2015 alle ore 10:30, 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., ha svolto l'attività di verifica documentale prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 20/10/2015 per l'avvio della visita presso lo Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica della società Versalis S.p.A., ubicato in Porto Torres (SS).

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Fabio Fortuna* ISPRA
3. *Michele Mura* ARPA Sardegna
4. *Antonello Virgilio* ARPA Sardegna
5. *Antonello Pisottu* ARPA Sardegna
6. *Marcello Mangone* ARPA Sardegna

Per la Società Versalis S.p.A. sono presenti:

7. *Luca Piludu* Gestore
8. *Daniele Rancati* Responsabile HSE
9. *Enrico Ferreccio* Responsabile Servizi tecnici
10. *Sergio Mura* Responsabile Servizi alla produzione
11. *Francesco Dore* Responsabile Esercizio elastomeri
12. *Domenico Nieddu* Responsabile Sicurezza
13. *Sandra Onnis* Responsabile ingegneria manutenzione

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Varie		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Capacità produttiva e minimo tecnico	Art. 1, c 1 del DEC § 10.2 del PIC punto 3)	Con nota prot. DS/108/PZ del 22/05/12 il gestore aveva comunicato l'aggiornamento del Minimo Tecnico da 77 MW a 24,5 MW con il funzionamento di un solo generatore di vapore (pari a 35 t/h di produzione di vapore). Con prot. DS/15/033/LP/dr del 20/02/15 ha comunicato l'aggiornamento del Minimo Tecnico pari a 25 t/h di produzione di vapore, per ogni caldaia. Il gestore dichiara che al momento del sopralluogo è in marcia la caldaia C14 (camino E/1). In questo assetto non vi è produzione di energia elettrica ma solo vapore. Il GI acquisisce, in allegato 2, le ore di esercizio dal 1° gennaio 2015 alla data del controllo ordinario. Il gestore dichiara che il progetto di realizzazione di una nuova Centrale a Biomasse, prevista in sostituzione dell'attuale CTE, è in stand by e al momento sta valutando soluzioni alternative.
Pagamento tariffa controlli	Art. 6 del DEC	Con nota prot. DS/15/013/LP/dr del 26/01/15 il gestore ha

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Varie		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Modifiche AIA richieste all'AC	Art. 1, c 1 e Art. 8 c 3 del DEC	<p>inviato la quietanza pagamento tariffa controlli 2015.</p> <p>Con prot. DVA-2014-0024873 del 25/07/2014 il MATTM ha fatto presente al gestore che la cessazione del deposito preliminare rifiuti "Area 2" e conseguente gestione dei rifiuti collegati all'Area 2 si rappresenta come modifica della prescrizione par. 10.6.2 pag 99 del PIC e invita il gestore a presentare istanza di modifica AIA.</p> <p>Il gestore trasmette, con nota prot. DS/15/033/LP/dr del 20/02/15) istanza di modifica per <u>cessazione deposito preliminare Area 2, cessazione scarichi idrici SF4, SF9, SF5, SF8, emissione E/12 - fase 6.</u></p> <p>Con prot. DVA-2015-6161 del 05/03/15 il MATTM comunica che l'istanza di modifica inviata è una semplice <u>comunicazione</u> a valle razionalizzazione assetto produttivo.</p> <p>Con prot. DS/15/102/LP_dr del 17/07/15 il gestore presenta istanza di modifica AIA per ottimizzazione assetto produttivo della razionalizzazione degli scarichi idrici parziali (<u>cessazione scarico parziale SP5 e SP6 che convogliano rispettivamente in SP4 e SP3</u>). Il MATTM con nota DVA-2015-19911 del 29/07/15 comunica che l'istanza di modifica inviata è una semplice <u>comunicazione</u> a valle razionalizzazione assetto produttivo.</p> <p>Con prot. DS/15/106/LP/dr del 29/07/15 il gestore presenta istanza di modifica limite del parametro diisopropilbenzeni del punto emissione E/4 unità elastomeri (gomme NBR) <u>da 5 a 80 mg/Nm³</u>. Con nota DVA-2015-0022112 del 02/09/15 il MATTM comunica <u>l'avvio del riesame dell'AIA.</u></p> <p>Con prot. DS/15/080/LP_dr del 04/06/15 il gestore ha chiesto al MATTM la ridefinizione della scadenza dell'AIA. Il MATTM, con nota DVA-2015-16887 del 30/06/15 ha confermato la validità AIA per emissioni convogliate CTE fino al 26/07/2017. Il gestore con prot. DS/15/108/LP/dr del 30/07/15 risponde al MATTM ritenendo che i limiti AIA sono già allineati con i nuovi limiti emissioni parte V Dlgs 152/06 mod. 46/2014 per la CTE che entreranno in vigore dal 01/01/2016.</p> <p>Con nota prot. DVA-2015-15715 del 15/06/15 il MATTM comunica <u>l'avvio del procedimento</u> per la validazione della <u>relazione di Riferimento</u> ai sensi del D.M. 272 del 13/11/2014.</p>
Manutenzione, malfunzionamenti o eventi incidentali	§ 10.9 del PIC § 10.10 del PIC § 10.11 del PIC § 14.6 del PMC	<p>Il gestore dichiara di aver predisposto un programma di manutenzione ordinaria con un manuale di manutenzione comprendente tutte le procedure (Manu_manu001) che viene gestito tramite SAP. Le tematiche ambientali e di sicurezza sono gestite in funzione della rilevanza con carattere di emergenza e urgenza.</p> <p>Il gestore dichiara di aver individuato un elenco delle apparecchiature critiche (apparecchiature in pressione, apparecchiature atmosferiche quali i serbatoi, le linee e le</p>



