



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termoelettrica Porto Empedocle
Via Gioeni, 65
92014 Porto Empedocle (AG)



Enel-PRO-28/02/2012-0009830



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

E.prot DVA - 2012 - 0005265 del 29/02/2012

Spett.le

Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Direzione Generale per le Valutazioni Ambientali
Divisione VI - RIS IPPC
Via Cristoforo Colombo n. 44
00147 Roma (RM)
c.a. dott. **Giuseppe Lo Presti**
aia@pec.minambiente.it

ISPRA
Via Vitaliano Brancati, 47
00144 Roma (RM)
c.a. ing **Alfredo Pini**
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

RACCOMANDATA A/R

p.c.

ARPA - Sicilia
Corso Calatafimi, 217-219
90129 PALERMO (PA)
c.a. ing. **Salvatore Caldara**

ARPA - Sicilia
Dipartimento Provinciale
Via Francesco Crispi, 46
92100 AGRIGENTO (AG)
c.a. dott. **Giuseppe Maragliano**

Al Sindaco dott. **Calogero Firetto**
Comune di Porto Empedocle
Gabinetto del Sindaco
Via Marconi, 2
92014 Porto Empedocle (AG)



Oggetto: Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale ex DSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009 per l'esercizio della centrale termoelettrica ENEL Produzione SpA sita nel comune di Porto Empedocle (Ag) - Adempimenti di cui all'art.1 comma 3 - Piano adeguamenti ambientali

Si fa seguito alla trasmissione del Piano degli adeguamenti ambientali, di cui alla comunicazione Enel-PRO-27/06/2011-0028311, per comunicarVi che, tramite lettera Enel-PRO-28/02/2012-0009795, è stata presentata



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termoelettrica Porto Empedocle
Via Gioeni, 65
92014 Porto Empedocle (AG)

istanza relativa all'ottenimento della autorizzazione Unica alla Realizzazione comprensiva di Verifica di Assoggettabilità alla VIA per il Progetto di *Ambientalizzazione della Centrale termoelettrica di Porto Empedocle*.

Tale Progetto prevede, in sintesi, l'installazione di un nuovo gruppo turbogas a ciclo aperto di potenza netta pari a circa 80 MW in sostituzione di uno dei due gruppi ad olio esistenti (Porto Empedocle 2), e la destinazione dell'altro gruppo (Porto Empedocle 1) a riserva fredda (da utilizzare nei casi di indisponibilità del turbogas).

Il progetto oltre ai miglioramenti previsti in relazione all'impatto ambientale, si pone l'obiettivo di soddisfare appieno le esigenze attuali e future della Rete elettrica siciliana e per questo si fa riferimento alla Deliberazione ARG/elt 208/11 del 29 dicembre 2011 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG) con la quale viene dichiarata l'essenzialità dell'impianto di Porto Empedocle, *per garantire la regolazione della tensione nell'area sud-occidentale della Sicilia*, stimata sino al 2015, anno previsto per l'entrata in esercizio della nuova stazione 220kV di Agrigento e all'implementazione di interventi sulla linea 220kV Favara-Partanna.

L'AEEG prevede inoltre, nella suddetta delibera, che tale condizione possa permanere anche successivamente alla realizzazione di ulteriori interventi di sviluppo nell'area di Agrigento, le cui tempistiche non sono al momento prevedibili; altresì ritiene *che la soluzione tecnica proposta nel Piano di trasformazione risulta coerente con le esigenze di sicurezza del sistema elettrico, soprattutto nella prospettiva di una crescente domanda di flessibilità nell'approvvigionamento dei servizi di dispacciamento derivante dal rapido e costante incremento della penetrazione delle fonti rinnovabili intermittenti*, al punto da deliberarne l'ammissione al regime di reintegro dei costi nel periodo 1 gennaio 2012 - 31 dicembre 2025.

L'approvvigionamento del gas metano per l'alimentazione della Centrale nel nuovo assetto dovrà essere garantito da un gasdotto la cui messa in esercizio, a cura SNAM RETE GAS, per come previsto dalla stessa Società nell'offerta allegata, non avverrà presumibilmente prima di febbraio 2015.

In ragione dell'esistenza delle condizioni suddette di *essenzialità* della potenza erogata da parte dell'impianto sulla rete elettrica, dei tempi necessari per la realizzazione della rete di approvvigionamento del combustibile e del nuovo impianto turbogas, entrambi condizionati dalle necessarie autorizzazioni, si propone di proseguire l'esercizio delle due unità esistenti, sino all'esercizio della rete di approvvigionamento del gas, secondo quanto di seguito descritto, in analogia con la proposta di funzionamento allegata alla nostra Enel-PRO-27/06/2011-0028311.

