



# CENTRALE EOLICA OFFSHORE BRINDISI

## PARCO EOLICO MARINO ANTISTANTE LE COSTE DI BRINDISI - SAN PIETRO VERNOTICO E TORCHIAROLO

### PROGETTO DEFINITIVO

ELABORATO	TITOLO	SCALA
<b>PRO-DOC-01</b>	<b>SSOLUZIONE TECNICA DI CONNESSIONE - CORRISPONDENZA CON TERNA SPA</b>	—

Responsabile Progetto: Prof. Giuseppe Cesario Calò

#### Committente



TG Energie rinnovabili S.r.l.  
Ravenna via Zuccherificio n.10  
P.IVA 02260730391

Timbro e firma  
  
TG Energie rinnovabili  
Il Presidente

#### Gruppo di progettazione

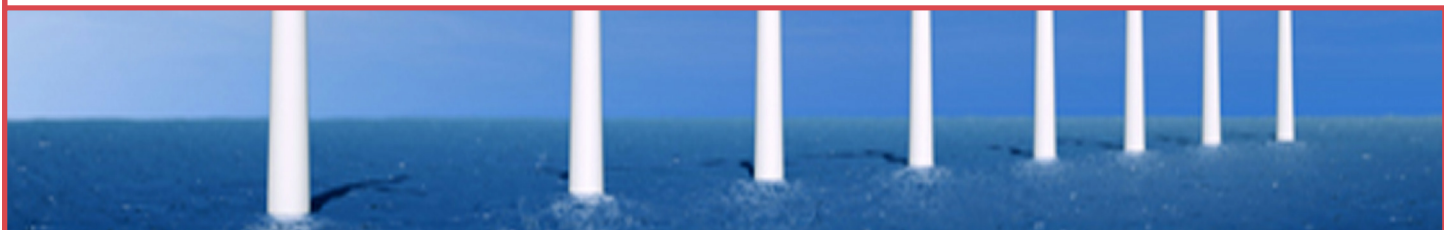
#### ELABORAZIONE DOCUMENTO A CURA DI



Via ZUCCHERIFICIO N. 10 MEZZANO (RA)

**Ing. Daniele Calò**

**Geom. Antonio Marrocco**



#### GESTIONE DOCUMENTO

Rif. DWG		Prot. n.	
Disk/dir.		Data Prot.	
N° revisione	01	N° edizione	
Data revisione	00-00-2013	Data edizione	

Il presente documento è proprietà riservata di TG S.r.l. Ai sensi dell'art. 2575 C.C. è vietata la riproduzione, la pubblicazione e l'utilizzo senza espressa autorizzazione.

Roma, 10 Mar 2008



Rete Elettrica Nazionale

Direzione Operation Italia  
Pianificazione e Sviluppo Rete

RICEVUTO  
11/8/3/08-08/20/ITG  
VISTO MACCHINI  
CALO/GRASSO

N. Rif. TE/P20080003648

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile  
TG S.r.l.  
Via Zuccherificio, 10  
48100 Mezzano (RA)

*Caro TG Torre San Geminoro,*

Oggetto: **Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 144 MVA da realizzare nel comune di Brindisi.**  
Codice identificativo: 08002646.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione del 01.02.2008 per l'impianto indicato in oggetto, Vi comunichiamo la soluzione tecnica minima generale (STMG), elaborata ai sensi dell'art. 3 del d. lgs. n. 79/99, della deliberazione n. 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas e del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete (Codice di Rete).

In relazione a quanto stabilito all'art. 1 dell'allegato A della deliberazione 281/05, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale alla citata stazione costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla deliberazione 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. parco eolico, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 400 k€;
- i tempi di realizzazione dell'allacciamento, che decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete sono pari a 18 + 20 mesi.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete.

Inoltre Vi informiamo che potrebbe essere necessario rinforzare ulteriormente la magliatura della rete interessata dalla connessione del Vs. impianto e/o adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete.

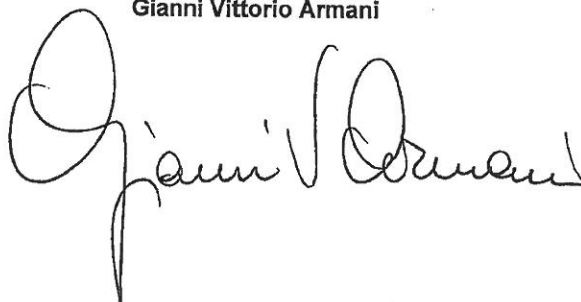
Inoltre Vi informiamo che potrebbe essere necessario rinforzare ulteriormente la magliatura della rete interessata dalla connessione del Vs. impianto e/o adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli impianti eolici siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente, compresa la norma tecnica CEI 11-32.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, è necessario che ci facciate pervenire l'accettazione della suddetta soluzione di connessione entro 120 giorni dalla data della presente, secondo quanto previsto dal paragrafo 1A.5.3.1 del Codice di Rete, compilando il Modello 3 (disponibile sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it), sezione Codice di Rete/Modulistica per la connessione).

Con i migliori saluti.

Il Direttore  
**Gianni Vittorio Armani**



All: c.s.

Copia: MAN / SAT  
MAN / AOT NA  
DS / IDC / AES

88

**MODELLO 3/a**

**Accettazione della soluzione tecnica minima generale di Connessione  
(STMG)**

Spett. Terna – Rete Elettrica Nazionale SpA  
Via Arno, 64  
00198 Roma

Il sottoscritto ....., (nome e cognome)  
nato/a a ....., il .....,  
residente in ..... (prov. ...), ....., (indirizzo)  
C.F. ...., P.I. ....,  
numero telefonico ....., numero di fax.....  
indirizzo e-mail .....,  
in qualità di.....  
CODICE IDENTIFICATIVO ..... (comunicato da Terna con la STMG)

ovvero

La società /altro .....,  
(denominazione o ragione sociale) con sede legale in.....  
(prov.....), ....., (indirizzo) C.F. ....,  
P.I. ...., numero telefonico .....,  
numero di fax ....., indirizzo e-mail .....,  
CODICE IDENTIFICATIVO ..... (comunicato da Terna con la STMG) in persona  
di..... in qualità di....., (legale  
rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

**ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE**

la soluzione tecnica minima generale indicata da Terna, con lettera del .....  
prot..... ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di riservatezza in  
merito all'iniziativa in oggetto.