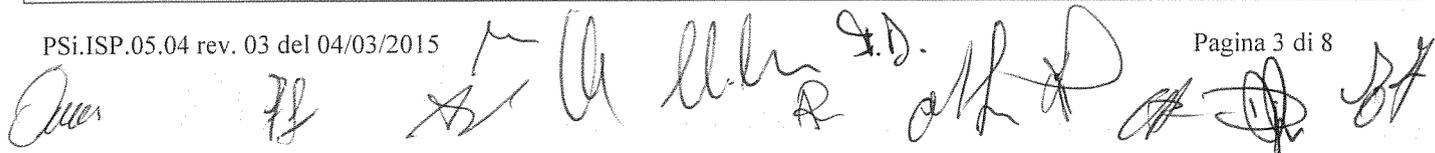
**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Varie

Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		<p>macchine di impianto con presenza di sostanze pericolose) di disporre di macchinari di riserva e di registrare sul registro di manutenzione l'attività effettuata.</p> <p>Il gestore dichiara che gli eventi di malfunzionamento del sistema di combustione della CTE che hanno comportato superamenti dei limiti orari di CO nelle date 07/02/2015, 12/02/2015, 02/07/2015 e 24/08/2015 si riferiscono a diverse cause quali anomalie dei bruciatori e pendolazioni di valvole pneumatiche. Il GI chiede che nelle future comunicazioni siano specificate le diverse tipologie di malfunzionamento.</p> <p>Il gestore dichiara di essersi dotato di apposita procedura per la gestione degli eventi incidentali OPI HSE 028/PT. Gli eventi incidentali sono registrati in banca dati ENI denominata Indaco che è regolamentata dalla OPI HSE 105.</p>
Sistema di gestione ambientale	§ 10.1 del PIC	Con nota prot. DS/15/080/LP_dr del 04/06/15 il gestore ha trasmesso l'attestazione aggiornata della certificazione ambientale norma UNI EN ISO 14001:2004 – IT-55748 (scadenza 15/12/2017).
Eventi d'area	§ 10.12 del PIC Punto 42)	Con nota prot. DS/15/105/LP_dr del 20/07/15 il gestore ha trasmesso il documento "Rischi tecnologici connessi ai fenomeni naturali anomali (Na-Tech)" ovvero il programma delle misure di prevenzione di cui lo stabilimento si dota per fronteggiare ipotizzabili eventi d'area.
Dismissione e ripristino dei luoghi	§ 10.13 del PIC Punto 43)	Il gestore, con nota prot. DS/15/011/LP/dr del 26/01/15, ha trasmesso l'elenco e la descrizione degli impianti/unità/servizi non inclusi nell'AIA, attualmente fuori servizio/dismessi ovvero gestiti da terzi ricadenti all'interno dell'area dello stabilimento, allegandone la planimetria.