Pertanto, per il periodo compreso tra l'1 gennaio 2012 e la data di entrata in esercizio del nuovo TG (prevista entro il II trimestre 2015) si propone *per ciascuna unità, in condizioni di normale funzionamento, il rispetto*

dei valori limiti di concentrazione, indicati nel "periodo transitorio" del decreto AIA, mediante la limitazione della potenza lorda massima al valore di 45 MW, e limitando, inoltre, le ore di esercizio dei gruppi termoelettrici alle ore necessarie al raggiungimento di almeno uno dei quattro flussi massici equivalenti all'applicazione delle concentrazioni prescritte dal decreto AIA nella "condizione finale". Le emissioni risultanti proposte, per il periodo suddetto, sono quindi le seguenti:

Tabella 5

Camino	Portata Nm ³ /h	Componente	Flusso di massa t/anno	Concentrazione mg/Nm ³	%O ₂
F1/F2	130.251	SO ₂	285	500	3
		Polveri	28	50	
		CO	57	100	
		NO _x	228	450	

Si sottolinea inoltre, come già dettagliato nel Piano degli adeguamenti ambientali PEABOLFS008 del 20/06/2011 allegato alla nostra Enel-PRO-27/06/2011-0028311 che l'installazione di apparecchiature quali DeSO_x, DeNO_x e precipitatori elettrostatici per il contenimento delle emissioni di ossidi di zolfo, di azoto e di polveri sono nel frattempo impraticabili, in quanto per le aree disponibili sono nettamente insufficienti (aree disponibili pari a circa il 35% di quelle necessarie).

Disponibili per ulteriori informazioni o integrazioni, si porgono cordiali saluti.

Ignazio Mancuso

RESPONSABILE UB PORTO EMPEDOCLE

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele dell'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

Allegato I: quietanza di versamento della tariffa prescritta all'Allegato III del decreto interministeriale del 24 aprile 2008.



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termoelettrica Porto Empedocle
Via Gioeni, 65
92014 Porto empedocle (AG)

Allegato 2: istanza relativa all'ottenimento della autorizzazione Unica alla Realizzazione

Allegato 3: offerta SNAM

Porto Empedocle li, 28.02.2012

Id: 10520707

€ sul c/c n. **871012**

di Euro **2.000,00**

IMPORTO IN LETTERE **Due Mili e 100**

INTESTATO A **TESSERINA ANGELE DELLA SPIGA DI PORTA**

CAUSALE **129/030 03 10-02-12 R.I.**

PRESENTAZIONE PAPO ALLEGANDOTI ANNOTAZIONE 0093004

CONI 3 RS, CLASSE ASD - C/C 000000871012 P 0036

PAPO 30, CAPITALE 2575 ANNO 2012



Enel BOLO DELL'UFFICIO POSTALE
L'energia al casalingo

ESEGUITO DA **Unità di Business PORTO EMPEDOCLE**

VIA - PAZZA **92014 Porto Empedocle (AG) - Via Gioeni, 63**

CAP **LOCALITÀ/C.F. 05617841001**



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT
AREA TECNICA SVILUPPO E ASSISTENZA IMPIANTI

00198 Roma, Viale Regina Margherita 125
T +39 0683054401 - F +39 0683054406



REGIONE SICILIANA

Dipartimento Regionale dell'Energia
Servizio III - Autorizzazioni e Concessioni
Via Ugo La Malfa, 87/89
90146 - PALERMO

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE**

D.G. per le Valutazioni Ambientali
Divisione II - Sistemi di Valutazione
Ambientale
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 - ROMA

REGIONE SICILIANA

Dipartimento Regionale dell'Ambiente
Servizio I - Valutazione Ambientale
Strategica e Valutazione Impatto Ambientale
Via Ugo La Malfa, 169
90146 - PALERMO

REGIONE SICILIANA

Dipartimento Regionale dell'Ambiente
Servizio V - Demanio Marittimo
Via Ugo La Malfa, 169
90146 - PALERMO

REGIONE SICILIANA

Dipartimento dei Beni Culturali e dell'Identità
Siciliana
Via delle Croci, 8
90139 - PALERMO

REGIONE SICILIANA

Servizio Soprintendenza BB.CC.AA.
Via Ugo La Malfa - Villa Genuardi
92100 - AGRIGENTO