## MODELLO 3/a

### **Accettazione della soluzione tecnica minima generale di Connessione (STMG)**

Assume, altresì, la responsabilità degli oneri che eventualmente dovessero derivare per l'adeguamento di impianti di telecomunicazione a seguito di interferenze ai sensi dell'articolo 95 comma 9 del d. lgs. 259/03, come previsto ai paragrafi 1A.5.3.3 (*per impianto di generazione o corrispondente ad unità di consumo*) o 1A.6.2.5 (*per impianto appartenente a rete con obbligo di connessione, ovvero a rete interna d'utenza, ovvero a linea diretta, ovvero merchant lines*) del Codice di Rete.

### **SI IMPEGNA**

a comunicare a Terna, pena decadenza della richiesta di connessione, entro 180 giorni dalla data della presente e successivamente, con cadenza semestrale, il programma cronologico di massima della propria iniziativa, descrivendo le attività necessarie e lo stato delle procedure autorizzative.

Data.....

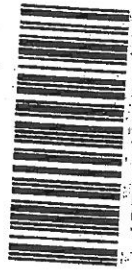
Il Richiedente

.....



RACCOMANDATA R.

R

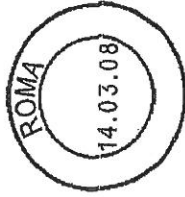


L-3 13523592503-4

Direzione Operation Italia  
Pianificazione e Sviluppo Rete  
00198 Roma, Via Arno 64

**T.E.R.N.A S.p.A.**

Sede di Via Ostiense, 92 - 00104 Roma



Spett.le **TERNA Rete Elettrica Nazionale SpA**  
**Viale Egidio Galbani, 70**  
**00156 Roma RM**

Alla c.a.: Ing. Rossana Miglietta (cell. 346 2206009)  
Ing. Chiara Vergine (cell. 345 3618145)

Raccomandata a/r

(Anticipata al fax 06 8313.8858)

Mezzano (RA), 27 settembre 2012

Ns. Rif.: 046/12/TG/AG-adn

**Oggetto: Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica della potenza di 144 MVA, sito nel Comune di Brindisi, Provincia di Brindisi - Codice Pratica (C.P.): 08002646**

Il sottoscritto Franco Tozzi, nato a Casola Valsenio (RA) il 27/11/1936 (c.f. TZZFNC36S27B982M), residente a Ravenna (RA) in Via Antonio Camerani n. 19, in qualità di Presidente e legale Rappresentante della società TG S.r.l. Energie Rinnovabili (di seguito TG S.r.l.) con sede in Via Zuccherificio n. 10 - 48123 Mezzano (RA), C.F./P IVA n. 02260730391

#### PREMESSO CHE

- in data 10/03/2008 con nota prot. TE/P2008003648, TERNA ha rilasciato un preventivo di connessione per un impianto eolico ubicato in Brindisi (BR) di 144MW, con codice pratica 08002646;
- la società TG S.r.l. in data 30/11/2007 ha attivato presso il Ministero delle Infrastrutture e Trasporti l'iter per il rilascio della concessione demaniale marittima di uno specchio acqueo antistante le coste del comune di Brindisi per la realizzazione di un parco eolico costituito da n. 48 aerogeneratori da 3.000 KW ciascuno per una potenza complessiva di 144 MW;
- a seguito della conclusione del procedimento di concordamento dei contenuti del SIA di cui all'art. 21 del D.Lgs 152/2006 da parte del Ministero dell'Ambiente, del parere rilasciato dall'Autorità Portuale di Brindisi nell'ambito dell'iter di concessione demaniale in cui sottolineava l'incopatibilità di parte del parco eolico con il piano di programmazione e sviluppo della stessa Autorità Portuale e a causa della sopravvenuta normativa regionale in materia di pianificazione territoriale (P.P.T.R), la TG S.r.l. ha quindi deciso di suddividere il progetto in oggetto in due progetti: l'uno, pienamente rispondente alle leggi regionali nel frattempo intervenute e con piani e programmi previsti da altri Enti/Amministrazioni coinvolte nei vari endoprocedimenti, composto da n. 36 WTG; l'altro, per il quale sarà necessario avviare un nuovo iter autorizzativo in quanto i n. 12 WTG di cui è composto dovranno subire alcuni spostamenti al fine di risultare compatibili con la legislazione regionale testé citata e con piani e programmi previsti da altri Enti/Amministrazioni coinvolte nei vari endoprocedimenti;

per tutto quanto in premessa la TG S.r.l.

**CHIEDE**

alla spettabile TERNA SpA di voler suddividere l'impianto iniziale, per il quale si è richiesta ed ottenuta la STMG descritta in premessa, in n. 2 impianti:

1. L'uno, sito nello specchio acqueo prospiciente la città di Brindisi in località "Cerano" della potenza complessiva di 108 MW, costituito da n. 36 WTG della potenza unitaria di 3.000 kW, racchiuse nello specchio acqueo avente ai vertici le seguenti coordinate

ID	Gauss Boaga		Geografiche WGS84	
	x	y	Longitudine	Latitudine
A	2781442	4502917	18°5'28.91"	40°38'8.58"
B	2783994	4497709	18°7'9.58"	40°35'17.01"
C	2786005	4496323	18°8'32.86"	40°34'29.81"
D	2785680	4493546	18°8'14.89"	40°33'0.28"
E	2784985	4493371	18°7'45.12"	40°32'55.39"
F	2783332	4495657	18°6'38.33"	40°34'11.31"
G	2781938	4497178	18°5'41.45"	40°35'2.16"
H	2780877	4501177	18°5'2.29"	40°37'12.88"
I	2780049	4502648	18°4'29.33"	40°38'1.45"

al quale si chiede di lasciare il codice pratica iniziale cod. id 08002646;

2. L'altro, sito nello specchio acqueo prospiciente il territorio del Comune di Lecce in località "Torre Rinalda" della potenza complessiva di 36 MW, costituito da n. 12 WTG della potenza unitaria di 3.000 kW, racchiuse nello specchio acqueo avente ai vertici le seguenti coordinate

ID	Gauss Boaga		Geografiche WGS84	
	x	y	Longitudine	Latitudine
A1	2787674,69	4494564,62	18° 09' 40.8916"	40° 33' 30.7995"
B1	2789213,72	4494846,41	18° 10' 46.6660"	40° 33' 38.1294"
C1	2789523,16	4494135,87	18° 10' 58.7136"	40° 33' 38.1294"
D1	2789820,66	4493467,57	18° 11' 10.3167"	40° 33' 14.7591"
E1	2790456,00	4492762,70	18° 11' 36.2015"	40° 32' 52.7703"
F1	2788918,41	4492463,57	18° 10' 30.4796"	40° 32' 29.2003"
G1	2788316,75	4493128,06	18° 10' 5.9570"	40° 32' 21.3143"
H1	2788024,64	4493781,62	18° 09' 54.5547"	40° 33' 5.0373"

Al quale si chiede di attribuire un nuovo codice pratica.

