

Data: 06/11/07

Versione: 00

Modifiche: Versione Originale

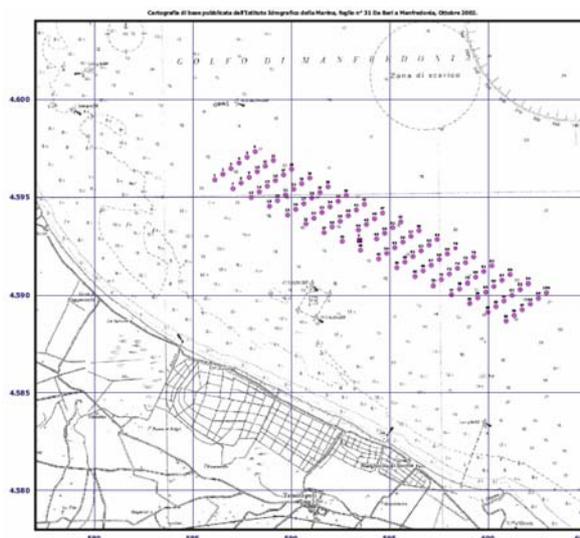
File: PR001-07 - PARCO EOLICO GOLFO DI MANFREDONIA _Allegato I.doc

Redatto da:	Verificato da:	Approvato da:
Fabio Pallotti	-	Davide Trevisani

Committente: TREVI Energy S.p.A
Via Larga, 201 – 47023 CESENA (FC)

Opera: “CENTRALE EOLICA OFF-SHORE GOLFO DI MANFREDONIA”.
Capitaneria di Porto di Manfredonia (FG)

Oggetto: Corrispondenza TERNA S.p.A. – TREVI Finanziaria Industriale S.p.A.



Redattore: Trevi Energy SpA
Via Larga, 201
47023 Cesena (FC)

Ing. Fabio Pallotti

Revisioni

Versione	Data	Totale Pagine	Modifiche
00	06/11/2007	2	Versione Originale

Lista degli Allegati.

- Allegato I1** **Lettera di TERN A Spa a TREVI Finanziaria Industriale Spa del 13 marzo 2007**
Autore: G.V. Armani.
- Allegato I2** **Lettera di TERN A Spa a TREVI Finanziaria Industriale Spa del 01 giugno 2007**
Autore: G.V. Armani.
- Allegato I3** **Verbale riunione del 01 giugno 2007**
Immagini Ubicazione Sottostazione Allegate al verbale
Autore: G.V. Armani.

 <p>Terna Rete Elettrica Nazionale</p> <p>Operation Italia Pianificazione e Sviluppo Rete Connessioni RTN</p>	VERBALE DI RIUNIONE	DATA: 21/06/2007	N° pag. 1/4
---	----------------------------	---------------------	----------------

<p>RIUNIONE TRA: Asja Ambiente Italia S.p.A. - Elce Energia S.p.A. – Lucky Wind 4 S.r.l. - TREVI Finanziaria Industriale S.p.A. – Terna S.p.A.</p> <p>Luogo e data: TERNA 21/06/2007</p>	<p>OGGETTO: Connessione alla RTN degli impianti di produzione da collegare con una futura stazione elettrica 380/150 kV in entra - esce alla linea a 380 kV "Bari Ovest-Foggia".</p>
--	---

<p>PARTECIPANTI:</p> <p>Per Asja Ambiente Italia S.p.A.: Massaro.</p> <p>Per Elce Energia S.p.A.: Buccella, Piscino, Salvatori.</p> <p>Per Lucky Wind 4 S.r.l.: Mezzina.</p> <p>Per TREVI Finanziaria Industriale S.p.A.: Di Maso, Malafarina.</p> <p>Per TERNA: Antonelli (PSR/CRT), Buccolini (ING/SPG-SPA), Elia (PSR/CRT), Miglietta (PSR/CRT), Torquati (PSR/CRT), Zoccali (PSR/AMB).</p>
--

POS	ARGOMENTI DISCUSSI
	<ol style="list-style-type: none"> 1. Stato autorizzativo degli impianti di produzione; 2. Progettazione della stazione RTN 380/150 kV e degli impianti di rete per la connessione; 3. Consistenza e localizzazione della stazione RTN 380/150 kV e degli impianti di rete per la connessione 4. Adempimenti relativi al Codice di Rete

1. Stato autorizzativo degli impianti di produzione

Le società produttrici descrivono i propri impianti di produzione, evidenziando le principali caratteristiche tecniche legate alla connessione e sintetizzando altresì lo stato autorizzativo delle iniziative.

In particolare comunicano di aver avviato o di prevedere a breve l'avvio dell'iter autorizzativo secondo quanto previsto dal Dlgs 387/03.

Comunicano inoltre che il Comune di Manfredonia, sta promuovendo la costituzione di un un consorzio composto dai produttori interessati alla realizzazione di impianti eolici nel territorio comunale

2. Progettazione della stazione 380/150 kV e dei relativi raccordi

Terna informa le società che è interesse comune che i Produttori presentino in iter autorizzativo (Dlgs. n. 387/03), per ciascuno dei propri impianti di produzione, **un unico progetto** relativo all'impianto di rete per la connessione ed alla realizzazione di una nuova stazione elettrica 380/150 kV da collegare in entra - esce alla linea a 380 kV "Bari Ovest – Foggia" e dei relativi raccordi.