Monitoraggio serbatoi, pipe-way, fognatura oleosa

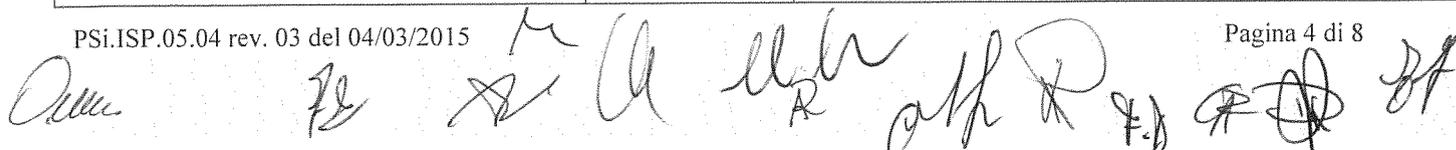
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Aree e serbatoi di stoccaggio Monitoraggio e controllo del parco serbatoi	§ 9 del PMC	<p>Il gestore, con nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015, ha inviato il programma di ispezione e manutenzione del parco serbatoi, secondo i criteri operativi quali: ispezione generale V-COM (max ogni 10 anni); ispezione con metodo emissione acustica I-EA (max ogni 3 anni); test di tenuta Tracer Tight I-TT (max ogni 12 mesi); sorveglianza esterna.</p> <p>L'istruzione operativa Manu_002 prevede che venga effettuata dapprima l'ispezione completa V-COM e successivamente, ogni 3 anni, l'ispezione con emissione acustica I-EA. Nel caso in cui, a seguito dell'ispezione con emissione acustica I-EA, vengano evidenziati dei principi di corrosione dei serbatoi viene programmata un'ispezione più ravvicinata temporalmente tramite emissione acustica per valutarne il mantenimento.</p> <p>Nel caso non vi siano le condizioni per effettuare l'ispezione acustica viene effettuato il metodo con Tracer</p>



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Monitoraggio serbatoi, pipe-way, fognatura oleosa

Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		<p>Tight I-TT.</p> <p>Con frequenza mensile viene effettuato un avanzamento del piano di monitoraggio dei serbatoi.</p> <p>I controlli visivi in campo vengono effettuati dal personale operativo con frequenza giornaliera per le aree, settimanale per i doppi fondi e trimestrale sul singolo serbatoio.</p> <p>Il GI ha preso visione dell'avanzamento del piano di monitoraggio dei serbatoi in atmosfera aggiornato a settembre 2015.</p> <p>Il gestore dichiara di aver effettuato l'ispezione dei seguenti serbatoi operativi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - TK-70 ispezione V-COM (1° semestre 2015); - S-78 ispezione I-EA (1° semestre 2015); - TK-10, TK-18, TK-25, TK-40, TK-44, TK-47, S-202A, S-29E, S-37, S-45, TK-3" ispezione I-EA (2° semestre 2015); - TK-19, TK-32, TK-37, TK-4', S-101, S-102, S-103, S-104, ispezione V-COM (2° semestre 2015). <p>Rimane ancora da effettuare l'ispezione dei seguenti serbatoi operativi: TK-14A, TK-23, S-5.</p> <p>Il GI ha preso visione a campione della relazione di ispezione del serbatoio TK-19 emesso il 11/06/2015 e dei requisiti professionali dell'ispettore, e il rapporto di emissione acustica del serbatoio TK25 del 10/6/2015.</p> <p>L'istruzione operativa Manu_005 prevede per i serbatoi in pressione la verifica di integrità VI (max ogni 10 anni). Qualora il tecnico dell'ASL di Sassari riscontri una riduzione del sovrassessore può anticipare la successiva data di verifica.</p> <p>Il GI ha preso visione dell'avanzamento del piano di monitoraggio dei serbatoi in pressione aggiornato a settembre 2015. Il gestore dichiara di aver effettuato l'ispezione del serbatoio in pressione V-02.</p> <p>Rimane ancora da effettuare l'ispezione dei seguenti serbatoi V-06 e V-09, entrambi vuoti.</p> <p>Il GI ha preso visione a campione del verbale di verifica del serbatoio V-02 eseguito dall'ASL il 31/3/2015 nel quale risulta che il serbatoio è adeguato e la prossima verifica ispettiva è prevista per marzo 2022.</p>
Monitoraggio e controllo sistema Pipe-way	§ 9 del PMC	<p>Il gestore, con nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015, ha inviato il programma di ispezione preventiva delle linee (pipelines), secondo i criteri operativi quali: ispezione con tecniche non distruttive (max ogni 10 anni) e ispezione visiva esterna <u>semestrale</u> per le linee di nuova costruzione; valutazione dello stato di conservazione ed efficienza per stabilire le date dei controlli successivi al primo.</p> <p>L'istruzione operativa Manu_003 prevede la verifica su tutte le linee indipendentemente dal diametro.</p> <p>Il gestore dichiara di aver effettuato l'ispezione di 100 pipe-ways del 2015 relative a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ATC-distribuzione fluidi; • fase 6 – Elastomeri;