Si resta in attesa di un Vs. cortese riscontro.

Distinti saluti.



**T\*G**  
energie rinnovabili  
Il Presidente  
Franco Tozzi

TE/A20120023352 - 03/10/2012

P R I S	A D I	TERNA SpA Rete Elettrica Nazionale														
		F C	A M	S L	A I	A R	B D	A A	R I	P I	S R	D S	M A	I R	A U	S A
AZ																
CC																

Spett.le **TERNA Rete Elettrica Nazionale SpA**  
**Viale Egidio Galbani, 70**  
**00156 Roma RM**

Alla c.a.: Ing. Rossana Miglietta (cell. 346 2206009)  
Ing. Chiara Vergine (cell. 345 3618145)

Raccomandata a/r  
(Anticipata al fax 06 8313.8858)

TRISPA/A20120000207 - 03/10/2012

Mezzano (RA), 27 settembre 2012  
Ns. Rif.: 046/12/TG/AG-adn

P R I S	A D I	TRI SpA									
		S F	A E	S R	A A	R U	A M	O G	D S	M A	I N
AZ											
CC											

**Oggetto: Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica della potenza di 144 MVA, sito nel Comune di Brindisi, Provincia di Brindisi - Codice Pratica (C.P.): 08002646**

Il sottoscritto Franco Tozzi, nato a Casola Valsenio (RA) il 27/11/1936 (c.f. TZZFNC36S27B982M), residente a Ravenna (RA) in Via Antonio Camerani n. 19, in qualità di Presidente e legale Rappresentante della società TG S.r.l. Energie Rinnovabili (di seguito TG S.r.l.) con sede in Via Zuccherificio n. 10 - 48123 Mezzano (RA), C.F./P IVA n. 02260730391

#### PREMESSO CHE

- in data 10/03/2008 con nota prot. TE/P2008003648, TERNA ha rilasciato un preventivo di connessione per un impianto eolico ubicato in Brindisi (BR) di 144MW, con codice pratica 08002646;
- la società TG S.r.l. in data 30/11/2007 ha attivato presso il Ministero delle Infrastrutture e Trasporti l'iter per il rilascio della concessione demaniale marittima di uno specchio acqueo antistante le coste del comune di Brindisi per la realizzazione di un parco eolico costituito da n. 48 aerogeneratori da 3.000 KW ciascuno per una potenza complessiva di 144 MW;
- a seguito della conclusione del procedimento di concordamento dei contenuti del SIA di cui all'art. 21 del D.Lgs 152/2006 da parte del Ministero dell'Ambiente, del parere rilasciato dall'Autorità Portuale di Brindisi nell'ambito dell'iter di concessione demaniale in cui sottolineava l'incompatibilità di parte del parco eolico con il piano di programmazione e sviluppo della stessa Autorità Portuale e a causa della sopravvenuta normativa regionale in materia di pianificazione territoriale (P.P.T.R), la TG S.r.l. ha quindi deciso di suddividere il progetto in oggetto in due progetti: l'uno, pienamente rispondente alle leggi regionali nel frattempo intervenute e con piani e programmi previsti da altri Enti/Amministrazioni coinvolte nei vari endoprocedimenti, composto da n. 36 WTG; l'altro, per il quale sarà necessario avviare un nuovo iter autorizzativo in quanto i n. 12 WTG di cui è composto dovranno subire alcuni spostamenti al fine di risultare compatibili con la legislazione regionale testé citata e con piani e programmi previsti da altri Enti/Amministrazioni coinvolte nei vari endoprocedimenti;

per tutto quanto in premessa la TG S.r.l.

**CHIEDE**

alla spettabile TERNA SpA di voler suddividere l'impianto iniziale, per il quale si è richiesta ed ottenuta la STMG descritta in premessa, in n. 2 impianti:

1. L'uno, sito nello specchio acqueo prospiciente la città di Brindisi in località "Cerano" della potenza complessiva di 108 MW, costituito da n. 36 WTG della potenza unitaria di 3.000 kW, racchiuse nello specchio acqueo avente ai vertici le seguenti coordinate

ID	Gauss Boaga		Geografiche WGS84	
	x	y	Longitudine	Latitudine
A	2781442	4502917	18°5'28.91"	40°38'8.58"
B	2783994	4497709	18°7'9.58"	40°35'17.01"
C	2786005	4496323	18°8'32.86"	40°34'29.81"
D	2785680	4493546	18°8'14.89"	40°33'0.28"
E	2784985	4493371	18°7'45.12"	40°32'55.39"
F	2783332	4495657	18°6'38.33"	40°34'11.31"
G	2781938	4497178	18°5'41.45"	40°35'2.16"
H	2780877	4501177	18°5'2.29"	40°37'12.88"
I	2780049	4502648	18°4'29.33"	40°38'1.45"

al quale si chiede di lasciare il codice pratica iniziale cod. id 08002646;

2. L'altro, sito nello specchio acqueo prospiciente il territorio del Comune di Lecce in località "Torre Rinalda" della potenza complessiva di 36 MW, costituito da n. 12 WTG della potenza unitaria di 3.000 kW, racchiuse nello specchio acqueo avente ai vertici le seguenti coordinate

ID	Gauss Boaga		Geografiche WGS84	
	x	y	Longitudine	Latitudine
A1	2787674,69	4494564,62	18° 09' 40.8916"	40° 33' 30.7995"
B1	2789213,72	4494846,41	18° 10' 46.6660"	40° 33' 38.1294"
C1	2789523,16	4494135,87	18° 10' 58.7136"	40° 33' 38.1294"
D1	2789820,66	4493467,57	18° 11' 10.3167"	40° 33' 14.7591"
E1	2790456,00	4492762,70	18° 11' 36.2015"	40° 32' 52.7703"
F1	2788918,41	4492463,57	18° 10' 30.4796"	40° 32' 29.2003"
G1	2788316,75	4493128,06	18° 10' 5.9570"	40° 32' 21.3143"
H1	2788024,64	4493781,62	18° 09' 54.5547"	40° 33' 5.0373"

Al quale si chiede di attribuire un nuovo codice pratica.

Si resta in attesa di un Vs. cortese riscontro.

Distinti saluti.



