



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA
AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA

06066 Pietrafitta (PG), S.S. 220 Pievaola Km 24
T+39 0759557611 - F+39 0759557571
enelproduzione@pec.enel.it

Pietrafitta (PG),
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF
Centrale Turbogas Campomarino



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E.prot DVA - 2013 - 0009672 del 29/04/2013

Spett.le
MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA
DEL TERRITORIO E DEL MARE - Direzione
Generale per la Salvaguardia Ambientale -
Divisione IV RIS
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 Roma (RM)
PEC: aia@pec.minambiente.it

Spett.le
MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO -
Dipartimento per l'energia Direzione Generale
per Energia Nucleare, le Energie Rinnovabili e
l'Efficienza energetica Divisione II Produzione
Elettrica
Via Molise, 2
00187 Roma (RM)
PEC: urp@pec.sviluppoeconomico.gov.it

Spett.le
ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 Roma (RM)
PEC: protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

Spett.le
REGIONE MOLISE
Via Genova, 11
86100 Campobasso (CB)
PEC: regionemolise@pec.regione.molise.it

Spett.le
PROVINCIA di CAMPOBASSO
Via Roma, 47
86100 Campobasso (CB)
PEC: provincia.campobasso@legalmail.it

Spett.le
COMUNE di CAMPOMARINO
Via Carlo Alberto Dalla Chiesa, 1
86042 Campomarino (CB)
PEC: urp@pec.comunecampomarino.it



Id. 14689785

**Oggetto: Enel Produzione SpA Centrale Turbogas di Campomarino (CB):
Trasmissione Piano di dismissione.**

Facendo seguito alla nostra comunicazione Enel-PRO-30/01/2013-0005140 del 30 Gennaio c.a. si inoltra l'aggiornamento del Piano di dismissione della Centrale Turbogas di Campomarino contenente il dettaglio delle attività di fermata e messa in sicurezza degli impianti e delle strutture, affinché sia evitato ogni rischio per l'ambiente e la salute.

In ottemperanza all'art.1 c.6 del Decreto DVA-DEC-2001-0001002 del 28/12/2010 si allega ricevuta del bonifico, di €. 2.000,00 n° CRO: 0000020377286005, eseguito il 10/04/2013 sul conto bancario della Tesoreria Provinciale di Stato di Roma presso la Banca d'Italia - Via XX Settembre 97/E - 00197 ROMA, avente coordinate: IBAN IT 61 Z 01000 03245 140032259400, come corrispettivo della prescritta tariffa di cui al decreto interministeriale 24 aprile 2008 per l'esame del Piano di Dismissione in oggetto.

Distinti saluti

Romolo Bravetti
UN PROCURATORE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

Allegati:

CB_Dismissione Impianto Turbogas;
CB_Cronoprogramma Dismissione Impianto Turbogas;
CB_B20X - Planimetria Centrale Turbogas Campomarino;
Bonifico di 2.000 € CRO 0000020377286005 del 10/04/2013.

Copia a:

PRO/AdB-GEN/PCC - Produzione Ciclo Combinato e Turbogas
PRO/SAM/AMB - Ambiente
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/CAM - Impianto TG Campomarino
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF - Pietrafitta
PRO/AdB-GEN/PCC/UB-PF/STF/EAS - Ambiente



DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY
MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA
CENTRALE TURBOGAS CAMPOMARINO

DOCUMENTO:
CB - Dismissione Centrale Turbogas
di Campomarino
22/Aprile/2013

Pag. 1 di 12

TITOLO: Centrale Turbogas di Campomarino (Campobasso) - Fermata in sicurezza dell'impianto e piano di dismissione turbogas.

SISTEMA:

Tipo elaborato:

DISCIPLINA:

Rev.

DESCRIZIONE DELLE REVISIONI

00 Emissione

REV	DATA	INCARICATO/I	COLLABORAZIONI	VERIFICA	APPROVAZIONE	EMISSIONE	
0	22/04/2013						

INDICE

1. SCOPI E CONSIDERAZIONI
2. ARTICOLAZIONE DELLE ATTIVITA' DI FERMATA E DI MESSA IN SICUREZZA DEGLI IMPIANTI
3. ASSETS CONNESSI ALLA PRODUZIONE ELETTRICA
4. ASSETS MANTENUTI IN SERVIZIO
5. ATTIVITA' E FASI DI DISMISSIONE – CRONOPROGRAMMA
6. ASSETTO E UTILIZZO DEL SITO AL COMPLETAMENTO DELLE ATTIVITA' DI DISMISSIONE
7. INDAGINI AMBIENTALI



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY
MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA

CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

DOCUMENTO:

CB - Dismissione Centrale Turbogas
di Campomarino

22/Aprile/2013

Rev. n° 05

Pag. 3 di 12

1. SCOPI E CONSIDERAZIONI

In conseguenza della decisione di cessare l'esercizio dell'unità di produzione elettrica installata presso l'impianto, comunicata con nota Enel-PRO-30/01/2013-0005142 riscontrata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con nota prot. DVA-2013-0003381 del 08/02/2013 e dal Ministero dello Sviluppo Economico con nota prot. 3016 del 11/02/2013, il gestore ha redatto il presente piano di dismissione in cui si individuano e descrivono le attività finalizzate alla fermata e la messa in sicurezza degli impianti e delle strutture della centrale turbogas di Campomarino, in considerazione della futura gestione del sito, affinché sia evitato ogni rischio per l'ambiente e la salute.

2. ARTICOLAZIONE DELLE ATTIVITA' DI FERMATA E MESSA IN SICUREZZA DEGLI IMPIANTI

Il presente piano contiene i seguenti elementi:

- Definizione della consistenza delle parti di impianto da sottoporre a operazioni di conservazione di lungo periodo per mantenimento della funzionalità e del valore, con descrizione dei relativi interventi;
- Individuazione delle parti di impianto da sottoporre alle operazioni di messa in sicurezza in quanto contenenti sostanze o preparati con potenziale rischio per l'ambiente o la salute, con descrizione dei relativi interventi;
- Individuazione degli edifici destinati a uffici, magazzino, ed altri manufatti e impianti che potranno essere oggetto di utilizzo o riutilizzo;
- Cronoprogramma delle attività/fasi in cui si articoleranno i predetti interventi, come allegato al presente documento.

Attualmente non si prevedono attività di demolizione delle opere ed infrastrutture principali, anche per quanto attiene le parti dell'impianto termoelettrico per cui è cessata l'attività di produzione.