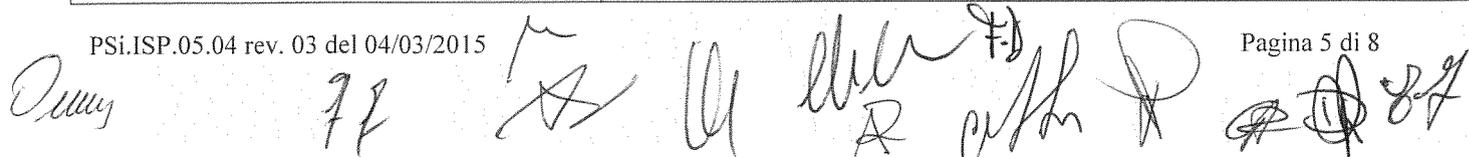
**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Monitoraggio serbatoi, pipe-way, fognatura oleosa

Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		<ul style="list-style-type: none"> • ATC-infrastrutture logistiche; • ATC-Parco serbatoi. <p>Nel monitoraggio risultano inserite anche ulteriori linee che precedentemente non erano state censite ma per le quali è stata prevista un'ispezione nell'arco dei 3 anni e che comunque rientrano nell'ispezione generale prevista ogni 10 anni.</p> <p>Il GI prende visione a campione della relazione della linea NH-9361 del 20/7/2015 nella quale risulta che la tubazione è priva di anomalie e la prossima verifica ispettiva è prevista per luglio 2022.</p> <p>I controlli visivi in campo vengano effettuati dal personale operativo periodicamente e le registrazioni vengono riportate in un report con frequenza semestrale.</p>
Monitoraggio fognatura oleosa	§ 10 del PMC	<p>Con nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015 il gestore ha trasmesso il programma di ispezione della rete fognaria oleosa adottato in accordo al SGA certificato ISO 14001. L'istruzione operativa Manu_004 prevede l'effettuazione, ogni 3 anni, dell'ispezione della rete fognaria mediante prove di tenuta secondo la norma UNI EN 1610 ed eventuale video ispezione tramite telecamera. Nel caso in cui la prova di tenuta non sia positiva il gestore può optare tra una relining dell'asta (nel caso di diametri maggiori di circa 400 mm) o un completo rifacimento (nel caso di diametri inferiori).</p> <p>Il gestore dichiara di aver completato a giugno 2015 circa il 50% delle attività previste nell'unità operativa Elastomeri - fase 6 e al momento sono in corso le restanti attività previste per il 2015.</p> <p>Il GI ha preso visione del database elettronico predisposto dal gestore con indicati i tratti di fognatura da collaudare, la data di collaudo, indicazione del nome della Ditta o del personale interno ed il relativo esito, le date di inizio e fine della ispezione televisiva (eventuale) e relativo esito, i lavori realizzati e/o pianificati di ripristino funzionale del tratto di fognatura. Il database è aggiornato con cadenza temporale minima di 6 mesi.</p>

Combustibili e materie prime

Prescrizioni	Riferimento	Verifica
Approvvigionamento e stoccaggio materie prime ed ausiliarie e combustibili	§ 10.3 del PIC, 4d), 4e), 4f)	<p><u>Ottemperanza prescrizione 4d) del PIC</u></p> <p>Il gestore con nota prot. DS/131/LP del 27/10/2014 ha inviato la planimetria dei serbatoi specificando che i serbatoi del Deposito Costiero adibiti allo stoccaggio di benzina verde e gasolio non sono in uso a ENI ma di Versalis; inoltre i prodotti sono inviati tramite tubazione al deposito serbatoi di ENI <u>esterno allo stabilimento</u>.</p> <p>Per quanto riguarda la benzina Jet A1 scaricata mezzo nave, essa è inviata direttamente via tubazione (senza stoccaggio intermedio) al deposito serbatoi di ENI <u>esterno allo stabilimento</u>.</p> <p>Il gestore comunica, inoltre, la concessione in locazione alla società Syndial dei serbatoi S5E, S6E, S7E, S8E, S7P, S8P per lo stoccaggio di acqua.</p>