T&G  
energie rinnovabili  
Il Presidente  
Franco Tozzi



TRISPA/P20120005749 - 18/10/2012

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile

**TG Srl**

Via Zuccherificio, 10  
48100 Mezzano (RA)

**Oggetto: Codice Pratica: 08002646 - 201200340 - Comuni di Brindisi e Lecce -  
Suddivisione impianto**

Richiesta di connessione alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN)  
per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico off-shore) da 144  
MVA originali

Formuliamo la presente in nome e per conto di TERNA S.p.a., giusta procura Rep.  
n. 18464 del 14 marzo 2012 per Notaio Luca Troili in Roma.

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione del 27/09/2012 (ns. prot. TRISPA/A20120008207  
del 03/10/2012) relativa alla richiesta di connessione per l'impianto da 144 MVA originali, per  
confermarVi la suddivisione della potenza di connessione con l'allocazione di seguito riportata:

- **Codice Pratica: 08002646 - impianto n. 1 da 108 MVA  
Comune di Brindisi - Località Cerano**
- **Codice Pratica: 201200340 - impianto n. 2 da 36 MVA  
Comune di Lecce - Località Torre Rinalda**

Vi ricordiamo che i suddetti impianti dovranno condividere il medesimo stallo come  
previsto dal preventivo inviatoVi in data 10/03/200 e successiva integrazione del 01/04/2008:

- *Collegamento in antenna con la futura sezione a 150 kV della stazione elettrica a 380 kV  
denominata "Brindisi Sud".*

Vi segnaliamo, infine, che per entrambe le pratiche restano validi tutti gli obblighi  
successivi all'accettazione del preventivo allegato.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

MEG

**RICEVUTO**

IL 23/10/12 - 12/73/TG

VISTO... *Alena Monaco Celò*

*Selene Andrucci  
Fianduca*

Connessioni RTN  
Il Responsabile  
*Chiara Vergine*

*Chiara Vergine*



Direzione Operation Italia  
Pianificazione e Sviluppo Rete

Roma, 01 Apr 2008

N. RIF. TE/P2008005332

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile  
TG S.r.l.  
Via Zuccherificio, 10  
48100 Mezzano (RA)

Oggetto: **Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 144 MVA da realizzare nel comune di Brindisi.**

Codice Identificativo: 08002646.

Ci riferiamo alla ns. lettera del 10.03.08 allegata alla presente, per comunicarVi che, fermo restando quanto in essa riportato, lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna con la futura sezione a 150 kV della stazione elettrica a 380 kV denominata "Brindisi Sud".

Con i migliori saluti.

Connessioni RTN  
Il Responsabile  
*Ettore Elia*

All: c.s.



TERNA GROUP

Direzione Sviluppo Rete

Funzione Connessioni RTN  
Viale Egidio Galvani, 70  
00156 Roma - Italia  
Tel. +39 0683138111

RICEVUTO

IL 26/11/12 - N. 84 HG

VISTO *Giuseppe Calò Monaco*

*Salsomaggiore*

*Fidenza*

TRISPA/P20120006667 - 19/11/2012

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile  
TG S.r.l.  
Via Zuccherificio, 10  
48123 Mezzano (RA)

**Oggetto: Codice Pratica: 08002646 – Comune di Brindisi (BR) – Trasmissione progetto**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 108 MVA.

Formuliamo la presente in nome e per conto di TERNA, giusta procura Rep. n. 18464 del 14 marzo 2012 per Notaio Luca Troili in Roma.

Con riferimento alla richiesta di connessione per l'impianto in oggetto e alla soluzione tecnica minima generale (STMG), elaborata per lo stesso impianto e da Voi accettata, che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica 380 kV denominata "Brindisi Sud", Vi trasmettiamo in formato elettronico copia aggiornata della documentazione progettuale relativa alle opere di rete specificate nella STMG per Voi elaborata, al fine di consentirne l'inserimento all'interno dell'iter autorizzativo degli impianti di produzione ai sensi del D.lgs. 387/03.

Vi rappresentiamo che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri utenti della RTN, o, in alternativa, prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare; Vi invitiamo in tal senso a contattare la scrivente per avere l'elenco delle Società con stalli già assegnati, così da prendere eventuali accordi per la condivisione.

Vi informiamo che la documentazione fornita in allegato potrà essere da Voi utilizzata esclusivamente per gli interventi di cui in oggetto. Qualunque altro utilizzo della stessa documentazione potrà aver luogo solo previo specifico consenso di TERNA. In particolare ricordiamo che il Progetto delle opere di Rete inviato, opportunamente adeguato, dovrà divenire parte integrante del Vs. progetto di connessione; rimane in ogni caso in capo a Voi l'obbligo di verificare il Progetto trasmesso e di segnalarci eventuali lacune/imprecisioni riscontrate per concordare eventuali integrazioni/correzioni.

Vi ricordiamo che ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale degli impianti di utente, completa delle opere RTN, benestariata da Terna.

Vi invitiamo quindi a ritrasmetterci, unitamente al modello 4b di cui al Codice di Rete debitamente compilato, la documentazione progettuale degli impianti di Utente per la connessione insieme al progetto delle Opere RTN allegato alla presente, modificato come già indicato.

Segnaliamo che per il rilascio del bene di competenza necessitiamo, tra gli altri, dei seguenti elaborati:

1. corografia (in scala opportuna) con l'indicazione della posizione della stazione MT/AT di utente rispetto alla Stazione RTN e del percorso del collegamento AT tra i suddetti impianti;
2. planimetria degli impianti di utente e di RTN;
3. sezione degli impianti di utente e di RTN;
4. schema elettrico unifilare degli impianti di utente e di RTN;
5. breve Relazione Tecnica relativa alle opere di utente per la connessione;
6. elenco (su Vs. carta intestata) degli elaborati costituenti il progetto di connessione composto tanto dagli elaborati di cui ai precedenti punti da 1 a 5, quanto dagli elaborati relativi agli impianti RTN allegati alla presente.
7. documento attestante il raggiungimento di un accordo per la condivisione dello stallo assegnato; tale documento dovrà essere controfirmato da tutte le società che condividono il Vs. medesimo stallo.

L'intera documentazione progettuale definitiva sopra citata dovrà essere trasmessa anche su supporto informatizzato in formato DWG modificabile (preferibilmente Autocad 2007) e PDF, con l'elenco elaborati di cui al punto 6 in formato Word come tabella che riporti in colonne separate nome, descrizione, revisione e data di emissione dell'elaborato progettuale.

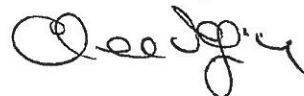
Vi informiamo inoltre sin d'ora che non possiamo garantire circa le possibili interferenze dei Vs. impianti di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione, in quanto non sono di nostra competenza.

Vi specifichiamo inoltre che la corretta progettazione e realizzazione delle opere di utente rimangono nella Vs. esclusiva responsabilità.

