

TRISPA/P20140004128 - 31/03/2014

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile

REGIONE PUGLIA

Servizio Industria e Industria energetica

Ufficio Industria Energetica

Corso Sonnino, 177

70121 Bari

c.a. Dott. Rubino

e p.c.

Inergia S.p.A.

Via Napoli, 137

63100 Ascoli Piceno (AP)

INERGIA SPA prot.n. 113											
DATA 17-04-2014											
AD	DG	SB	IN	CG	AF	VA	UL	RU	CM	PEO	PES
NOTE:											



OGGETTO: D.lgs. 387/03 – art. 12 e L.R. n. 1/2010.

Autorizzazione unica ai sensi del Decreto Legislativo 29 Dicembre 2003, n. 387 relativa alla costruzione ed all'esercizio dell'impianto di produzione di energia elettrica di tipo eolico della potenza elettrica residua di 14 MWe sito nel Comune di Stornara e relative opere connesse.

Convocazione Conferenza dei Servizi del 08.04.2014

Riferimenti Terna: Codice Pratica – 201100436 – Comune di Stornara (FG) – Impianto eolico da 44 MVA - Proponente: Inergia S.p.A.

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 24.03.2014 ns. prot. TRISPA/A20140005137 relativa alla Conferenza dei Servizi del 08.04.2014 dell'impianto di produzione in oggetto, per comunicarVi quanto segue.

Premesso che:

- In data 29.04.2011 con lettera ns. prot. TE/A20110013026 la Società Inergia S.p.A. (di seguito la Società), ha trasmesso a Terna la richiesta di connessione alla RTN per un impianto eolico da 44 MVA da realizzare nel Comune di Stornara (FG);

- In data 14.07.2011 con lettera ns. prot. TE/P20110011340 Terna ha trasmesso la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) che prevede la connessione dell'impianto in oggetto in antenna a 150 kV sulla costruenda Stazione Elettrica di Smistamento a 150 kV di "Stornare" previa realizzazione di:
 - una futura Stazione Elettrica di Smistamento della RTN in doppia sbarra da inserire in entra – esce alla linea RTN a 150 kV "Cerignola – Ortanova";
 - una nuova Stazione Elettrica di Trasformazione a 380/150 kV da inserire in entra – esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle";
 - due nuovi collegamenti RTN a 150 kV tra le due citate Stazioni Elettriche della RTN.
- In data 14.11.2011 con lettera ns. prot. TE/A20110030840 la Società ha accettato la STMG testé riportata;
- In data 12.07.2013 con lettere ns. prot. TRISPA/A20130011700 e TRISPA/A20130011701 la Società ha trasmesso la documentazione progettuale delle opere RTN per la connessione dell'impianto in oggetto;
- In data 24.07.2013 con lettera ns. prot. TRISPA/P20130007297 Terna ha comunicato alla Società la conformità della documentazione progettuale trasmessa e la rispondenza della stessa ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete (in allegato).

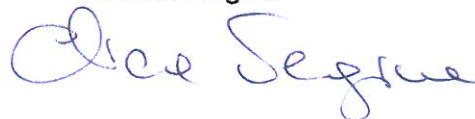
Ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 si comunica pertanto il ns. **parere positivo**.

Vi rappresentiamo infine che il valore di potenza dell'impianto di cui alla Conferenza dei Servizi non corrisponde al valore di potenza della richiesta in oggetto; a tal proposito è opportuno far presente che, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

**Il Responsabile
Connessioni RTN
Chiara Vergine**



STO

TRISPA/P20130007297 - 24/07/2013

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile
INERGI S.p.A.
Via Napoli 137
63100 Ascoli Piceno (AP)

E p.c. Spettabile
Parco Eolico Stornara S.r.l.
Via Napoli 137
63100 Ascoli Piceno (AP)

Oggetto: **Codici Pratica: 201100435 e 201100436 – Comune di Stornara (FG) – Benestare al progetto**
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 26 e 18 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:

- alle Vs. note dell' 11.07.2013 (ns. prot. TRISPA/A20130011700 e TRISPA/A20130011701 del 12.07.2013), 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 costruenda stazione elettrica (SE) RTN a 150 kV "Stornara", previa realizzazione di:

- una futura stazione elettrica (SE) RTN a 150 kV in doppia sbarra denominata "provvisoriamente "Stornara 2" da inserire in entra-esce alla linea RTN a 150 kV "Cerignola-Ortanova";
- una nuova SE RTN a 380/150 kV denominata "provvisoriamente "Cerignola" inserita in entra-esce alla linea RTN a 380 kV "Foggia-Palo del Colle";
- due nuovi collegamenti RTN a 150 kV tra le due citate SE RTN;
- 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 la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, 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.