Combustibili e materie prime										
Prescrizioni	Riferimento	Verifica								
		<p><u>Ottemperanza prescrizione 4e) del PIC</u> Il gestore con nota prot. DS/15/011/LP/dr del 26/01/2015 ha inviato l'elenco dei serbatoi di reparto, del PGS e del Deposito Costiero dotati di doppio fondo e per i quali è prevista l'installazione, con relativo crono programma. Il gestore dichiara di aver dotato di doppio fondo nel 2015 il serbatoio S-33E (tipo FPG acrilonitrile) ed è attualmente in corso il vuotamento del serbatoio TK-14A.</p> <p><u>Ottemperanza prescrizione 4f) del PIC</u> Sempre con nota prot. DS/15/011/LP/dr del 26/01/2015 il gestore ha inviato l'elenco dei serbatoi esplicitando la situazione di <u>funzionamento attuale</u>.</p> <p><u>Ottemperanza prescrizione 4g) del PIC</u> Il gestore dichiara che i consumi di combustibili per la CTE a settembre 2015 sono stati i seguenti:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Combustibile</th> <th>Quantità (tonn)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Olio BTZ</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Olio FOK</td> <td>14.888</td> </tr> <tr> <td>GPL</td> <td>690</td> </tr> </tbody> </table>	Combustibile	Quantità (tonn)	Olio BTZ	0	Olio FOK	14.888	GPL	690
Combustibile	Quantità (tonn)									
Olio BTZ	0									
Olio FOK	14.888									
GPL	690									
Consumo/utilizzo di materie prime ed ausiliarie	§ 3.1 del PMC	<p>Il GI ha preso visione, a campione, del registro giornaliero del consumo di Olio FOK, GPL, acrilonitrile e 1,3-butadiene relativo al mese di luglio 2015 effettuato tramite misura del ΔH livello del serbatoio.</p> <p>Il consumo di ammoniaca corrisponde al solo reintegro del ciclo frigorifero che avviene circa ogni 2 anni.</p> <p>Il gestore dichiara che ogni quadrimestre i registri fiscali (tranne acrilonitrile) vengono sottoposti a controllo da parte delle Agenzia delle dogane.</p> <p>Nella nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015 il gestore aveva comunicato di aver previsto l'installazione di n.1 strumento di misura per il GPL – fase CTE entro il 31/12/2015. Il gestore dichiara di essere in fase di emissione dell'ordine di acquisto dello strumento e prevede di installarlo entro i tempi previsti.</p>								
Caratteristiche dei combustibili Gas GPL e FOK	§ 3.3 del PMC	<p>Il GI ha preso visione, a campione, della scheda tecnica n. 1507862-001 tank 1, 1507862-002 tank 2 e 1507862-003 tank 3 di GPL approvvigionato tramite nave JS Chukar del 12 luglio 2015.</p> <p>Il GI ha preso visione, a campione, della scheda tecnica n. 1509924-001 di FOK approvvigionato tramite nave FT Sturla del 22 luglio 2015 e della scheda tecnica del n. 1509588-001 di FOK approvvigionato tramite nave FT Odin del 24 settembre 2015.</p>								
Consumi idrici	§ 3.4 del PMC	<p>Nella nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015 il gestore ha comunicato di aver previsto l'installazione di uno strumento di misura, per la quantificazione dell'acqua mare di raffreddamento prelevata, entro il 31/10/2015.</p> <p>Il gestore dichiara che la parte meccanica del venturimetro è stata già installata, mentre la parte strumentale è in corso di montaggio. Fino a luglio 2015 la misura veniva stimata in funzione delle curve caratteristiche delle pompe.</p> <p>Al momento viene effettuata attraverso la misura delle</p>								



**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Combustibili e materie prime		
Prescrizioni	Riferimento	Verifica
		portate degli scarichi acqua mare. I consumi di acqua mare attuali risultano notevolmente ridotti a causa delle minori esigenze produttive. Il GI ha preso visione, a campione, del consumo delle risorse idriche del mese di settembre 2015. Il gestore dichiara che il consumo dell'acqua di pozzo è pari a zero ormai da metà aprile 2015 e che i consumi di acqua prelevata dalla rete dell'acquedotto Coghinas sono quelli registrati e riportati nelle fatture di addebito del consorzio industriale provinciale di Sassari.
Produzione e consumi energetici	§ 3.5 del PMC	Il GI ha preso visione, a campione, delle registrazioni giornalieri delle produzioni e dei consumi di energia termica relativi al mese di settembre 2015 e dei consumi di energia elettrica relativi al mese di ottobre 2015 (istruzione operativa Manu_001).