Il turbogas e gli altri impianti e strutture tecnologiche (stazione di decompressione metano, caldaie ausiliarie riscaldamento metano, montanti elettrici, serbatoi gasolio ed impianti connessi, diesel di lancio, diesel di emergenza e sistema antincendio) saranno mantenuti in sicurezza e in assetto tale da garantirne e conservarne nel

tempo il notevole valore economico in vista di futuri altri utilizzi o cessioni ad altri soggetti.

L'impianto di trattamento delle acque e la relativa rete fognaria saranno mantenuti in efficienza anche in futuro, in quanto convoglianti le acque meteoriche e di dilavamento del sito e finalizzati a garantire il rispetto dei valori limite vigenti per gli scarichi idrici in acque superficiali.

A tal proposito è già stato chiesto agli Enti Competenti il mantenimento, per il periodo successivo alla vigenza dell'AIA, dell'autorizzazione agli scarichi esistenti.

3. ASSETS CONNESSI ALLA PRODUZIONE ELETTRICA

Le parti di impianto, apparecchiature e sistemi direttamente connessi all'impianto turbogas per cui è stata dichiarata la cessazione dell'esercizio, da sottoporre a operazioni di conservazione di lungo periodo, per mantenimento della funzionalità e del valore, sono:

- A) **STAZIONE DECOMPRESSIONE METANO;**
- B) **CALDAIE AUSILIARIE RISCALDAMENTO METANO;**
- C) **MONTANTE ELETTRICO DI GRUPPO;**
- D) **SBARRE ELETTRICHE DI GRUPPO A BASSA TENSIONE;**
- E) **TURBOGAS ED AUSILIARI;**
- F) **DIESEL DI LANCIO;**
- G) **SISTEMA COMBUSTIBILE LIQUIDO (GASOLIO);**
- H) **SISTEMA GASOLIO ALIMENTAZIONE DIESEL DI EMERGENZA E DI LANCIO;**
- I) **DIESEL EMERGENZA;**
- L) **MONTANTE ELETTRICO DEI SERVIZI GENERALI;**
- M) **SISTEMA ANTINCENDIO.**

Nel seguito sono individuate, per ciascun asset, le parti da sottoporre a operazioni di messa in sicurezza, in quanto contenenti sostanze o preparati con potenziale rischio per l'ambiente o la salute.

Le fasi di svuotamento dei circuiti di raffreddamento, la messa fuori servizio degli interruttori, la rimozione delle batterie e delle bombole del sistema antincendio, la rimozione dello schiumogeno e dell'olio di lubrificazione da carter e circuiti, laddove non ne derivino componenti in buono stato funzionale e pertanto riutilizzabili,

comporteranno la produzione di rifiuti che verranno identificati e gestiti secondo quanto previsto dalla normativa vigente.

I rifiuti prodotti nel corso delle operazioni sotto descritte saranno gestiti ricorrendo quando necessario all'utilizzo delle zone oggi deputate a deposito temporaneo, provvedendo alle opportune caratterizzazioni analitiche in relazione alla tipologia di rifiuto prodotto ed al destino che se ne potrà prevedere.

Presso l'impianto turbogas di Campomarino non sono più presenti materiali contenenti amianto, in quanto nel periodo novembre/dicembre 2012 è stata bonificata l'ultima parte che conteneva materiali con presenza di amianto (taglia fiamma arrivo cavi ai quadri elettrici). Detta bonifica è stata effettuata mediante il Piano di Lavoro PL 01-12/C.le Campomarino, approvato dall'A.S.Re.M. n° 4 Basso Molise di Termoli (CB), che ha seguito le operazioni di bonifica effettuando appositi sopralluoghi con successivo rilascio dei certificati di restituibilità.

Il materiale, contenente amianto, proveniente dalla suddetta bonifica è stato smaltito il giorno 28/12/2012.

A) STAZIONE DECOMPRESSIONE METANO

Le azioni da eseguire nella stazione sono:

- a1. Intercettazione della linea principale metano, mediante la chiusura della valvola di radice;
- a2. Depressurizzazione e conseguente svuotamento tubazioni metano;
- a3. Successiva inertizzazione delle tubazioni metano, mediante flussaggio con azoto;
- a4. Richiesta di discatura della flangia di consegna metano, effettuata a cura della società fornitrice (Snam Rete Gas);

B) CALDAIE AUSILIARIE RISCALDAMENTO METANO

- b1. Intercettazione del metano, a mezzo chiusura delle valvole di ingresso;
- b2. Intercettazione dell'aria compressa;
- b3. Disalimentazione quadri elettrici di comando attraverso l'apertura degli interruttori di alimentazione 380 Vca, 115 Vca e 110 Vcc;
- b4. Svuotamento del circuito di riscaldamento.

C) MONTANTE ELETTRICO DI GRUPPO

Il montante elettrico è costituito dall'alternatore, dal trasformatore di potenza principale (TP) e dal trasformatore dei servizi ausiliari del gruppo (TU), dall'interruttore del montante a 15 KV, dall'eccitatrice statica e relativo trasformatore (TE), nonché dall'interruttore e dal sezionatore della linea di arrivo a 150 KV.

Fasi previste:

- c1. Apertura dell'interruttore di linea a 150 kV (152);
- c2. Apertura del sezionatore di Linea a 150 kV (189);
- c3. Apertura ed estrazione dell'interruttore di unità a 380 Vac (52TU);
- c4. Disattivazione di tutte le alimentazioni dei circuiti ausiliari, di comando e protezione (380 Vac, 115 Vac e 110 Vcc) dell'interruttore 152 e del sezionatore 189;
- c5. Disalimentazione delle protezioni alternatore e delle resistenze di riscaldamento;
- c6. Isolamento dei collegamenti relativi ai circuiti secondari dei trasformatori di misura e protezioni (TA e TV);

D) SBARRE ELETTRICHE DI GRUPPO A BASSA TENSIONE

- d1. Apertura ed estrazione interruttore di alimentazione delle sbarre a 380 V del diesel di lancio (MCC Diesel di Lancio);
- d2. Apertura ed estrazione dell'interruttore di alimentazione a 380 Vac proveniente dal Power Center Servizi Generali (52SE);
- d3. Apertura ed estrazione dell'interruttore di alimentazione eccitatrice a 380 Vac (52EC);
- d4. Apertura interruttori (IR1 e IR2) alimentazione carica batterie di Gruppo;
- d5. Scollegamento batterie di Gruppo attraverso l'apertura dell'interruttore a 110 Vcc (IC);
- d6. Apertura ed estrazione interruttore di alimentazione delle sbarre a 380 Vac MCC Turbina ed Aletta (MCC Turbina)
- d7. Rimozione bombole NAF S 125 del sistema antincendio Sala Controllo;