CP 201100435			
Tav.	Descrizione	Rev.	Data
EO-GIA-PD-IRC-02	Inquadramento Sottostazione di Trasformazione AT/MT e Consegna	a	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-03	Planimetria elettromeccanica Sottostazione Utente di Trasformazione e Consegna AT/MT e Sottostazione Terna	a	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-04	Sezione elettromeccanica Sottostazione Utente di Trasformazione e Consegna AT/MT e Sottostazione Terna	a	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-05	Schema unifilare – Impianto di connessione alla RTN	a	04.07.2013

CP 201100436			
Tav.	Descrizione	Rev.	Data
EO-TC2-PD-OEL-04	Inquadramento Sottostazione di Trasformazione AT/MT e Consegna	c	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-06	Planimetria elettromeccanica Sottostazione Utente di Trasformazione e Consegna AT/MT e Sottostazione Terna	b	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-11	Sezione elettromeccanica Sottostazione Utente di Trasformazione e Consegna AT/MT e Sottostazione Terna	a	04.07.2013
EO-TC2-PD-OEL-03	Schema unifilare – Impianto di connessione alla RTN	b	04.07.2013

SE 150 kV "Stornara 2" e relativi raccordi AT					
Collegamento AT fra SE "Stornara 2" e SE "Cerignola"					
CODICE	NOME ELABORATO			Rev.	Data
R02	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Relazione Tecnica Illustrativa	03	08/04/2011	
TAV.01	S/E Stornara 150kV	Planimetria elettromeccanica	02	18/03/2011	
TAV.02	S/E Stornara 150kV	Schema unifilare	02	18/03/2011	
TAV.03	S/E Stornara 150kV	Planimetria catastale	01	15/02/2011	
TAV.04	S/E Stornara 150kV	Edificio integrato SQ/SA	01	15/02/2011	
TAV.06	S/E Stornara 150kV	Chiosco apparecchiature	01	15/02/2011	
TAV.07	S/E Stornara 150kV	Edificio consegna MT/TLC	01	15/02/2011	
TAV.08	S/E Stornara 150kV	Sezione stallo linea	01	15/02/2011	
TAV.10	S/E Stornara 150kV	Sezione stallo parallelo	01	15/02/2011	
TAV.11	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia su CTR	02	08/04/2011	
TAV.12	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Tracciati su Ortofoto	02	08/04/2011	
TAV.13	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia con Attraversamenti	02	08/04/2011	
TAV.14	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Corografia CTR con DPA	02	08/04/2011	
TAV.15	S/E Stornara, Raccordi ed Elettrodotti 150kV	Planimetria Catastale	02	08/04/2011	
TAV.16	Elettrodotto 150kV ST Stornara Cerignola 1	Profilo Palificato	02	08/04/2011	
TAV.17	Elettrodotto 150kV ST Stornara Cerignola 2	Profilo Palificato	02	08/04/2011	
TAV.18	Raccordo Elettrodotto 150kV CP Ortanova-Stornara	Profilo Palificato	02	08/04/2011	
TAV.19	Raccordo Elettrodotto 150kV CP Cerignola-Stornara	Profilo Palificato	02	08/04/2011	