Emissioni in acqua		
Prescrizione	Riferimento	Verifica prevista
Scarichi idrici	§ 10.5.2 del PIC	Il gestore con nota prot. DS/131/LP del 27/10/2014 ha inviato la caratterizzazione degli scarichi idrici parziali SP1-SP7 e dello scarico finale SF8, comunicando che <u>non</u> è stato possibile effettuare la caratterizzazione dello scarico finale SF6 in quanto secco e dello scarico finale SF9 in quanto cessato.
Scarichi idrici Scarichi finali SF1, SF3, SF6	§ 10.5.2 del PIC § 5.1 del PMC	Il GI ha preso visione e acquisito in Allegato 3 i seguenti rapporti di prova: - EV-15-001616-008247 del 14/4/2015 del campione medio prelevato nell'arco di 3 ore dello scarico finale SF6; - EV-15-001616-008245 del 14/4/2015 del campione medio prelevato nell'arco di 3 ore dello scarico finale SF1; - EV-15-001616-008246 del 14/4/2015 del campione medio prelevato nell'arco di 3 ore dello scarico finale SF3.
Scarichi idrici Scarico finale SF2	§ 10.5.2 del PIC § 5.1 del PMC	Il GI ha preso visione e acquisito in Allegato 3 i seguenti rapporti di prova del 5/03/2015: - EV-15-000238-001153 dello scarico SP2; - EV-15-000238-001156 dello scarico SP6; - EV-15-000238-001157 dello scarico SP1; - EV-15-000238-001160 dello scarico SP1 (duplicato); - EV-15-000238-001158 dello scarico SP4; - EV-15-000238-001154 dello scarico SP3; - EV-15-000238-001159 dello scarico SP5; - EV-15-000238-001155 dello scarico SP7. Il GI acquisisce il regolamento di fognatura per l'invio dei reflui acquosi all'impianto di trattamento consortile (Allegato 4).
Scarichi idrici	§ 13.3 del PMC	Con nota prot. DS/15/012/LP/dr del 26/01/2015 il gestore ha trasmesso il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del PMC. ISPRA ha dato riscontro tramite nota prot. 12760 del 20/03/2015 richiedendo al gestore di inserire nella tabella

[Handwritten signatures and initials]



ISPRA
Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Emissioni in acqua

Prescrizione	Riferimento	Verifica prevista
		sintetica riportata nell'allegato f) alla nota, i parametri, i metodi AIA-PMC ed i metodi alternativi proposti. Con nota prot. DS/15/143/LP/dr del 15/10/2015, il gestore ha inviato i metodi alternativi scelti per le analisi delle acque reflue. Il GI ha acquisito la relazione di equivalenza dei metodi alternativi per gli scarichi idrici comprensiva dei dati tecnici così come descritto nel format All.G. della nota ISPRA - III emissione prot. 13053 del 28/03/2012 (Allegato 5).

Alle ore 18:30 del 20/10/2015 l'attività di verifica viene sospesa per essere ripresa nella giornata di 21/10/2015 alle ore 09:00.
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

Porto Torres, 20/10/2015

Per il Gruppo Ispettivo

[Signature]
Giovane Fozzalepoli
Miguelo Baccaro
Almo Dilli
Antonello Vizz
Antonio R...

Per la Società Versalis S.p.A.

[Signature]
[Signature]
[Signature]
[Signature]
[Signature]
[Signature]

**ISPRA**Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale**VERBALE DI CHIUSURA
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Installazione	Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica
Società	Versalis S.p.A.
Ubicazione installazione	Porto Torres (SS)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000182 del 03/07/2014
Gazzetta Ufficiale	n. 172 del 26/07/2014
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sardegna
Data visita ispettiva	dal 20/10/2015 al 22/10/2015
Verbale di chiusura visita ispettiva del	22/10/2015

Il giorno 22/10/2015 alle ore 18:00, 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 o Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica della società Versalis S.p.A., ubicato in Porto Torres (SS), via Marco Polo 12 zona industriale "La Marinella", per la redazione del verbale di chiusura della visita ispettiva effettuata nelle date 20-22/10/2015, in attuazione del programma concordato durante la riunione di avvio, sottoscritto in data 20/10/2015.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Fabio Fortuna* ISPRA
3. *Michele Mura* ARPA Sardegna
4. *Antonello Virgilio* ARPA Sardegna
5. *Antonello Pisottu* ARPA Sardegna
6. *Marcello Mangone* ARPA Sardegna

Per la Società Versalis S.p.A. sono presenti:

7. *Luca Piludu* Gestore
8. *Daniele Rancati* Responsabile HSE
9. *Enrico Ferreccio* Responsabile Servizi tecnici
10. *Sergio Mura* Responsabile Servizi alla produzione
11. *Domenico Nieddu* Responsabile Sicurezza
12. *Sandra Onnis* Responsabile ingegneria manutenzione

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 20/10/2015, sono stati redatti n. 3 verbali di esecuzione visita ispettiva in data 20/10/2015, 21/10/2015 e 22/10/2015.