E) TURBOGAS ED AUSILIARI

- e1. Intercettazione della linea alimentazione metano, mediante la chiusura della valvola (V38);
- e2. Depressurizzazione e conseguente svuotamento tubazioni metano;
- e3. Successiva inertizzazione delle tubazioni metano, mediante flussaggio con azoto;
- e4. Disalimentazione dei sistemi di viraggio turbina, lento (110 Vcc) e veloce (380 Vca);
- e5. Disalimentazione dei sistemi di lubrificazione turbina, principale (380 Vac) e di emergenza (110 Vcc);
- e6. Disalimentazione della pompa olio convertitore di coppia;
- e7. Disalimentazione del compressore aria servizi, svuotamento del serbatoio aria ed intercettazione aria servizi e aria polverizzazione;



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY
MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA

CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

DOCUMENTO:

CB - Dismissione Centrale Turbogas
di Campomarino
22/Aprile/2013

Rev. n° 05

Pag. 7 di 12

- e8. Rimozione olio di lubrificazione dal carter e dai circuiti di lubrificazione dei compressori aria ausiliaria;
- e9. Disalimentazione ventilatori relativi al radiatore aria/olio;
- e10. Rimozione olio di lubrificazione dal cassone olio e dalle tubazioni del circuito di lubrificazione della Turbina;
- e11. Scollegamento batterie 110 Vcc di Gruppo, e 24 Vcc del sistema antincendio di Gruppo;
- e12. Disalimentazione carica batterie di Gruppo e carica batterie sistema antincendio di Gruppo;
- e13. Rimozione bombole NAF S 125 del sistema antincendio turbina e servizi ausiliari;
- e14. Disattivazione di tutte le alimentazioni dei circuiti ausiliari, di comando, protezione e controllo (380 Vac, 220 Vac, 115 Vac, 110 Vcc, 24 Vac e 24 Vcc) della sala controllo turbina;

F) DIESEL DI LANCIO

- f1. Disalimentazione elettrica compressore ed intercettazione dell'aria compressa avviamento diesel di lancio;
- f2. Disalimentazione delle scaldiglie fluido di raffreddamento (acqua-glicole);
- f3. Svuotamento del circuito di raffreddamento;
- f4. Rimozione olio di lubrificazione dal carter e dai circuiti di lubrificazione del Diesel di Lancio;
- f5. Apertura ed estrazione interruttore alimentazione MCC a 380 Vac del Diesel di Lancio;
- f6. Rimozione bombole NAF S 125 del sistema antincendio;
- f7. Disattivazione di tutte le alimentazioni dei circuiti ausiliari, di comando e protezione (115 Vac e 110 Vcc) del Diesel di Lancio;

G) SISTEMA COMBUSTIBILE LIQUIDO (GASOLIO)

Il sistema è costituito da:

- 1) N° 2 serbatoi principali stoccaggio (fuori terra) da 8.880 mc cadauno;
- 2) N° 1 serbatoio di servizio per travaso gasolio (interrato) da 100 mc;
- 3) Tubazioni di distribuzione/adduzione gasolio, a servizio dei serbatoi di cui sopra.

Tali assets sono stati oggetto del piano di dismissione trasmesso dal gestore in ottemperanza alla relativa prescrizione AIA (art.1) con nota prot 00017161 del 14/04/2011, aggiornato in data 16/11/2011 prot 0050651 in coerenza con le indicazioni MATTM del 21/06/2011.



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY
MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA

CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

DOCUMENTO:

CB - Dismissione Centrale Turbogas
di Campomarino

22/Aprile/2013

Rev. n° 05

Pag. 8 di 12

Sin dal 15/05/2001, come già comunicato in fase di istruttoria AIA, sono stati eseguiti lo svuotamento ed il sezionamento delle tubazioni collegate, mediante chiusura delle valvole di intercettazione ed attraverso il mantenimento in efficienza ed il monitoraggio dei presidi antincendio.

Poiché è intenzione del gestore di non utilizzare l'impianto antincendio, preliminarmente a ciò, saranno eseguite le seguenti operazioni:

- g1) Rimozione dell'acqua contenuta nei serbatoi "Stoccaggio e Travaso";
- g2) Rimozione dei sedimenti;
- g3) Esecuzione del gas-free.

H) SISTEMA GASOLIO ALIMENTAZIONE DIESEL DI EMERGENZA E DI LANCIO

Il sistema è costituito da:

- 1) N° 1 serbatoio (interrato) da 50 mc;
- 2) N° 1 Serbatoio (fuori terra) da 1,5 mc per alimentazione Diesel di Lancio;
- 3) N° 1 Serbatoio (fuori terra) da 0,5 mc per alimentazione Diesel Emergenza;
- 4) N° 2 Serbatoi (fuori terra) da 0,4 mc per alimentazione Diesel motopompe antincendio;

Le operazioni previste sono le seguenti:

- h1) Svuotamento e sezionamento delle tubazioni collegate, mediante chiusura delle valvole di intercettazione;
- h2) Svuotamento dei serbatoi che attualmente contengono ancora piccole quantità di gasolio;
- h3) Rimozione sedimenti;
- h4) Esecuzione del gas-free.

i) DIESEL EMERGENZA

- i1. Apertura ed estrazione interruttore a 380 Vac uscita generatore (52D);
- i2. Disattivazione di tutte le alimentazioni dei circuiti ausiliari, di comando e protezione (380 Vac, 115 Vac, 110 Vcc e 24 Vcc) del Diesel di Emergenza;
- i3. Scollegamento batteria 24 V per avviamento Diesel di Emergenza;
- i4. Disalimentazione carica batterie 24 V;
- i5. Disalimentazione delle scaldiglie fluido raffreddamento (acqua-glicole);
- i6. Svuotamento del circuito di raffreddamento;
- i7. Rimozione olio di lubrificazione dal carter e dai circuiti di lubrificazione del Diesel di Emergenza;
- i8. Rimozione bombola NAF S 125 del sistema antincendio.