Con i migliori saluti.

AG  
BRS  
All: c.s.

Connessioni RTN  
Il Responsabile  
**Chiara Vergine**





McLAREN (S. VESIO)  
EPR/01/01/01/01/01/01



14271979776-6

Sede legale Terna Rete Italia SpA  
Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma - Italia  
Direzione e Coordinamento di Terna SpA

Da: **Alessandra De Notaris**

Data: **10 aprile 2013**

Per: **Terna SpA**

Numero pagine (compresa questa) **05**

All'attenzione di: **ingg. Chiara Vergine, Pietro Tisti, sig.ra Elvira Gaballo**

Fax: **0544 525319**

Fax: **06 8313 8858**

**Oggetto: C.P. 08002646 – Trasmissione Modello 4/a e Modello 4/b (ns. rif. 034-035/13/TG).  
Riscontro a Vs. prot. n° TRISPA-P20130000103 del 09/01/2013.**

Con riferimento al Vs. prot. TRISPA-P20130000103 del 09/01/2013, anticipiamo i Modelli 4/a e 4/b compilati conformemente al fac-simile presente sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Gli originali, completi degli allegati ove previsto (su supporto cartaceo ed informatico) vengono spediti in data odierna con corriere TNT Traco alla Vs. c.a. presso Terna SpA – Viale E. Galbani n. 70 – 00156 Roma.

Cordiali saluti.

Per **TG S.r.l. Energie Rinnovabili**  
*Alessandra De Notaris*

In caso di errata o incompleta ricezione del fax telefonare a:

**TG S.r.l.** Via Zuccherificio 10 - 48123 Mezzano (Ra) – Italia - tel. 39.0544.525311 - fax 39.0544.525319



**Spett.le TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A.**  
**Viale Egidio Galbani, 70**  
**00156 Roma RM**

Corriere TNT Traco  
(Anticipata al fax 06 8313.8858)

Alla c.a.: Ing. Rossana Miglietta (cell. 346 2206009)  
Ing. Chiara Vergine (cell. 345 3618145)

Mezzano (RA), 08/04/2013  
Ns. Prot. 034/13/TG/SF/rc

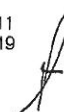
**OGGETTO: Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica "offshore" dalla potenza di 108 MVA, sito nel Comune di Brindisi, Località Cerano, Provincia di Brindisi.**  
- Codice Pratica (C.P.): 08002646

**MODELLO 4/a**  
**Impegni per la progettazione**

La società TG S.r.l. Energie Rinnovabili, con sede legale in via Zuccherificio 10, 48123 Mezzano - Ravenna (RA), Registro Imprese/C.F./P.IVA 02260730391, telefono n° 0544 525319, codice pratica 08002646, comunicato da Terna con il preventivo di connessione/STMG prot. N° TRISPAP20120005749 del 18/10/2012, in persona del Sig. Tozzi Franco, in qualità di Presidente e legale rappresentante

**PREMESSO CHE**

1. la società TG S.r.l. Energie Rinnovabili ha intrapreso l'iniziativa di un impianto di generazione da fonte eolica "offshore" (di seguito IMPIANTO) con potenza ai fini della connessione di 108.000 kW, in località Cerano del comune di Brindisi, provincia (BR) ed ha, allo scopo, provveduto avviare i necessari procedimenti amministrativi presso gli organi competenti al fine di ottenere le autorizzazioni alla costruzione;
2. a seguito del Preventivo di connessione/STMG fornito da Terna, con lettera del 10/03/2008, prot. TE/P2003640, ai fini dell'allacciamento di detto IMPIANTO, si rende necessario per l'allaccio alla RTN nella SSE 380/150 kV Brindisi Sud (BR), un collegamento in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV condiviso con la società Sorgenia - C.P. 06021743 (Accordo sottoscritto in data 21/03/2013 ns. rif. prot. n° 028/13/TG/SF - allegato);
3. TG S.r.l. Energie Rinnovabili ha comunicato, con lettera del 09/04/2008 prot. 01/08/TG l'accettazione del Preventivo di connessione /STMG;
4. TG S.r.l. ha richiesto a Terna di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per gli INTERVENTI, come individuati al precedente punto 2 predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna;
5. TG S.r.l., a seguito delle valutazioni di natura tecnica in merito alla localizzazione dell'impianto, ha disponibilità del terreno in località Cerano del Comune di Brindisi (BR), ove è previsto sia



realizzata la stazione di trasformazione; detto terreno, posto in foglio 170 part. 266 e 267, ed è idoneo alla realizzazione della stazione in conformità a quanto richiesto nella comunicazione di cui al precedente punto 2;

6. ha verificato la fattibilità degli INTERVENTI all'interno dell'area dell'impianto esistente, anche sulla base del parere favorevole del Titolare della porzione di RTN interessata.

#### **SI IMPEGNA INCONDIZIONATAMENTE ED IRREVOCABILMENTE A**

1. Individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione degli INTERVENTI e successivamente sottoporre a Terna, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni il progetto degli INTERVENTI (comprensivo degli elaborati che descrivono le modalità di collegamento degli impianti di utenza agli impianti RTN), ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di rete;
2. versare a Terna il corrispettivo per il benessere al progetto pari a € 3.000 (Euro tremila);
3. tenere costantemente informata Terna sullo stato della procedura autorizzativa;
4. assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
5. cedere a titolo gratuito a Terna, mediante richiesta di voltura a favore di Terna medesima alle competenti Autorità, l'autorizzazione relativa agli INTERVENTI, per l'espletamento degli adempimenti di propria competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
6. versare a Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni e contestualmente alla richiesta della soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), il corrispettivo per la stessa STMD;
7. rendere disponibile a Terna il progetto degli INTERVENTI, come autorizzati, al fine di consentire l'elaborazione della STMD;
8. manlevare e tenere indenne Terna e gli eventuali affidatari della realizzazione degli INTERVENTI da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto; autorizzare altresì Terna e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione degli INTERVENTI;
9. accettare la STMD come soluzione minima di riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli INTERVENTI;

#### **ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE E IRREVOCABILMENTE**

- che in caso di inosservanza anche parziale degli impegni di cui sopra, e in ogni caso, fino all'ottenimento delle autorizzazioni corrispondenti, Terna non darà seguito a tutte le attività propedeutiche alla realizzazione degli INTERVENTI;
- i requisiti tecnico funzionali e gli standard tecnici per gli INTERVENTI indicati nelle specifiche tecniche di progetto, in allegato al Codice di Rete.