Ad esito dell'attività di verifica dei giorni 20/10/2015, 21/10/2015 e 22/10/2015 risulta allegata al presente verbale la documentazione descritta nella seguente tabella:

Allegato	Riferimento	Descrizione documento	Formato	N. file
1		Procura del gestore	pdf	1
2		Ore esercizio della CTE	pdf	1
3		Rapporti di prova scarichi idrici	zip	1
4		Regolamento di fognatura	pdf	1
5		Relazione equivalenza scarichi idrici	zip	1
6		Estrazione SME del 29-30 aprile 2015	zip	1
7		Monitoraggio discontinuo trimestrale dei metalli CTE	zip	1



ISPRA

Istituto Superiore per la Protezione
e la Ricerca Ambientale

**VERBALE DI CHIUSURA
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

8		Flussi di massa della CTE dal 1/1/2015 al 21/10/2015	zip	2
9		Monitoraggio ai camini E/4, E/5, E/6, E/11 dell'impianto elastomeri e E/1 del PGS	zip	1
10		Registro attivazione torce sotto soglia	pdf	1
11		Procedura di prelievo dei campioni delle torce	zip	2
12		Quantitativo rifiuti stoccati in messa in riserva e deposito preliminare nel 2014 e quello del 2015 fino alla data odierna	zip	1
13		Giacenza dei depositi temporanei alla data odierna	pdf	1
14		Caratterizzazioni, registri di carico e scarico, FIR dei CER 100104*, 160709*, 070208*, 110111*, 170405.	zip	1
15		Bolla acquisto fustini omologati	pdf	1
16		Documentazione fotografica del giorno 21/10/2015	jpg	58
17		Relazione tecnica evento superamento CO e medie orarie del 12/2/2015	pdf	1
18		Algoritmo di calcolo media ponderale SF2 e portate scarichi parziali del 21/10/2015	zip	1
19		Certificazione QAL1 misuratore portata fumi	pdf	1
20		Dichiarazione del costruttore torcia elastomeri	pdf	1
21		Verbale campionamento del 21/10/2015 ARPAS	pdf	1

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

Il gestore chiede che venga mantenuto riservato il contenuto dell'allegato 1.

Alle ore 18:30 del 22/10/2015 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

Il presente verbale, redatto in tre originali, è stato letto, sottoscritto e confermato dai presenti.

Porto Torres, 22/10/2015

Per il Gruppo Ispettivo



 Giovanni Carabaggio

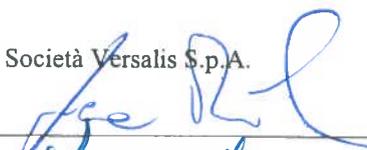
 Michele Vanni

 Marcello Mengoni

 Antonino Di

 Antonello V. Z. L.

Per la Società Versalis S.p.A.



 Alessio Ferraro

Installazione	Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica
Società	Versalis S.p.A.
Ubicazione installazione	Porto Torres (SS)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000182 del 03/07/2014
Gazzetta Ufficiale	n. 172 del 26/07/2014
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Sardegna
Verbale di inizio visita ispettiva del	20 ottobre 2015

Il giorno 20/10/2015 alle ore 09:30, 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 lo Stabilimento chimico e Centrale Termoelettrica della società Versalis S.p.A., ubicato in Porto Torres (SS), via Marco Polo 12 zona industriale "La Marinella", allo scopo di svolgere i controlli ordinari a carico di ISPRA/ARPA Sardegna in attuazione del decreto autorizzativo D.M. 0000182 del 03/07/2014.

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

1. *Genève Farabegoli* ISPRA
2. *Fabio Fortuna* ISPRA
3. *Michele Mura* ARPA Sardegna
4. *Antonello Virgilio* ARPA Sardegna
5. *Antonello Pisottu* ARPA Sardegna
6. *Marcello Mangone* ARPA Sardegna

Per la Società Versalis S.p.A. sono presenti:

7. *Luca Piludu* Gestore
8. *Daniele Rancati* Responsabile HSE
9. *Enrico Ferreccio* Responsabile Servizi tecnici
10. *Sergio Mura* Responsabile Servizi alla produzione
11. *Francesco Dore* Responsabile Esercizio elastomeri
12. *Domenico Nieddu* Responsabile Sicurezza

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;
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 antinfortunistiche
 - b) Elmetto
 - c) Indumenti ATEX



**VERBALE DI INIZIO
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

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.; a tal fine la Società produce copia della procura (Allegato 1).