L) MONTANTE ELETTRICO DEI SERVIZI GENERALI

Il montante elettrico dei servizi generali è costituito dal trasformatore dei servizi generali (TAG), dal Power Center S.G., dall'interruttore e dal sezionatore della linea di arrivo a 20 KV.

Fasi operative:

- 11) Apertura dell'interruttore di linea a 20 kV (152TAG);
- 12) Apertura del sezionatore di Linea a 20 kV (189TAG);
- 13) Apertura ed estrazione dell'interruttore dei Servizi Generali a 380 Vac (52TAG);
- 14) Apertura ed estrazione dell'interruttore, arrivo dal gruppo elettrogeno, dei Servizi Generali a 380 Vac (52D);
- 15) Apertura ed estrazione dell'interruttore, per alimentazione Power Center di Gruppo, dei Servizi Generali a 380 Vac;
- 16) Rimozione bombola NAF S 125 del sistema antincendio;
- 17) Disattivazione di tutte le alimentazioni dei circuiti ausiliari, di comando e protezione (380 Vac, 115 Vac e 110 Vcc) dell'interruttore 152TAG, del sezionatore 189TAG e del Power Center S.G.;
- 18) Isolamento dei collegamenti relativi ai circuiti secondari dei trasformatori di misura e protezioni (TA e TV);
- 19) Disalimentazione delle protezioni del trasformatore TAG;

M) SISTEMA ANTINCENDIO

- m1. Disalimentazione carica batterie 24 Vcc motopompe antincendio A e B;
- m2. Scollegamento batterie 24 Vcc motopompe antincendio A e B;
- m3. Rimozione olio di lubrificazione dal carter e dai circuiti di lubrificazione dei motori diesel delle motopompe;
- m4. Svuotamento del circuito refrigerante;
- m5. Chiusura valvola di aspirazione acqua motopompe;
- m6. Disalimentazione elettrica elettropompa antincendio;
- m7. Disalimentazione elettrica elettropompa reintegro autoclave;
- m8. Disattivazione dei circuiti di potenza (380 Vac) e dei circuiti ausiliari, di comando e protezione (380 Vac, 115 Vac, 110 Vcc e 24 Vcc) del sistema antincendio;
- m9. Svuotamento autoclave antincendio;
- m10. Svuotamento serbatoi contenenti schiumogeno;
- m11. Disalimentazione elettrica dei compressori aria;
- m12. Rimozione olio di lubrificazione dal carter e dai circuiti di lubrificazione dei compressori aria ausiliaria;
- m13. Svuotamento serbatoi aria compressa servizi ausiliari antincendio;
- m14. Apertura interruttore alimentazione carica batterie antincendio;

- m15. Scollegamento batterie 110 V antincendio;
- m16. Intercettazione delle valvole situate a monte e a valle dei serbatoi acqua antincendio;

4. ASSETS MANTENUTI IN SERVIZIO

Saranno mantenuti in efficienza gli edifici/locali riportati nella planimetria allegata, nonché gli impianti strettamente connessi alla sicurezza e alla trasmissione dati, oltre che quelli deputati alla gestione degli aspetti ambientali (acque reflue).

Edifici:

- 1) Edificio Uffici;
- 2) Edificio Magazzino;
- 3) Edificio Officina;
- 4) Edificio Guardiania;
- 5) Pesa;
- 6) Edificio antincendio;
- 7) Edificio metano, contenente le caldaie metano e le apparecchiature di misura fiscale;
- 8) Edificio deposito (DO), contenente le materie prime;
- 9) Edificio ed impianto di trattamento acque reflue (dilavamento piazzali e superfici coperte), e Rete idraulica.

Impianti:

- a) Impianto di videosorveglianza e antintrusione;
- b) Impianto Luce e Forza Motrice;
- c) Impianti illuminazione piazzali;
- d) Impianto telefonico e trasmissione dati.

Per l'alimentazione dei suddetti impianti ed edifici si ricorrerà ad una apposita fornitura di energia elettrica; l'allaccio dovrà essere effettuato rigorosamente prima delle dismissioni, di tipo elettrico, di cui al capitolo precedente.

5. ATTIVITA' E FASI DI DISMISSIONE - CRONOPROGRAMMA

Vedi cronoprogramma allegato.

6. ASSETTO E UTILIZZO DEL SITO AL COMPLETAMENTO DELLE ATTIVITA' DI DISMISSIONE

Sugli impianti connessi all'attività di produzione elettrica oggetto di dismissione, una volta completati gli interventi descritti al capitolo 3 che precede, saranno svolte ispezioni periodiche finalizzate a verificarne il mantenimento in stato di sicurezza ed in assetto tale da conservarne nel tempo il valore economico e funzionale, con l'esecuzione degli interventi manutentivi che dovessero risultare necessari o opportuni all'esito di tali verifiche, se del caso previa richiesta delle autorizzazioni occorrenti per ciascuna tipologia di macchinario e/o di attività.

Allo stesso modo si procederà per lo smantellamento dei predetti impianti allorché, singolarmente o per complessi funzionali, saranno individuate possibilità di riutilizzo presso altri siti produttivi del gestore o di cessione a terzi.

Gli edifici ed impianti di cui al capitolo 4 che precede saranno utilizzati conformemente alla loro attuale destinazione d'uso anche come supporto logistico ad altre unità operative del gestore o di altre società del Gruppo Enel.

In caso di riutilizzo in sito o fuori sito per altre attività del gestore o di altre società del Gruppo Enel ovvero in caso di cessione o concessione in uso a terzi, si procederà agli interventi a ciò occorrenti, se del caso previa richiesta delle autorizzazioni che fossero necessarie.

7. INDAGINI AMBIENTALI

Come riportato al P.to 5.4 "Suolo e sottosuolo" del Parere Istruttorio Conclusivo del Decreto AIA DVA-DEC-2010-0001002 del 28/12/2010 rilasciato per autorizzare l'esercizio dell'impianto, i materiali e le sostanze utilizzate nel sito di Campomarino, in particolare nel processo di combustione del gruppo turbogas per la generazione di energia elettrica (alimentato negli anni recenti con solo gas naturale), hanno reso minima la possibilità di contaminazione delle matrici ambientali.