PROVINCIA DI AGRIGENTO

Piazzale Aldo Moro, 1
92100 - AGRIGENTO

COMUNE DI PORTO EMPEDOCLE

Via Marconi, 2
92014 - PORTO EMPEDOCLE (AG)

**UFFICIO DEL GENIO CIVILE OPERE
MARITTIME DI PALERMO**

Via Piano Dell'Ucciardone, 4
90139 - PALERMO



**UFFICIO DEL GENIO CIVILE OPERE
MARITTIME**

Sede distaccata di Porto Empedocle
Via Gioeni, 57
92014 PORTO EMPEDOCLE (AG)

CAPITANERIA DI PORTO

Ufficio Demanio Industriale
Via Gioeni 55
92014 - PORTO EMPEDOCLE (AG)

AGENZIA DELLE DOGANE PORTO EMPEDOCLE

Via Molo, 5
92014 - PORTO EMPEDOCLE (AG)

COMITATO TECNICO REGIONALE

Ispettorato Regionale dei Vigili del Fuoco
Via M. Stabile, 160
90135 - PALERMO

**COMANDO PROVINCIALE DEI VIGILI DEL
FUOCO AGRIGENTO**

Viale Caduti di Marzabotto
Località Villaseta Agrigento
92100 - AGRIGENTO

Ministero per i Beni e le Attività Culturali

Direzione Generale per il paesaggio, le belle
arti, l'architettura e l'arte contemporanea
Servizio IV - Tutela e qualità del paesaggio
Via San Michele, 22
00153 - ROMA

ENAC

Direzione Operatività e Certificazione
Aeroporti
Via di Villa Ricotti, 42
00161 - ROMA

ENAV

AOT - Progettazione Spazi Aerei
Via Salaria, 716
00138 - ROMA

**AERONAUTICA MILITARE ITALIANA -
C.I.G.A.**

Aeroporto "G. Bernardi"
Pratica di Mare
00040- POMEZIA (RM)

TERNA S.P.A. - RETE ELETTRICA NAZIONALE

Viale Egidio Galbani, 70
00156 - ROMA

e p.c. MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
D.G. per l'Energia Nucleare, le Energie
Rinnovabili e l'Efficienza Energetica
Divisione II - Produzione Elettrica
Via Molise, 2
00187 - ROMA

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA
DEL TERRITORIO E DEL MARE**

D. G. per le Valutazioni Ambientali
Divisione IV - Rischio rilevante e
Autorizzazione Integrata Ambientale
Via C. Colombo, 44
00147 - ROMA

OGGETTO: CENTRALE DI PORTO EMPEDOCLE: Ambientalizzazione impianto mediante installazione di una nuova unità turbogas in ciclo semplice - Istanza di Autorizzazione Unica ai sensi della Legge n.55 del 9 aprile 2002 - Procedura di Verifica di Assoggettabilità alla VIA ai sensi dell'art.20 del D.Lgs. 3 aprile 2006, n. 152 e s.m.i..

La Centrale di Porto Empedocle, autorizzata alla costruzione con Decreto Presidenziale n. 168-A del 12 novembre 1960, è ubicata nella fascia costiera della Sicilia sud-occidentale, nel territorio del Comune di Porto Empedocle in provincia di Agrigento. Attualmente è costituita da due sezioni termoelettriche da 70 MWe ciascuna, alimentate ad olio combustibile denso (OCD) a bassissimo tenore di zolfo, e per le soli fasi di avviamento a gasolio.

Le analisi previsionali sull'andamento futuro del mercato elettrico in Italia, e la disponibilità di nuove tecnologie, hanno indotto l'Enel Produzione S.p.A. a rivedere i progetti di adeguamento ambientale di alcune centrali termoelettriche, con l'obiettivo di avviare nuovi interventi atti a migliorare l'efficienza produttiva, la diversificazione delle fonti energetiche e l'eccellenza ambientale. Gli interventi proposti per la Centrale sono inoltre finalizzati per rispondere ai nuovi criteri imposti dal Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale (A.I.A. exDSA-DEC-2009-0001913 del 28 dicembre 2009) attraverso la compatibilità delle emissioni generate e l'applicazione di tecnologie in linea con quanto riportato nel BRef (*Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants - European Commission July 2006*), e recepite nel DM 1 ottobre 2008.