SE 380/150 kV "Carignola" e raccordi AT			
CODICE	NOME ELABORATO	Prog.	Data
DOCBFP0858-01	Relazione tecnica descrittiva	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.01	Inquadramento corografico	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.02	Inquadramento su mappa catastale	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.03	Inquadramento su carta numerica comunale con pianoaltimetrico	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.04	Schema elettrico unifilare	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.05	Planimetria elettromeccanica	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.06	Sezioni elettromeccaniche	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.07	Edificio quadri-Pianta, prospetti e sezioni	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.08	Edificio SA – Pianta, prospetti e sezioni	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.09	Edificio punto di consegna MT e TLC	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.10	Chiosco per apparecchiature elettriche	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.11	Torre faro	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.12	Recinzione	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.13	Cancello	0	Lug 2013
DISBFP0858-01 fg.16	Profilo piano altimetrico raccordo aereo 380kV	0	Lug 2013

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 07006176 della società Parco Eolico Stornara S.r.l. 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'Area Dispacciamento Centro Sud - 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 ss.mm.ii. 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
STO
Copia: ING - Realizzazione
Direzione Territoriale Centro-Sud
DSC-TSP-Metering

Connessioni RTN
Il Responsabile
Chiara Vergine



ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150/30 KV DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA STORNARA

tra i contraenti

La società Parco Eolico Stornara Srl, con sede in via del Tritone, 125 – Roma, distinta dal numero 11433961007 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Roma, N.REA RM1302578, rappresentata da Onorio Onori, nato a San Ginesio il 28/06/1939 C.F. NRONRO39H28H876D in qualità di Amministratore Delegato, (in seguito chiamata “PEST”);

e

la società Inergia Spa, con sede in via del Tritone, 125 – Roma, distinta dal numero 01752630440 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Roma, N.REA RM – 1167261 rappresentata da Onorio Onori, nato a San Ginesio il 28/06/1939 C.F. NRONRO39H28H876D in qualità di Amministratore Delegato, (in seguito chiamata “INERGIA”);

Premesso che

- La società PEST ha attualmente in esercizio un impianto eolico ubicato nel comune di Stornara (FG), in località “Posticciola”.
- La società INERGIA ha presentato presso gli organi competenti, in data 30/03/2009, la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico di 18,0 MW ubicato nel comune di Stornara, denominato “Posticciola Ampliamento”.
- La società INERGIA ha presentato presso gli organi competenti, in data 30/03/2009, la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico di 26,0 MW ubicato nel comune di Stornara, denominato “Gianlorenzo”.
- La società PEST ha ottenuto da Terna in data 24/09/2009 prot. TE/P20090005211 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 07006176 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la stazione elettrica RTN di Stornara;
- Successivamente la società PEST ha ricevuto la STMD relativa alla suddetta pratica cod .id. 07006176 in data 13/05/2011 Prot. TE/P20110007775 e siglato il contratto di connessione con Terna Spa. inviato in data 07/07/2011 con Prot. TE/P20110010786.
- La società INERGIA ha ottenuto da Terna in data 14/07/2011 prot. TE/P20110011340 le STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201100435 e cod. id. 201100436, rispettivamente per le iniziative di “Gianlorenzo” da 26 MW e di “Posticciola Ampliamento” da 18 MW, relative allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede, *inter alia*, la connessione alla Stazione RTN di Stornara, utilizzando il medesimo impianto di connessione per l'impianto di proprietà PEST, sito nel Comune di Stornara e denominato “Posticciola”, con cod.id 07006176;

Tanto premesso

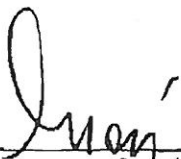
i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

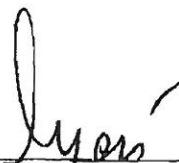
1. Le parti concordano nel condividere le medesime opere RTN (incluso lo stallo RTN) per la connessione e nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 150/30 kV di Stornara per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV.

2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune l'utilizzo di un trasformatore 150/30 kV, la sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150; tali impianti di utenza risulteranno nella proprietà della società PEST.
3. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla PEST che andrà a ribaltare, a valore di mercato e per un importo che le parti andranno a definire successivamente, i costi sostenuti per le parti comuni d'impianto alla INERGIA. La PEST pertanto andrà a costituire l'interlocutore unico per Terna in relazione alle parti comuni d'impianto e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione.
4. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle due società.
5. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le due società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Roma, 19 luglio 2013



Rappresentante legale
Parco Eolico Stornara Srl



Rappresentante legale
Inergia Spa