In ottemperanza a specifica prescrizione contenuta nel Decreto AIA sopra richiamato (art.1 comma 4 del Decreto e p.to 10.10 del Parere Istruttorio Conclusivo annesso allo stesso provvedimento) è stato redatto, trasmesso al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ed acquisito al protocollo DVA-2011-0029491 del 24/11/2011, un piano di sondaggi sulla qualità delle matrici suolo ed acque sotterranee in corrispondenza dell'area su cui insistono i serbatoi di stoccaggio gasolio svuotati, messi in sicurezza, non più utilizzati dal 15/05/2001 e dichiarati sospesi all'esercizio fino al 15/05/2018 (termine della sospensione dell'istruttoria del rapporto di sicurezza previsto ai sensi dell'art.21 del D.Lgs 334/99 e s.m.i. per il deposito in oggetto, come comunicato dalla Direzione Regionale dei Vigili del Fuoco del Molise con lettera prot. n. 0001163 del 21/03/2013).



DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY
MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA

CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

DOCUMENTO:

CB – Dismissione Centrale Turbogas
di Campomarino

22/Aprile/2013

Rev. n° 05

Pag. 12 di 12

Scopo del piano di indagini è stato quello di accertare eventuali contaminazioni causate dall'esercizio dell'impianto, in particolare nelle aree potenzialmente critiche corrispondenti allo stoccaggio di prodotti petroliferi (gasolio ed oli lubrificanti) utilizzati nell'impianto soprattutto nel periodo dal 1986 al 2000.

Le indagini previste sono state svolte nel periodo 25 maggio ÷ 06 giugno 2012 e sono consistite nell'esecuzione di n. 4 carotaggi di cui n. 3 attrezzati a piezometri per il prelievo di campioni di acqua sotterranea. Lungo la verticale di ciascun sondaggio sono stati prelevati campioni di terreno per un totale di n. 14 campioni.

Nei campioni di terreno sono stati determinati i seguenti parametri analitici: Aromatici, Aromatici Policiclici, Idrocarburi, Contenuto di acqua, Scheletro (frazione > 2mm). Tutti i campioni di terreno sono risultati conformi alle CSC per i suoli a destinazione d'uso commerciale e industriale elencati nella colonna B della Tabella 1 dell'Allegato 5 al Titolo IV del D.Lgs 152/06 e s.m.i.

Nei campioni di acque sotterranee sono stati determinati i seguenti parametri analitici: Aromatici, Aromatici Policiclici, Idrocarburi espressi come n-esano, pH, Conducibilità Elettrica, Ossigeno Disciolto, Potenziale di Ossidoriduzione, Temperatura. Tutti i campioni di acqua sotterranea sono risultati conformi alle CSC previste dal D.Lgs 152/06 e s.m.i. per i parametri determinati.

Nel Rapporto CESI B2018852 del 18/09/2012 "Impianto Turbogas Enel di Campomarino - Indagini sui suoli e le acque di falda presso le aree del deposito combustibili" sono descritte le attività di indagine svolte e sono sintetizzati i risultati ottenuti.

Detto Rapporto è disponibile a richiesta e verrà trasmesso alle Autorità Competenti ed agli Enti di Controllo in occasione dell'invio del Report Annuale relativo alle attività svolte nell'anno 2012, come previsto al P.to 7.6 "Obbligo di comunicazione annuale" del Piano di Monitoraggio e Controllo AIA vigente per l'Impianto turbogas di Campomarino.

La cessazione dell'esercizio dell'impianto e l'attuazione delle attività di fermata e messa in sicurezza del macchinario e delle installazioni secondo quanto descritto al precedente p.to 3 non determinano alcun contributo/apporto negativo, né tantomeno criticità sulle matrici ambientali suolo, sottosuolo ed acqua sotterranea.

La cessazione dell'esercizio d'impianto riduce la possibilità del verificarsi di eventi accidentali con impatti dannosi sull'ambiente, rispetto alla situazione preesistente con impianto in servizio.

Allo stato, pertanto, non sono previste ulteriori indagini ambientali in connessione con le attività descritte nel presente documento.



DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT
UNITÀ DI BUSINESS PIETRAFITTA

CENTRALE TURBOGAS CAMPOMARINO

CRONOPROGRAMMA DELLE MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI RELATIVE ALLA DISMISSIONE DELLA CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI		giu-13	lug-13	ago-13	set-13	ott-13	nov-13	dic-13	gen-14	feb-14	mar-14	apr-14	mag-14	giu-14	lug-14	ago-14	set-14	
1	<p>Stipula contratto ed allaccio elettrico con Enel Distribuzione per utenze privilegiate non interessate dalla dismissione</p> <p>STAZIONE DECOMPRESSIONE METANO</p> <p>a1 Chiusura valvola radice metano</p> <p>a2 Svuotamento tubazioni metano</p> <p>a3 Inertizzazione tubazione metano</p> <p>a4 Discatura metano da parte di Shm rete Gas</p> <p>CALDAIE AUSILIARIE RISCALDAMENTO METANO</p> <p>b1 Chiusura valvola metano di alimentazione</p> <p>b2 Intercettazione aria compressa</p> <p>b3 Disalimentazione quadri elettrici</p> <p>b4 Svuotamento del circuito di riscaldamento</p> <p>MONTANTE ELETTRICO DI GRUPPO</p> <p>c1 Apertura interruttore 150 kV (152)</p> <p>c2 Apertura sezionatore 150 kV (189)</p> <p>c3 Apertura ed estrazione Interruttore 52TU</p> <p>c4 Disalimentazioni circuiti ausiliari, comando e protezioni dei 152 e 189</p> <p>c5 Disalimentazione protezioni e scalfiglie alternatore</p> <p>c6 Isolamento secondari TA e TV</p> <p>SBARRE ELETTRICHE DI GRUPPO A BASSA TENSIONE</p> <p>d1 Apertura ed estrazione interruttori (MCC Diesel di Lancio)</p> <p>d2 Apertura interruttore 52SE</p> <p>d3 Apertura ed estrazione interruttori 52EC</p> <p>d4 Apertura interruttore carica batterie di gruppo</p> <p>d5 Scollegamento batterie di Gruppo</p> <p>d6 Apertura interruttore alimentazione MCC Turbina ed Altra</p> <p>d7 Rimozione bombole NAF 5 125 del sistema antincendio Sala Controllo</p>																	
		<p>Data cardine di approvazione del Piano da parte dell'AC: ipotizzata come quella del giorno successivo al 60° giorno dalla data di ricezione del Piano ai sensi dell'Art. 29 nonies del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., sia in caso di silenzio-assenso che a seguito di ricezione dell'esplicito parere favorevole da parte dell'AC.</p>																
		<p>Le attività sono state schedulate sulla base dei tempi tecnici medi impiegati dalle Unità ENEL preposte alle attività di progettazione e di espletamento gare. Le attività realizzative (lavori) tengono conto di quanto al D.Lgs. 81/2008 - "TUS -Testo Unico della Sicurezza sul Lavoro" ovvero schedulate al fine di evitare interferenze fra attività e fasi.</p>																
		<p>Attività già effettuate in data 30/01/2013</p>																