In linea con tali premesse, per l'attuale Centrale di Porto Empedocle si propone l'intervento di ambientalizzazione dell'impianto mediante l'installazione di una nuova unità turbogas in ciclo semplice alimentata a gas naturale e la messa in

riserva fredda dell'unità PE1, con la possibilità di esercire quest'ultima, nei casi di indisponibilità del TG, per un massimo di 1.000 ore/anno.

Gli spazi attualmente presenti all'interno della Centrale non sono sufficienti per le attività di cantiere, quindi all'interno del presente procedimento, viene richiesta in concessione, per la durata necessaria alla realizzazione del progetto, un'area posta in zona demaniale ad Ovest della Centrale, meglio dettagliata nelle planimetrie allegate al Progetto Preliminare. Inoltre é richiesto il nulla osta alle modifiche delle opere esistenti sull'attuale concessione dell'area di Centrale.

Il Progetto proposto garantisce una riduzione drastica in termini di emissioni in atmosfera rispetto alla situazione attuale e in linea con le migliori tecnologie indicate nel BRef in quanto prevede l'utilizzo dei bruciatori *Dry-Low-NO_x*. Inoltre, le emissioni in termini di polveri e ossidi di zolfo saranno intrinsecamente molto contenute, in considerazione del combustibile utilizzato.

La tecnologia proposta permetterà al gruppo elettrico di essere avviato da freddo e raggiungere la massima potenza elettrica in alcune decine di minuti, contro le ore richieste dall'impianto attuale; la rapidità nelle variazioni di carico sarà rispondente alle regole dettate dal Codice di Rete. L'installazione di questo tipo di macchina potrà altresì garantire i servizi di flessibilità, regolazione e riserva sempre più richiesti nella Regione siciliana in relazione alla crescente penetrazione di fonti di produzione rinnovabili, intermittenti e non programmabili.

Nel contesto descritto, la produzione di energia elettrica localizzata in alcuni nodi particolari della rete siciliana è anche fondamentale ed indispensabile per garantire la stabilità della rete nonché la continuità e la qualità del servizio. Infatti, facendo riferimento alla Deliberazione ARG/elt 208/11 del 29/12/2011, l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG) conferma l'essenzialità dell'impianto di Porto Empedocle, *per garantire la regolazione della tensione nell'area sud-occidentale della Sicilia*; la condizione di essenzialità è legata anche all'entrata in esercizio della nuova stazione 220kV di Agrigento e all'implementazione di interventi sulla linea 220kV Favara-Partanna, *con la possibilità che detta condizione possa permanere anche successivamente fino alla realizzazione di ulteriori interventi di sviluppo nell'area di Agrigento, le cui tempistiche non sono al momento prevedibili.*

Per questi motivi, Terna attualmente ha l'esigenza, anche a causa della scarsa magliatura interna del sistema elettrico siciliano, di richiedere l'esercizio degli impianti di produzione a copertura di necessità di rete quali il soddisfacimento del fabbisogno, l'approvvigionamento di un adeguato margine di riserva, la



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

regolazione dei flussi di potenza sulle linee 380/220 kV dell'isola nonché gestione dei livelli di tensione presso le diverse zone della Sicilia.

Il Progetto proposto inoltre non comporta un aggravio del rischio di incidente rilevante. Infatti la Centrale, come notificato il 29 novembre 2011, rientra nel campo di applicazione dell'articolo 8 del Decreto Legislativo n.334 del 17 agosto 1999 e s.m.i e l'installazione del nuovo turbogas, come illustrato nella relazione allegata, non comporta né un incremento dei quantitativi di sostanze pericolose presenti in sito, né tantomeno introduce e/o varia gli scenari incidentali in maniera tale che gli incidenti ipotizzabili risultino più gravosi di quanto previsto nell'attuale Rapporto di Sicurezza.

Tutto ciò premesso, Enel Produzione:

CHIEDE

Alla Regione Siciliana, Dipartimento Regionale dell'Energia di avviare, ai sensi della Legge n.55 del 9 aprile 2002, l'istruttoria di Autorizzazione Unica per l'ambientalizzazione della Centrale di Porto Empedocle mediante l'installazione di una nuova unità turbogas in ciclo semplice alimentata a gas naturale, come meglio descritto nel Progetto Preliminare allegato.

In tale ambito al Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare si chiede di dare seguito alla procedura di Verifica di Assoggettabilità alla Valutazione di Impatto Ambientale, ai sensi dell'articolo 20 del Decreto Legislativo n.152 del 3 aprile 2006 e s.m.i.; e alla Regione Siciliana Dipartimento dei Beni Culturali e dell'Identità Siciliana di esprimersi per la verifica della Compatibilità Paesaggistica degli interventi ai sensi dell'art. 146, comma 5 del Decreto Legislativo n.42 del 22 gennaio 2004, e s.m.i. per il rilascio dell'autorizzazione paesaggistica.