Distinti saluti.



  
energie rinnovabili  
Il Presidente  
Franco Tozzi

**Spett.le TERNA Rete Elettrica Nazionale SpA**  
**Viale Egidio Galbani, 70**  
**00156 Roma RM**

CORRIERE TUT TRACO

(Anticipata al fax 06 8313.8858)

Alla c.a.: Ing. Rossana Miglietta (cell. 346 2206009)  
Ing. Chiara Vergine (cell. 345 3618145)

Mezzano (RA), 08/04/2013

Ns. rif. 035/13/TG/SF/rc

**OGGETTO: Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica "offshore" dalla potenza di 108 MVA, sito nel Comune di Brindisi, Località Cerano Provincia di Brindisi.**  
**- Codice Pratica (C.P.): 08002646**

**MODELLO 4/b**  
**Trasmissione elaborati di progetto**

La società TG S.r.l. Energie Rinnovabili, con sede legale in via Zuccherificio 10, 48123 - Mezzano Ravenna (RA), Registro Imprese/C.F./P.IVA 02260730391, telefono n° 0544 525311, codice pratica 08002646, comunicato da Terna con il preventivo di connessione/STMG prot. N° TRISPA/P20120005749 del 18/10/2012 in persona del Sig. Tozzi Franco, in qualità di Presidente e legale rappresentante

**PREMESSO CHE**

La TG S.r.l. Energie Rinnovabili ha richiesto a Terna, all'atto dell'accettazione del preventivo di connessione/STMG, di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG, consistenti nella costruzione di una raccordo in Antenna Aerea 150 Kv connesso alla stazione "Brindisi Sud 380"; Costruzione di una stazione di consegna a 2 stalli AT condivisa con il produttore Sorgenia che consente la connessione dell'elettrodotto interrato a 150 kV che trasporta l'energia prodotta dall'iniziativa in oggetto.

**TRASMETTE**

il progetto degli impianti per la connessione ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di rete.

**A tal fine allega**

Copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a €

2500+IVA (euro duemilacinquecento+IVA) - definito da Terna nel preventivo di connessione/STMG - dovuto a Terna e versato su Banca Popolare di Sondrio, IBAN IT90P0569603211000005500X72, intestato a TERNA S.p.A., causale di pagamento: Trasmissione del progetto relativo all'impianto eolico offshore da 108.000 kW sito nel Comune di Brindisi (BR), Codice identificativo 08002646 per il rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete.

La società TG S.r.l. Energie Rinnovabili dichiara inoltre di:

- rendere disponibile a Terna il progetto degli impianti RTN;
- cedere a Terna, a far tempo dal benessere tecnico che Terna rilascerà, il progetto delle opere elettriche di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e la relativa documentazione trasmessa con il presente modello 4/b e le eventuali successive integrazioni, nonché tutti i diritti di sfruttamento ed utilizzazione a questa connessi. Dichiara espressamente di avere la piena proprietà del progetto e della relativa documentazione progettuale e di aver acquisito il necessario previo consenso da parte del progettista e di tutti gli ulteriori aventi diritto al progetto.

Dichiara altresì espressamente di garantire e tenere indenne Terna da eventuali pretese di terzi inerenti la divulgazione e lo sfruttamento del citato progetto e della relativa documentazione.

Distinti saluti.

**T\*G**  
energie rinnovabili  
Il Presidente  
Franco Tozzi



RAPPORTO VERIFICA TRASMISSIONE

ORA : 10/04/2013 15:14  
 NOME :  
 FAX : 0544-525319  
 TEL : 0544-525311  
 SER. # : 000C6J119280

DATA, ORA	10/04 15:11
FAX N. / NOME	00683138858
DURATA	00:02:40
PAGINE	05
RISULT	OK
MODO	STANDARD



**FAX**

Da: **Alessandra De Notaris**

Data: **10 aprile 2013**

Per: **Terna SpA**

Numero pagine (compresa questa) **05**

All'attenzione di: **ingg. Chiara Vergine, Pietro Tisti, sig.ra Elvira Gaballo**

Fax: **0544 525319**

Fax: **06 8313 8858**

**Oggetto: C.P. 08002646 - Trasmissione Modello 4/a e Modello 4/b (ns. rif. 034-035/13/TG),  
 Riscontro a Vs. prot. n° TRISPA-P20130000103 del 09/01/2013.**

Con riferimento al Vs. prot. TRISPA-P20130000103 del 09/01/2013, anticipiamo i Modelli 4/a e 4/b compilati conformemente al fac-simile presente sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it).

Gli originali, completi degli allegati ove previsto (su supporto cartaceo ed informatico) vengono spediti in data odierna con corriere TNT Traco alla Vs. c.a. presso Terna SpA - Viale E. Galvani n. 70 - 00156 Roma.

Cordiali saluti.

Per **TG S.r.l. Energie Rinnovabili**  
*Alessandra De Notaris*



TRISPA/P20130004232 - 03/05/2013

RACCOMANDATA A.R.

**RICEVUTO**  
108/05/12-13/29/TG  
VISTO... *Fianca*  
*Seleone*  
*Gianna*  
*L'ormi*

Spettabile  
**TG S.r.l.**  
Via Zuccherificio, 10  
48123 Mezzano (RA)

E p.c. Spettabile  
**Sorgenja Green S.r.l.**  
Via Vincenzo Viviani 12  
20124 Milano (MI)

Oggetto: **Codice Pratica: 08002646 – Comune di Brindisi (BR) – Benestare al progetto**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico offshore) da 108 MVA.

Formuliamo la presente in nome e per conto di TERNA S.p.a., giusta procura Rep. n. 18464 del 14 marzo 2012 per Notaio Luca Troili in Roma.

Ci riferiamo alla Vs. nota del 08.04.2013 (ns. prot. TRISPA/A20130006083 del 11.04.2013), con cui avete trasmesso la documentazione progettuale relativa alle opere per la connessione alla RTN dell'impianto in oggetto in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica 380 kV denominata "Brindisi Sud" e all'accordo di condivisione stallo rimesso in allegato, per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle opere di utente rimangono nella Vs. esclusiva responsabilità. Relativamente alle Opere di Utente il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati di seguito elencati.

Tav.	Descrizione	Rev.	Data
EL.09	Schema elettrico unifilare	00	09/04/2013
EL10	Stazione di condivisione punto di consegna	00	04/04/2013
EL.06	Corografia Cavidotto AT Stazione 150/30 kV	00	12/12/12



Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con il codice pratica 06021743 della società Sorgenia Green S.r.l. (pratica ex Sorgenia S.p.A.) e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'unità Terna Dispacciamento (AES) di Napoli, anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare l'unità Terna Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

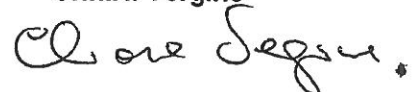
Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

AG  
BRS  
Copia: AOTNA  
DSC-IDC-AES  
DSC-TSP-Metering

All: c.s.