Durata totale Macroattività
 Preparazione Documentazione, Specifiche Tecniche, Gare, Contratti, Comunicazioni ad Enti, ecc.
 Esecuzione attività elementari
 Attività contestuale di carico e scarico rifioro

CENTRALE TURBOGAS CAMPOMARINO

CRONOPROGRAMMA DELLE MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI RELATIVE ALLA DISMISSIONE DELLA CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI		giu-13	lug-13	ago-13	set-13	ott-13	nov-13	dic-13	gen-14	feb-14	mar-14	apr-14	mag-14	giu-14	lug-14	ago-14	set-14	
E	TURBOGAS ED AUSILIARI																	
	e1	Intercettazione linea alimentazione metano																
	e2	Depressurizzazione e svuotamento linea metano																
	e3	Inertizzazione linea alimentazione metano																
	e4	Disalimentazione sistema viavaggio turbina																
	e5	Disalimentazione sistema lubrificazione																
	e6	Disalimentazione POC																
	e7	Disalimentazione compressore aria servizi di gruppo																
	e8	Rimozione olio carter compressore aria servizi																
	e9	Disalimentazione ventilatori radiatori aria/olio																
	e10	Rimozione olio di lubrificazione gruppo																
	e11	Scollegamento batterie di gruppo																
	e12	Disalimentazione carica batterie di gruppo																
	e13	Rimozione bombole NAF S 125 del sistema antincendio Turbina e Ausiliari																
e14	Disattivazione di tutte le alimentazioni ausiliari, comando e protezioni																	
F	DIESEL DI LANCIO																	
	f1	Disalimentazione elettrica compressore																
	f2	Disalimentazione scaldige fluido di raffreddamento																
	f3	Svuotamento del circuito di raffreddamento																
	f4	Rimozione e smaltimento olio lubrificazione																
	f5	Apertura ed estrazione Interruttore alimentazione MCC																
	f6	Rimozione bombole NAF S 125 del sistema antincendio Diesel di Lancio																
f7	Disattivazione di tutte le alimentazioni ausiliari, comando e protezioni																	

Data cardine di approvazione del Piano da parte dell'AC: ipotizzata come quella del giorno successivo al 60° giorno dalla data di ricezione del Piano ai sensi dell'Art. 29 norme del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., sia in caso di silenzio-assenso che a seguito di ricezione dell'esplicito parere favorevole da parte dell'A.C.

Attività già effettuate in data 30/03/2013 Durata totale Macroattività Preparazione Documentazione, Specifiche Tecniche, Gare, Contratti, Comunicazioni ad Enti, ecc. Attività contestuale di carico e scarico rifiuto

Le attività sono state schedulate sulla base dei tempi tecnici medi impiegati dalle Unità ENEL preposte alle attività di progettazione e di esperimento gare. Le attività realizzate (avvori) tengono conto di quanto al D.Lgs. 81/2008 - "TUS - Testo Unico della Sicurezza sul Lavoro" ovvero schedulate al fine di evitare interferenze fra attività e fasi.

CENTRALE TURBOGAS CAMPOMARINO

MACRO ATTIVITÀ E FASI ELEMENTARI

CRONOPROGRAMMA DELLE MACRO ATTIVITÀ E FASI ELEMENTARI RELATIVE ALLA DISMISSIONE DELLA CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

		giu-13	lug-13	ago-13	set-13	ott-13	nov-13	dic-13	gen-14	feb-14	mar-14	apr-14	mag-14	giu-14	lug-14	ago-14	set-14		
G	SISTEMA COMBUSTIBILE LIQUIDO (GASOLIO)																		
	g1 Smaltimento o conferimento acqua al sistema di trattamento di centrale																		
	g2 Rimozione e smaltimento sedimenti																		
	g3 Esecuzione gas-free serbatoi																		
H	SISTEMA GASOLIO ALIMENTAZIONE DIESEL DI EMERGENZA E DI LANCIO																		
	h1 Svuotamento e azionamento tubazioni gasolio																		
	h2 Svuotamento completo serbatoi gasolio																		
	h3 Rimozione e smaltimento sedimenti																		
I	DIESEL EMERGENZA																		
	i1 Apertura interruttore 52D																		
	i2 Disattivazione alimentazioni ausiliarie, di comando e protezioni																		
	i3 Scollegamento batterie avviamento D.E. 24 V																		
	i4 Disalimentazione carica batterie																		
	i5 Disalimentazione scaldiglie riscaldamento fluido di raffreddamento																		
	i6 Svuotamento del circuito di raffreddamento																		
	i7 Rimozione e smaltimento olio lubrificazione																		
	i8 Rimozione bombola MAF S 125 del sistema antincendio Diesel Emergenza																		
	L	MONTANTE ELETTRICO DEI SERVIZI GENERALI																	
		l1 Apertura interruttore 152TAG linea 20 kV																	
		l2 Apertura sezionatore 189TAG linea 20 kV																	
		l3 Apertura ed estrazione interruttore 52TAG a 380 Vac																	
		l4 Apertura ed estrazione interruttore arrivo da D.E. 52D power Center di Gruppo																	
		l5 Apertura ed estrazione interruttore alimentazione verso Power Center S.G.																	
		l6 Rimozione bombola MAF S 125 del sistema antincendio Power Center S.G.																	
		l7 Disattivazione alimentazioni ausiliarie, di comando e protezioni																	
		l8 Isolamento secondari TA e TV																	
l9 Disalimentazioni delle protezioni trasformatore TAG																			

Data cardine di approvazione del Piano da parte dell'AC: ipotizzata come quella del giorno successivo al 60° giorno dalla data di ricezione del Piano ai sensi dell'Art. 29 nonies del D.Lgs. 152/06 e s.m.i., sia in caso di silenzio-assenso che a seguito di ricezione dell'esplicito parere favorevole da parte dell'AC.