Inoltre, al Comitato Tecnico Regionale sarà richiesto di esprimersi in merito alla Relazione sulle valutazioni di non aggravio dei rischi connessi all'installazione dell'unità turbogas, ai sensi dell'articolo 2 del Decreto del Ministero dell'Ambiente del 9 agosto 2000.

Si trasmette quindi la documentazione consistente in:

- Progetto Preliminare;
- Studio Preliminare Ambientale;
- Relazione Paesaggistica;
- Definizione Tecnica Preliminare delle Segnalazioni degli Ostacoli al Volo;
- Relazione di non Aggravio dei rischi.

Ulteriore copia della documentazione è trasmessa alla Regione Siciliana, alla Provincia di Agrigento ed al Comune di Porto Empedocle per il deposito ai fini della visione da parte del pubblico, facendo presente che l'avviso dell'avvenuto deposito verrà pubblicato in data 6 marzo 2012 sulla Gazzetta Ufficiale. Dalla stessa data, come prescritto dalla normativa, l'avviso sarà pubblicato all'Albo Pretorio del Comune di Porto Empedocle.

Si comunica infine che si provvederà, nell'ambito del procedimento di Autorizzazione Integrata Ambientale alla formalizzazione dell'intervento in Progetto ai sensi dell'art. 29 *nonies* del Decreto Legislativo 152/2006 e s.m.i..

Rimanendo a disposizione per eventuali chiarimenti, si porgono distinti saluti

Leonardo Arrighi
IL RESPONSABILE

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Arrighi", written in a cursive style.A small, circular handwritten mark or stamp, possibly containing the letters "AUT", located on the left side of the page.

**SNAM RETE GAS**

Spettabile
ENEL PRODUZIONE S.p.A.
Viale Regina Margherita, 125
00198 ROMA
c.a. sig. Leonardo Arrighi

Ns. Riferimento SVICOM/CONALL/ROM/ 245
San Donato Milanese, 24.01.2012

RACCOMANDATA A.R.

Oggetto: Realizzazione punto di riconsegna per la Vs. Centrale Termoelettrica di Porto Empedocle (AG).

Con riferimento alla Vostra del 02.08.2011 (Vs. rif.to 0034306), ed al Vostro versamento del 26.08.2011 a titolo di deposito cauzionale non fruttifero secondo quanto previsto dal Capitolo "Realizzazione e gestione dei punti di consegna e riconsegna" del Codice di Rete di Snam Rete Gas, approvato dalla Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera 75/03, Vi confermiamo la nostra disponibilità alla realizzazione di quanto in oggetto.

A) Tenuto conto di un costo stimato per la realizzazione del punto di riconsegna in oggetto di euro 2.685.000,00 (duemilioneiseicentottantacinquemila/00) e della metodologia per il calcolo del relativo contributo (Allegato 6/A del Codice di Rete), non è previsto a Vostro carico il versamento di alcun contributo.

B) Qualora, entro un anno dalla data di disponibilità del punto di riconsegna in oggetto, comunicata da Snam Rete Gas unitamente al relativo codice identificativo, non fosse sottoscritto un contratto per la messa a disposizione di capacità di trasporto presso tale punto in linea con le Vostre indicazioni (Vostra del 02.08.2011), gli oneri a Vs. carico saranno pari al costo stimato di cui al punto A) pari a euro 2.685.000,00 (duemilioneiseicentottantacinquemila/00), restando pertanto incondizionatamente a Vostro carico ogni e qualsiasi rischio concernente la mancata sottoscrizione del contratto di trasporto sopraindicato, anche ai sensi e per gli effetti dell'art. 1469 c.c.

C) Qualora doveste rinunciare, con comunicazione scritta a Snam Rete Gas, alla richiesta di realizzazione del punto di riconsegna di cui all'oggetto prima dell'avvenuta realizzazione, gli oneri a Vostro carico comprenderanno tutti i costi sostenuti entro tale data, opportunamente documentati, nonché gli oneri relativi agli impegni di spesa già assunti da Snam Rete Gas.