Connessioni RTN  
Il Responsabile  
**Chiara Vergine**



**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI CONNESSIONE 150/30 KV DI  
COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA BRINDISI SUD,  
tra i contraenti**

a) La società Sorgenia Spa con sede legale in Milano, alla via Vincenzo Viviani n. 12 C.F. 07756640012 e P.I. 12874490159 ( di seguito anche "Sorgenia"), rappresentata dall'ing. Massimo Orlandi, nato a Roma il 05-01-1961 C.F. RLNMSM61A05H501V in qualità di Amministratore Delegato e Legale Rappresentante della società, munito dei necessari poteri in base al vigente statuto;

e -

b) la società TG S.R.L. Energie Rinnovabili con sede legale in Mezzano (RA), alla via Zuccherificio 10, C.F. e P.I. 02260730391, (di seguito anche "TG"), qui rappresentata da Franco Tozzi nato a Casola Valsenio (RA) il 27.11.1936, domiciliato per la carica rivestita presso la sede sociale, che dichiara di agire in qualità di legale rappresentante della società, munito dei necessari poteri in base al vigente statuto;

(Di seguito congiuntamente le Società oppure nel prosieguo singolarmente individuate come Parte e congiuntamente come Parti).

**Premesso che**

- La società SORGENIA ha presentato presso gli organi competenti, in data 29.03.2007, la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico denominato **Parco eolico di Brindisi** di 30.000 kW nel comune di BRINDISI (BR), in località "Torre Rossa" ed ha in corso la procedura, per il rilascio della relativa Autorizzazione Unica da parte della Regione Puglia.
- La società TG ha presentato presso gli organi competenti, in data 30.11.2007, la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico denominato **Cerano Offshore** da 108.000 kW sullo specchio d'acqua antistante i comuni di Brindisi Loc. Cerano (BR) e Torchiarolo (BR), ed ha in corso la procedura per il rilascio delle relative Autorizzazioni da parte del Ministero dei trasporti e Ministero dell'ambiente e della concessione demaniale da parte della Capitaneria di porto di Brindisi.
- La società Sorgenia ha ottenuto da Terna in data 16.02.2007 prot. TE/P2007001916 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la futura sezione a 150 kV della stazione SSE 380 kV Brindisi Sud (BR).
- La società TG ha ottenuto da Terna in data 10/03/2008 prot. TE/P2003640 la STMG relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV alla futura stazione SSE 380/150 kV Brindisi Sud (BR)

**Tanto premesso**

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

**Oggetto del contratto**

1. Al fine di accogliere l'energia proveniente sia dall'iniziativa eolica **Cerano Offshore** sia dall'iniziativa eolica **Parco eolico di Brindisi** le Parti concordano di voler utilizzare congiuntamente una sbarra AT 150kV nelle relative stazioni di utenza, come illustrato dalla planimetria in allegato (All. 1) e di voler adottare la soluzione maggiormente efficiente in termini di fattibilità tecnica e di costi per la sua costruzione, manutenzione ed esercizio.
2. Resta inteso che gli impianti di utenza delle Società saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT, mentre saranno di comune utilizzo le sbarre AT 150kV, il sezionatore/Interruttore Generale 150 kV verso RTN e la linea aerea 150 kV di collegamento dalle predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV su SE RTN assegnato da Terna S.p.A. (di seguito "**Parti Comuni**").
3. TG provvederà all'esercizio e della manutenzione delle "Parti Comuni" e sarà di fatto, l'interlocutore unico con Terna in relazione alle "Parti Comuni" ed alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area relativa alle "Parti Comuni" solo allorquando realizzerà per prima queste ultime o avrà partecipato alla realizzazione delle stesse, diversamente, se la realizzazione delle Parti Comuni dovesse essere effettuata per prima da Sorgenia, quest'ultima sarà l'interlocutore unico con Terna S.p.A. solo fino a quando TG S.R.L. non avrà realizzato l'impianto meglio descritto nelle premesse; a decorrere da quest'ultimo momento le Parti concordano sin d'ora che, il solo soggetto legittimato ad interfacciarsi con Terna S.p.A., sarà TG. Resta inteso che, il cambiamento dell'interlocutore unico dovrà essere tempestivamente comunicato a Terna S.p.A dalla Società che vi avrà interesse.
4. Le Parti concordano che i costi sostenuti per la costruzione, l'esercizio e la manutenzione delle "Parti comuni" saranno imputati alle Società che utilizzeranno le stesse in percentuale alla potenza impegnata per la connessione.
5. TG, qualora realizzi l'impianto di cui trattasi si farà carico dell'esercizio e manutenzione delle "Parti Comuni" e diventerà, di fatto, l'interlocutore unico per Terna in relazione alle "Parti Comuni" ed alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione relativa alle "Parti Comuni" e sarà cura della stessa TG informare Terna S.p.A del cambiamento di interlocutore unico.
6. L'accesso alle "Parti comuni" sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Società.
7. Per garantire il rispetto delle prescrizioni in tema di sicurezza ai sensi della normativa vigente, le Società sin da ora concordano di definire con un futuro regolamento interno, le regole idonee a garantire l'ottimizzazione delle condizioni di sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le relative modalità di accesso.

8. I dettagli relativi alla costruzione ed utilizzo delle Parti Comuni verranno regolamentati in un separato accordo stipulato in buona fede successivamente al presente accordo di condivisione.
9. Ogni deroga o modifica al presente accordo sarà valida ed efficace solo se risultante da atto debitamente sottoscritto dalle Parti.
10. Il presente accordo è regolato dalla legge della Repubblica Italiana. Tutte le controversie che dovessero insorgere in relazione al presente accordo, suoi atti modificativi ed esecutivi, comprese quelle inerenti alla sua validità (nullità e/o annullabilità), efficacia, interpretazione, esecuzione e risoluzione, saranno devolute alla competenza esclusiva del Tribunale di Milano