Attività già effettuata in data 30/01/2013

Le attività sono state schedate sulla base dei tempi tecnici medi impiegati dalle Unità ENEL preposte alle attività di progettazione e di espletamento gare. Le attività realizzate (lavori) tengono conto di quanto al D.Lgs. 81/2008 - "TUS - Testi Unico della Sicurezza sul Lavoro" ovvero schedate al fine di evitare interferenze fra attività e fasi.

Esecuzione attività elementari

Durata totale Macroattività

Preparazione Documentazione, Specifiche Tecniche, Gare, Contratti, Comunicazioni ad Enti, ecc.

Attività contestuale di carico e scarico rifiuto

CENTRALE TURBOGAS CAMPOMARINO

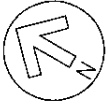
CRONOPROGRAMMA DELLE MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI RELATIVE ALLA DISMISSIONE DELLA CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO

MACRO ATTIVITA' E FASI ELEMENTARI		giu-13	lug-13	ago-13	set-13	ott-13	nov-13	dic-13	gen-14	feb-14	mar-14	apr-14	mag-14	giu-14	lug-14	ago-14	set-14	
SISTEMA ANTINCENDIO																		
m1	Disalimentazione carica batterie 24V																	
m2	Scollegamento Batterie 24 V																	
m3	Rimozione e smaltimento olio lubrificazione																	
m4	Svuotamento del circuito refrigerante																	
m5	Intercezione acqua aspirazione motopompe																	
m6	Disalimentazione elettrica elettropompa antincendio																	
m7	Disalimentazione elettropompa autoclave																	
m8	Disalimentazione servizi ausiliari, comando e protezioni																	
m9	Svuotamento acqua ed aria autoclave antincendio																	
m10	Svuotamento e smaltimento schiumogeno																	
m11	Disalimentazione elettrica compressori aria servizi																	
m12	Rimozione e smaltimento olio lubrificazione compressori																	
m13	Svuotamento serbatoi aria compressa																	
m14	Apertura carica batterie 110 V antincendio																	
m15	Scollegamento batterie 110 V																	
m16	Intercezione vapore monte velle serbatoi accumulo acqua da 1.500 mc																	

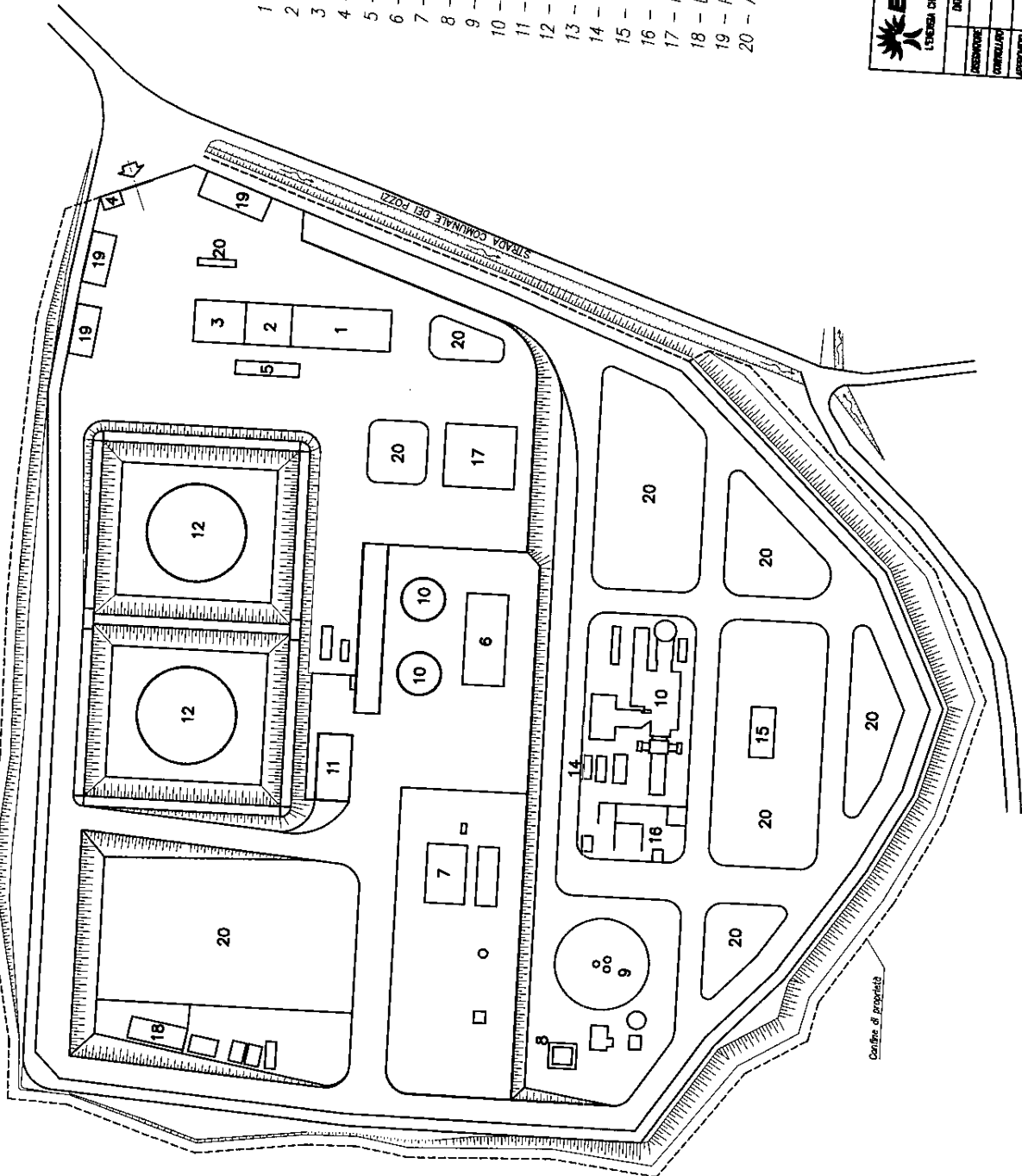
Attività già effettuate in data 30/01/2013
 Le attività sono state schedate sulla base dei tempi tecnici medi impiegati dalle Unità ENEL preposte alle attività di progettazione e di espletamento gare.
 Le attività realizzate (lavori) tengono conto di quanto al D.Lgs. 81/2008 - "TUS - Testa Unico della Sicurezza sul Lavoro" ovvero schedate al fine di evitare interferenze fra attività e fasi.