D) A garanzia del pagamento degli oneri di cui ai punti B) e C), Vi impegnate a far rilasciare, contestualmente all'accettazione della presente, una garanzia bancaria emessa da un istituto di credito italiano o da succursale/filiale italiana di banca estera, per un importo di euro 2.685.000,00 (duemilioneiseicentottantacinquemila/00) secondo il testo allegato alla

ke



SNAM RETE GAS

presente. A fronte di detta garanzia bancaria, l'istituto concedente si impegnerà a rimborsare a prima richiesta a Snam Rete Gas le seguenti somme:

- i) un importo pari a euro 2.685.000,00 (duemilioneisecentottantacinquemila/00), nell'ipotesi di cui alla lettera B);
- ii) un importo corrispondente all'ammontare dei costi sostenuti da Snam Rete Gas e degli oneri relativi agli impegni di spesa già assunti da Snam Rete Gas alla data della rinuncia, nell'ipotesi di cui alla lettera C).

E) Le caratteristiche tecniche del punto di riconsegna sono le seguenti:

Portata giornaliera:	720.000 Sm ³ /g
Portata oraria massima:	30.000 Sm ³ /h

Pressione di riconsegna:	
Minima 1° Anno Termico	14 bar rel.

Poiché negli Anni Termici successivi il valore di pressione minima di riconsegna può essere soggetto a variazioni, Snam Rete Gas si adopererà, per quanto nelle proprie possibilità, a mantenerlo costante di anno in anno, provvedendo nel caso a segnalare con congruo anticipo eventuali variazioni, come previsto al Cap. 12 del Codice di Rete.

F) Con riferimento alle pressioni caratteristiche della rete di Snam Rete Gas si precisa quanto segue:

- i) il punto di riconsegna è connesso ad un metanodotto con Certificato Prevenzione Incendi per una pressione di 50 bar rel;
- ii) lo stesso metanodotto è in grado di sopportare una pressione massima di 75 bar rel;
- iii) in tale metanodotto la pressione è regolata da un impianto con pressione a monte di 75 bar rel.

G) Relativamente alla realizzazione del Vs. impianto di regolazione e misura, sarete contattati dalla nostra unità Misura, dopo l'eventuale Vostra accettazione della presente offerta.

Il sistema di misura dovrà essere realizzato con le soluzioni idonee che consentano anche la telelettura dei prelievi.

Vi impegnate altresì a realizzare il Vs. impianto di regolazione e misura nelle immediate vicinanze del punto di riconsegna e a renderne possibile l'accesso in maniera indipendente, in modo da consentire all'utente l'adempimento degli obblighi assunti verso Snam Rete Gas di cui all'art 1.3 del Capitolo 19 "Responsabilità delle parti" del Codice di Rete.



SNAM RETE GAS

H) Il punto di riconsegna è quello da Voi concordato e sottoscritto nel Comune di Porto Empedocle (AG), Mappale n° 1606 del Foglio n° 25, con il nostro Centro di Enna in data 24.11.2011.

I) I tempi di realizzazione previsti risultano essere di 36 (trentasei) mesi dall'accettazione dell'offerta. Viene espressamente accettato da parte Vostra che, qualora i necessari permessi, autorizzazioni e servitù non vengano rilasciate entro 31 (trentuno) mesi dalla data dell'accettazione dell'offerta, il tempo di realizzazione si intenderà corrispondentemente protratto, senza alcuna responsabilità in capo a Snam Rete Gas.

L) Nel caso di accettazione dell'offerta, la summenzionata cauzione pari a euro 2.000,00 (duemila/00) da Voi versata a ns. favore, verrà restituita. Parimenti tale cauzione verrà restituita al momento in cui, avendo deciso di procedere autonomamente alla realizzazione del punto di riconsegna, provvederete a concordare con Snam Rete Gas la realizzazione di un punto di connessione alla rete dei metanodotti, secondo quanto previsto dal Codice di Rete. In tutti gli altri casi tale cauzione verrà trattenuta da Snam Rete Gas e considerata ai fini della determinazione della tariffa di trasporto dell'anno successivo.

M) Qualunque controversia dovesse insorgere tra le parti in relazione all'esecuzione, interpretazione e/o validità del presente contratto o di ogni modifica dello stesso, che non possa essere risolta per accordo delle parti, sarà sottoposta all'Autorità per l'energia elettrica e il gas per l'attuazione delle procedure arbitrali previste dalla Delibera 42/05 e successivi aggiornamenti.