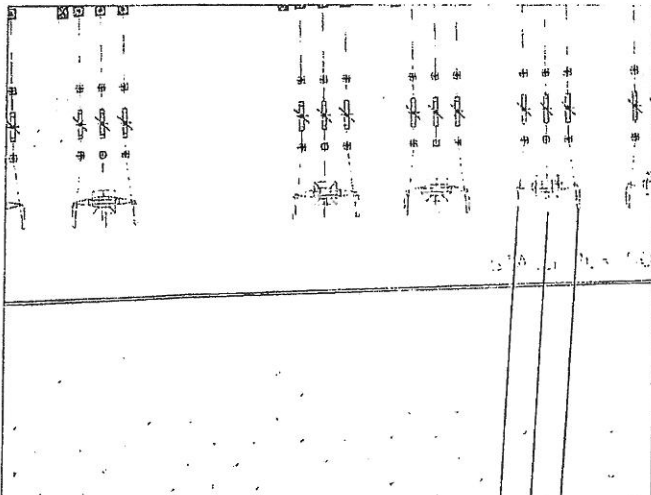
Mezzano (RA) 21/03/2013


  
Rappresentante legale  
Sorgenia

  
Rappresentante legale  
TG S.r.l. Energie Rinnovabili

Allegati:

Planimetria All.1 "Planimetria stazione e area di condivisione"





**CENTRALE EOLICA OFFSHORE BRINDISI**  
PARCO EOLICO MARINO ANTISTANTE LE COSTE DI BRINDISI -  
SAN PIETRO VEROTICO E TORCHAROLO

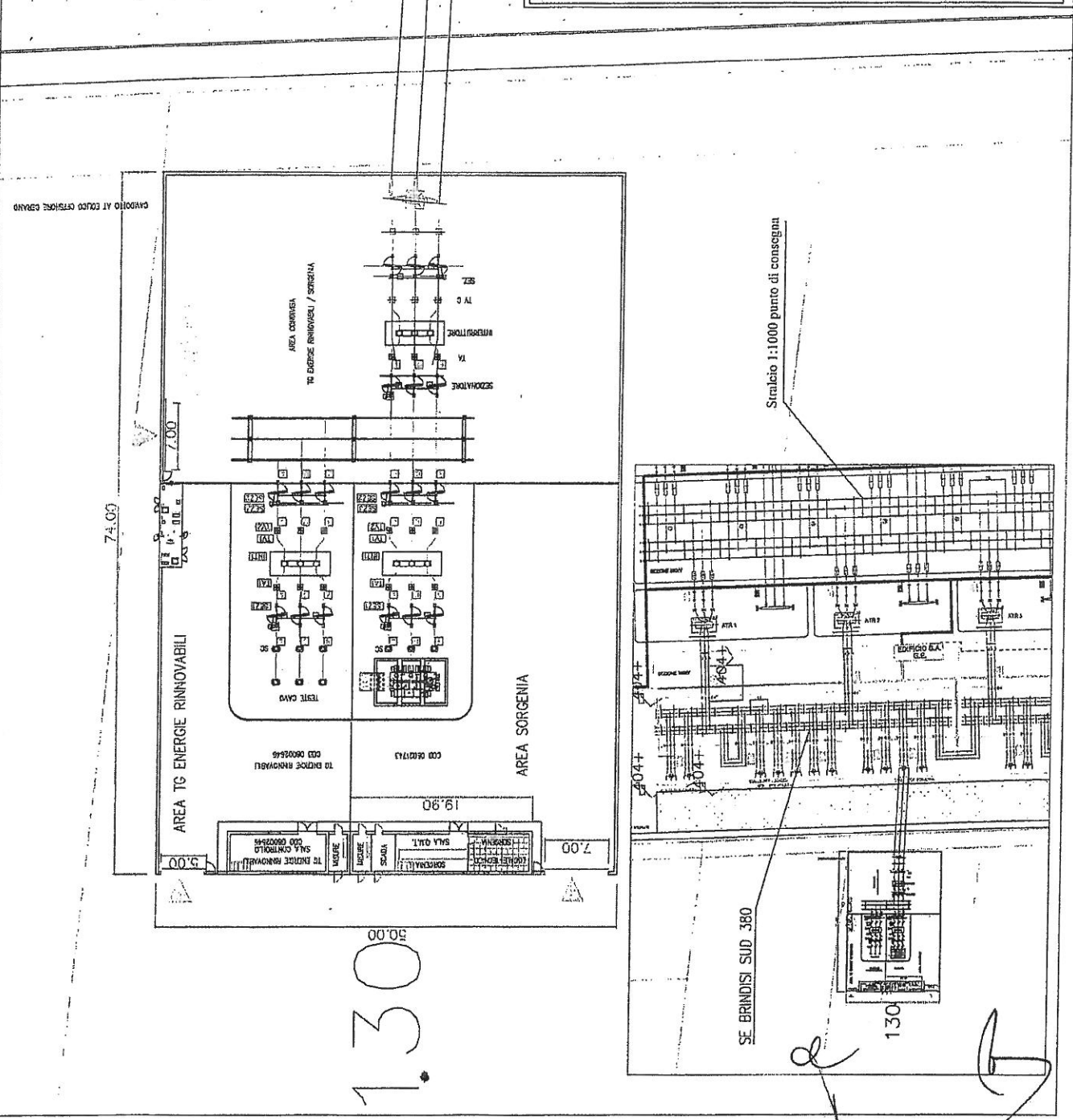
**PROGETTO DEFINITIVO**

ELABORATO PROJ-TAV-38	SCALA 1:300
TITOLO SOLUZIONE DI CONNESSIONE ALLA STAZIONE 380 KV BRINDISI SUD - PLANIMETRIE	

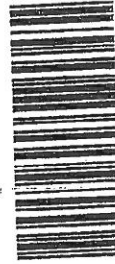
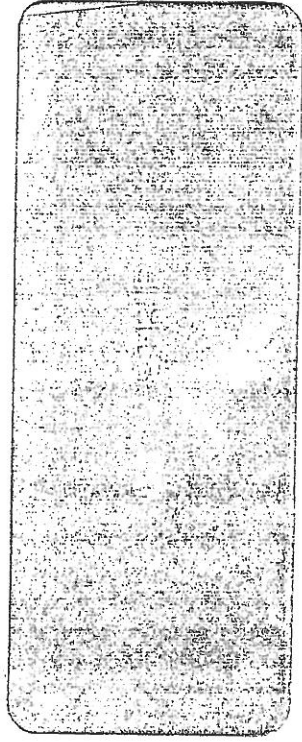
COMMITTENTE  
**T G**  
 TITOLI S.p.A.  
 72010 S. PIETRO VEROTICO (BR)

COLLABORAZIONE ODONTOLOGICA A CURA DI  
**ING. Sergio Pinna**  
 ING.

GRUPPO DI PROGETTAZIONE  
 ING.



Erna  
rete Italia  
A G R O U P



14264975844-0

RR  
Mod. 01/04 (Ex. W/210)  
PRODOTTO IN ITALIA

Erna SpA  
Spacciamiento e Conduzione  
Via, 101 - 00138 Roma - Italia