Aggiunge inoltre che la predisposizione della documentazione progettuale degli impianti di rete sopraccitati (da elaborare in base a quanto previsto sulla specifica tecnica "Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente, disponibile sul sito www.terna.it) può avvenire a cura dei Produttori o che gli stessi possono avvalersi della consulenza di Terna a fronte di apposita remunerazione.

In aggiunta a quanto sopra, TERNA suggerisce di prevedere al più presto, possibilmente già prima o nell'ambito del procedimento autorizzativo in questione, una caratterizzazione dei terreni interessati dai lavori di realizzazione dell'impianto di rete ed eventuale pratica di bonifica presso ARPA o ASL competente, nonché un'adeguata indagine geologica-geotecnica.

Tutta la documentazione progettuale dovrà in ogni caso essere formalmente sottoposta a Terna al fine del rilascio del parere di rispondenza ai requisiti tecnici, ivi comprese le Regole tecniche di connessione, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni.

Le società si riservano di valutare entrambe le soluzioni e di comunicare a Terna gli accordi presi.

Consistenza e localizzazione della stazione 380/150 kV

Terna consegna ai Produttori un lay out di stazione 380/150 kV cui far riferimento per quanto riguarda le dimensioni di massima della nuova S.E. RTN.

Il layout effettivo (posizione stalli ingresso linee, edifici, accessi, posizionamento sottostazioni di consegna, etc) dovrà essere definito congiuntamente a valle del posizionamento della SE rispetto alla linea 380 kV

Terna fornisce altresì indicazioni circa la localizzazione della nuova stazione 380/150 kV,

 <p>Terna Rete Elettrica Nazionale</p> <p>Operation Italia Pianificazione e Sviluppo Rete Connessioni RTN</p>	<p>VERBALE DI RIUNIONE</p>	<p>DATA: 21/06/2007</p>	<p>N° pag. 3/4</p>
---	-----------------------------------	-----------------------------	------------------------

individuata sulla base delle informazioni disponibili relative ai vincoli ambientali presenti sul territorio, tenuto conto della posizione della linea a 380 kV e dei siti delle iniziative per la produzione eolica. Tale localizzazione ricade nel Comune di Manfredonia in prossimità della zona denominata "Macchia Rotonda". L'area è priva di vincoli ambientali (fatto salvo per la presenza di un tratturo) e non necessita, ad un primo esame cartografico, di particolari opere di sbancamento (al riguardo si renderà comunque necessaria una verifica mediante sopralluogo).

Visto e considerato che la localizzazione identificata da Terna ricade nel comune in cui saranno realizzati gli impianti di produzione on-shore, le società Asja Ambiente Italia S.p.A, Elce Energia S.p.A. e Lucky Wind 4 S.r.l. forniscono un'approvazione di massima, mentre la società Trevi si riserva di valutarne la fattibilità.

Terna fa presente che la realizzazione della nuova S.E. RTN sarà in capo a Terna medesima.

Comunica inoltre che, ai sensi dell'art. 8 dell'allegato A alla deliberazione 281/05 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, i tempi ed i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione di ciascun parco eolico, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono rispettivamente di 18 ÷ 20 mesi (tempi che tengono conto della realizzazione della nuova stazione 380/150 kV) e di 400k€ per ogni stallo arrivo gruppo.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete, disponibile sul sito www.terna.it.

In merito all'acquisizione del terreno destinato alla nuova stazione elettrica RTN, Terna fa presente che, a valle dell'autorizzazione, lo stesso dovrà essere reso disponibile, libero da vincoli, mediante idoneo titolo giuridico (preferibilmente cessione definitiva della proprietà) idoneo a garantire tale disponibilità in capo a Terna.

Elce Energia S.p.A. informa che, essendo l'iter autorizzativo del proprio impianto di produzione in uno stato avanzato rispetto agli altri, potrebbe, sulla base del progetto condiviso per la autorizzazione della nuova stazione 380/150 kV e dei relativi raccordi, farsi carico di opzionare il terreno in questione e di avviare quanto prima gli accordi per la acquisizione dello stesso, fermo restando che sarà stipulato un accordo tra tutte le società in base al quale il terreno sarà ceduto al Produttore che per primo otterrà le autorizzazioni.

3. Adempimenti relativi al Codice di Rete

Terna comunica che a valle dell'accettazione della soluzione tecnica minima generale (STMG), i Produttori dovranno presentare il modello IV di cui al codice di rete e quindi la documentazione progettuale della stazione 380/150 kV e degli impianti di rete per la connessione che dovrà essere inoltrata alle competenti Amministrazioni.

Una volta ottenute tutte le autorizzazioni necessarie e la disponibilità dei suoli, si procederà alla formalizzazione del contratto di connessione ed alla realizzazione dell'opera secondo le procedure di cui al Codice di Rete medesimo.