N) Ogni avviso, notifica o altra comunicazione relativa al presente contratto che debba essere trasmessa in forma scritta sarà comunicata da Snam Rete Gas al seguente indirizzo:

ENEL PRODUZIONE S.p.A.
Viale Regina Margherita, 125
00198 ROMA
Fax n° 06.83054406

Vi impegnate inoltre a comunicare in modo tempestivo ogni eventuale variazione del suddetto indirizzo e/o numero di fax a:

Snam Rete Gas S.p.A.
Piazza Santa Barbara, 7
20097 SAN DONATO MILANESE (MI)
Ufficio CONALL
Fax n° 02.370.37437

O) La presente offerta ha validità di 3 (tre) mesi dalla sua emissione, dopo i quali sarà considerata decaduta.

P) La presente offerta si intenderà accettata nel momento in cui, entro il termine di cui al punto O):

de



SNAM RETE GAS

- i) pervenga a Snam Rete Gas copia della presente debitamente sottoscritta dal Vostro legale rappresentante o da soggetto munito degli adeguati poteri;
- ii) sia presentata la garanzia bancaria summenzionata in originale.

Per eventuali chiarimenti è a Vs. disposizione la ns. sede di San Donato Milanese al seguente recapito telefonico 02.370.37749.

Distinti saluti

snam rete gas
Sviluppo, Commerciale
e Rapporti con L'Autorità

Il Direttore

Dr. Andrea Sgarbi

Per conferma ed accettazione

.....
(data)

.....
(timbro dell'azienda e sottoscrizione del legale rappresentante o da soggetto munito degli adeguati poteri)

Ai sensi e per gli effetti dell'art. 1341 cc. si approvano specificamente i punti sottoindicati:

- B) oneri in caso mancata sottoscrizione contratto per capacità di trasporto
- C) oneri in caso rinuncia alla realizzazione del punto di riconsegna
- D) rilascio garanzia bancaria
- E) condizioni tecniche e valori disponibili di pressione
- G) garanzie di realizzazione ed accesso cabina
- I) tempi di realizzazione
- M) risoluzione controversie
- P) condizioni sospensive

.....
(data)

.....
(timbro dell'azienda e sottoscrizione del legale rappresentante o da soggetto munito degli adeguati poteri)

he

**(TESTO DI GARANZIA BANCARIA A PRIMA RICHIESTA DA RILASCIARE AL BENEFICIARIO SU
CARTA INTESTATA DELL'ISTITUTO BANCARIO EMITTENTE)**

Premesso che:

- la società ENEL PRODUZIONE S.p.A. con sede legale in Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA, C.F. e Partita IVA 05617841001, ha richiesto in data 02.08.2011 la realizzazione di un punto di riconsegna della Vs. rete di metanodotti e ha assunto degli impegni nei confronti della Vs. Società in conseguenza della accettazione della Vs. offerta di cui alla lettera Prot. SVICOM/CONALL/ROM/..... del, e in particolare:
 - a) di riconoscere, in caso di rinuncia alla realizzazione del punto di riconsegna, ovvero in caso di risoluzione del rapporto contrattuale, il pagamento di un importo corrispondente all'ammontare dei costi sostenuti e degli impegni di spesa già assunti da Snam Rete Gas alla data della rinuncia;
 - b) di riconoscere, in caso di mancata sottoscrizione di un contratto per la messa a disposizione di capacità di trasporto presso il punto di riconsegna entro un anno dalla data di realizzazione dello stesso, in linea con le indicazioni fornite dalla ENEL PRODUZIONE S.p.A. a Snam Rete Gas in data 02.08.2011, il pagamento di un importo corrispondente al costo stimato dell'investimento.
- Tutto ciò premesso
- 1. La sottoscritta(ISTITUTO BANCARIO)..... con sede in e con domicilio eletto ai fini del presente atto in, si impegna irrevocabilmente a pagare immediatamente a Snam Rete Gas, dietro semplice richiesta scritta e senza necessità alcuna di prova o motivazione, ogni eccezione rimossa, e senza necessità di alcuna previa comunicazione, intimazione, messa in mora o richiesta nei confronti della società ENEL PRODUZIONE S.p.A., tutte le somme che Snam Rete Gas sarà a richiedere al titolo sopra indicato fino alla concorrenza del costo stimato, pari a euro 2.685.000,00 (duemilioneisecentottantacinquemila/00).
- 2. La sottoscritta ...(ISTITUTO BANCARIO) ..., dichiara che alla presente garanzia non sono applicabili le disposizioni di cui agli artt. 1955 e 1957 cod. civ., delle quali, comunque, rinuncia ad avvalersi.
- 3. La presente garanzia avrà validità dalla data di accettazione dell'offerta di cui alla premessa, durerà per tutto il periodo di realizzazione del punto di riconsegna fino alla data di disponibilità dello stesso, che sarà comunicata alla società ENEL PRODUZIONE S.p.A. da Snam Rete Gas e per ulteriori 15 mesi a far tempo da tale ultima data. Trascorsi 90 giorni da tale ultimo termine senza che il beneficiario ne abbia chiesto l'escussione a mezzo di raccomandata A.R., la presente garanzia perderà la sua efficacia. Tale garanzia perderà in ogni caso la sua efficacia alla data di sottoscrizione di un contratto di trasporto che preveda conferimento di capacità presso il punto di riconsegna di cui alla lettera b) delle premesse.
- 4. Per eventuali controversie riguardanti l'interpretazione, la validità, l'efficacia e l'escussione della presente garanzia è competente in via esclusiva il Foro di Milano.