Esecuzione attività elementari
 Durata totale Macroattività
 Preparazione Documentazione, Specifiche Tecniche, Gare, Contratti, Comunicazioni ad Enti, ecc.
 Attività contestuale di carico e scarico rifiuto

Data cardine di approvazione del Piano da parte dell'AC: ipotizzata come quella del giorno successivo al 60° giorno dalla data di ricezione del Piano ai sensi dell'Art. 29 nonies del D.lgs. 152/06 e s.m.i., sta in caso di silenzio-assenso che a seguito di ricezione dell'esplicito parere.



- 1 - Uffici
- 2 - Magazzino
- 3 - Officina
- 4 - Guardiaia
- 5 - Pesa a bilico
- 6 - Edificio Antincendio
- 7 - Cabina decompressione e caldaie metano (MET)
- 8 - Deposito oli lubrificanti (DO)
- 9 - Impianto trattamento acque reflue
- 10 - Turbogruppo
- 11 - Travaso gasolio
- 12 - Serbatoi stoccaggio gasolio (AC002 e AC003)
- 13 - Serbatoi acqua antincendio
- 14 - Diesel di emergenza
- 15 - Locali prefabbricati
- 16 - Stallo AT
- 17 - Rampe di scarico gasolio
- 18 - Deposito temporaneo rifiuti
- 19 - Pensiline per riparo auto
- 20 - Aiuole a verde



		Divisione Generation and Energy Management Unità di Business Petrolio Impianto Turbogas Campomarino	
		DATA FINE (DESCRIZIONE)	(DESCRIZIONE)
PROGETTORE CONTROLLO APPROVATO	(DESCRIZIONE) (DESCRIZIONE) (DESCRIZIONE)	PLANIMETRIA DELLO STABILIMENTO CON ANNOTAZIONE DEGLI EDIFICI E STRUTTURE	
DENOMINAZIONE CENTRALE TURBOGAS DI CAMPOMARINO		DESGNO n° Allegato B-20X	SCALE 1:500
ASSUNTO L.	SOSTITUISCE L.	DW. n°	



**MONTE
DEI PASCHI
DI SIENA**
BANCA DAL 1472

ES. BOLLO ART 6 DPR 642/12 E SUCC.

ABI: 1030 3200 Filiale di: ROMA AG. SEDE
ORA: 17:01 Data addebito: 10/04/2013

ENEL PRODUZIONE SPA CENTRO
ECCELLENZA GESTIONE CREDITO
VIA GIOVANNI PORZIO 4 ISOLA G 3 CDN
80143 NAPOLI NA

Data Disposizione Nr.Conto Filiale Cod.Riferimento
09/04/2013 059809,53 8600 0860099512716

Data Ricezione 09/04/2013

Vi preghiamo di prendere nota delle seguenti scritture
registrate sul conto a vostro DEBITO

Operazione	Importo	Val.Ord.	Data Regolamento
TOTALE DISPONIBILIZIONE	2.000,00	10/04/2013	11/04/2013
IMPORTO	2.000,00		
COMMISSIONI	0,00		
PENALI	0,00		

BENEFICIARIO codice Iban: IT 61 2 01000 03245 140032259400
C/O BANCA D'ITALIA
TESORERIA PROVINCIALE DELLO STDI RO
VIA XX SETTEMBRE 97/E
00197 ROMA (RM)

ORDINANTE ENEL PRODUZIONE S.P.A.
VIALE REGINA MARGHERITA 1
ROMA

CRO: 00000 7286005

NOTE: ESAME PIANO DISMISSIONE IMP.TURBOGAS CAMPOMARINO

INF.AGG.: ESAME PIANO DISMISSIONE IMP.TURBOGAS
CAMPOMARINO

STG 100, 06/11 - (59) - step 4

Duplicato
Vista
Q

Cialli Pamela

Da: PRO [enelproduzione@pec.enel.it]
Inviato: lunedì 22 aprile 2013 13.28
A: MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Oggetto: Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB): Trasmissione Piano di
dismissione.
Allegati: 14689785.pdf; segnatatura.xml

Spett.le MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE

Mittente:

PRO

DIVISIONE GENERAZIONE, ENERGY MANAGEMENT E MERCATO ITALIA AREA DI BUSINESS GENERAZIONE
UNITA' DI BUSINESS PIETRAFITTA

06066 Pietrafitta (PG), S.S. 220 Pievaiola Km 24
T+39 0759557611 - F+39 0759557571

Il sistema di protocollo del mittente enelproduzione@pec.enel.it le invia tramite PEC il
seguente documento

Oggetto: Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB): Trasmissione Piano di
dismissione.

Numero di protocollo: PRO-22042013-0016831

Questo documento contiene informazioni di proprietà dell'Enel Spa e deve essere
utilizzato esclusivamente del destinatario in relazione alle finalità per quali è stato
ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito
consenso di Enel Spa. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di informare
tempestivamente il mittente e di distruggere la copia in proprio possesso

P14689785FN51619584

Cialli Pamela

Da: Per conto di: enelproduzione@pec.enel.it [posta-certificata@legalmail.it]
Inviato: lunedì 22 aprile 2013 13.28
A: MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Oggetto: POSTA CERTIFICATA: Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB):
Trasmissione Piano di dismissione.
Allegati: daticert.xml; postacert.eml (929 KB)

Messaggio di posta certificata

Il giorno 22/04/2013 alle ore 13:27:46 (+0200) il messaggio "Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB): Trasmissione Piano di dismissione." è stato inviato da "enelproduzione@pec.enel.it" indirizzato a: aia@pec.minambiente.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo messaggio: 645689110.1880231700.1366630066042vliaspec03@legalmail.it

L'allegato daticert.xml contiene informazioni di servizio sulla trasmissione

Legalmail certified email message

On 2013-04-22 at 13:27:46 (+0200) the message "Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB): Trasmissione Piano di dismissione." was sent by "enelproduzione@pec.enel.it" and addressed to: aia@pec.minambiente.it

The original message is attached with the name **postacert.eml** or **Enel Produzione SpA Centrali Turbogas di Campomarino (CB): Trasmissione Piano di dismissione.**

Message ID: 645689110.1880231700.1366630066042vliaspec03@legalmail.it

The daticert.xml attachment contains service information on the transmission