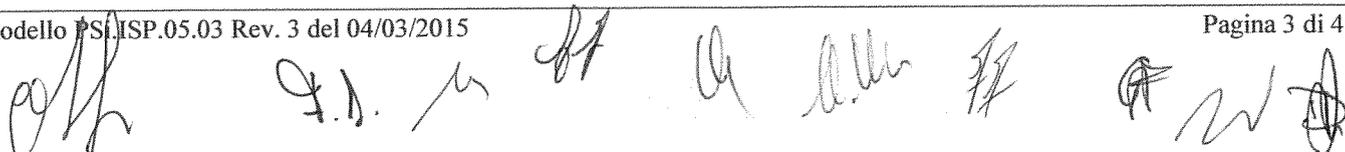
In conformità con il mandato ricevuto il Gruppo Ispettivo, sulla scorta degli elementi informativi raccolti ha:

1. presentato il programma della visita ispettiva, di seguito riportato, secondo il quale la riunione conclusiva è prevista per il giorno 22/10/2015;
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;
3. richiesto alla Società l'elenco dei nominativi del personale che seguirà la visita.

Alle ore 10:20 è terminata la riunione di avvio della visita ispettiva, che si terrà secondo il programma di visita ispettiva di seguito riportato.

PROGRAMMA DI VISITA ISPETTIVA

Data/Periodo	Attività di controllo	Note
20/10/2015 Mattina	Riunione di apertura Assetto stabilimento e CTE Tariffa controlli Modifiche AIA richieste all'AC Manutenzione, malfunzionamenti e fenomeni incidentali Sistema di gestione ambientale	<i>Elenco di massima dei documenti da visionare</i> Capacità produttiva
20/10/2015 Pomeriggio	Serbatoi e pipeways Combustibili, materie prime e ausiliarie Consumi idrici, Produzione e consumi energetici	Registro verifiche serbatoi di reparto, del PGS e del Deposito Costiero Stato ispezione serbatoi operativi e in pressione nel 2015 Stato ispezione pipe-ways nel 2015 Registri dei consumi combustibili, di materie prime ed ausiliarie Rapporti di prova analisi caratterizzazione gas GPL e Fuel Oil (BTK e FOK) Registri dei consumi idrici Registri della produzione e dei consumi energetici
21/10/2015 Mattina	Sopralluogo presso le aree di stabilimento e centrale	Aree di approvvigionamento e gestione materie prime e combustibili - camini E/1, E/2 CTE Cabine SME – torce – serbatoi e pipe-way – prelievo acqua mare scarichi idrici SF1, SF2, SF3, SF6 - aree di stoccaggio rifiuti, depositi preliminari e messa in riserva, deposito temporaneo rifiuti
21/10/2015 Pomeriggio	Emissioni in acqua Fognatura oleosa	Rapporti di prova e verbali di campionamento scarichi idrici SF1, SF3, SF6 (se attivo) primo semestre 2015 Regolamento di fognatura, rapporti di prova e verbali di campionamento scarico SF2 primo semestre 2015 Certificazione laboratori Registro tarature sistemi misura in continuo Aggiornamento del database elettronico e verifica sul sistema afferente allo scarico SP4 e SP5
22/10/2015 Mattina	Emissioni convogliate in atmosfera: CTE, impianto elastomeri (gomme NBR), ATC – Parco Generale Serbatoi Torce d'emergenza Emissioni dai punti poco significativi Emissioni diffuse e fuggitive Emissioni in atmosfera	Verifica autocontrollo emissioni sui camini E/1, E/2 CTE, camini E/4, E/5, E/6, E/11 impianto elastomeri. Verifica monitoraggio trimestrale al camino E/1 PGS di Acrilonitrile Verifica stato lavori installazione misuratori di portata e campionatori automatici. Sistema campionamento Verifica autocontrollo emissioni sorgenti poco significative Registro componenti e gestione perdite Rapporti SME per le emissioni CTE Verifiche sistemi monitoraggio in continuo ai sensi Norma



		UNI EN 14181 Certificazione laboratori
22/10/2015 Pomeriggio	Rifiuti	Rapporti caratterizzazione rifiuti Tabelle giacenza mensile rifiuti deposito temporaneo Gestione registro carico e scarico/SISTRI - FIR
	Odori	Rapporto caratterizzazione anno 2015
	Riunione chiusura	

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

Porto Torres, 20/10/2015

Per il Gruppo Ispettivo

Per la Società Versalis S.p.A.



 Genio Forabegoli

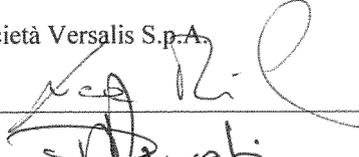
 Riccardo Mengacci

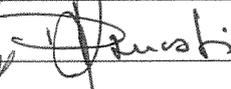
 M. De Blasi

 Antonello Vigliani

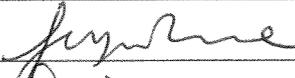
 Antonello Ruffini

 per Versalis





 Enrico Ferraro



 F. Don