Data e luogo

TIMBRO E FIRMA

Ai sensi e per gli effetti dell'art. 1341 Cod. Civ. si approvano specificatamente i punti: 1) pagamento a semplice richiesta e rinuncia ad opporre eccezioni, 2) rinuncia agli artt. 1955 cc e 1957 cc, 3) validità della garanzia, 4) Foro Competente

Data e luogo

TIMBRO E FIRMA

Da inoltrare a Snam Rete Gas, P.za S. Barbara, 7 - 20097 S. Donato Milanese (MI), Ufficio SVICOM/CONALL

Ciali Pamela

Da: enel_produzione_ub_porto_emped [enel_produzione_ub_porto_empedocle@pec.enel.it]
Inviato: martedì 28 febbraio 2012 18.10
A: aia@pec.minambiente.it
Oggetto: Invio proposta funzimento 2013-2015 - C.le Enel Produzione SpA sito in Porto Empedocle (AG)
Allegati: 2012_02_28_0009830_Richiesta_Proroga_Funzionameto_Limiti_Transitori.zip

In relazione all'attuazione dell'AIA la centrale termoelettrica della società Enel Produzione SpA sita in Porto Empedocle, Agrigento(AG), decreto ex DSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009, si trasmette la cartella di seguito:

- 2012_02_28_0009830_Richiesta_Proroga_Funzionameto_Limiti_Transitori.zip

contenente i documenti:

- 2012_02_28_0009830_Richiesta_Funzionamento_2013-2015.pdf;
- Allegato_1_Quietanza_versamento_proposta_funzionamento_2015.pdf;
- Allegato_2_Istanza_ENEL_PRO_28_02_2012_0009795.pdf;
- Allegato_3_Offerta_SNAM_Rete_GAS.pdf

L'originale è stato trasmesso per raccomandata A/R.

Saluti

Il referente controlli AIA

Cialli Pamela

Da: Per conto di: enel_produzione_ub_porto_empedocle@pec.enel.it [posta-certificata@legalmail.it]
Inviato: martedì 28 febbraio 2012 18.11
A: aia@pec.minambiente.it
Oggetto: POSTA CERTIFICATA: Invio proposta funzimento 2013-2015 - C.le Enel Produzione SpA sito in Porto Empedocle (AG)
Allegati: daticert.xml; postacert.eml (3,58 MB)

Messaggio di posta certificata

Il giorno 28/02/2012 alle ore 18:10:31 (+0100) il messaggio "*Invio proposta funzimento 2013-2015 - C.le Enel Produzione SpA sito in Porto Empedocle (AG)*" è stato inviato da "enel_produzione_ub_porto_empedocle@pec.enel.it" e indirizzato a: aia@pec.minambiente.it

Il messaggio originale è incluso in allegato.

Identificativo messaggio: [462148554.1622999240.1330449031166liaspec01@legalmail.it](#)

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

Legalmail certified email message

On 2012-02-28 at 18:10:31 (+0100) the message "*Invio proposta funzimento 2013-2015 - C.le Enel Produzione SpA sito in Porto Empedocle (AG)*" was sent by "enel_produzione_ub_porto_empedocle@pec.enel.it" and addressed to: aia@pec.minambiente.it

The original message is attached with the name [postacert.eml](#) or [Invio proposta funzimento 2013-2015 - C.le Enel Produzione SpA sito in Porto Empedocle \(AG\)](#).

Message ID: [462148554.1622999240.1330449031166liaspec01@legalmail.it](#)

The daticert.xml attachment contains service information on the transmission