



VIA PEC

Spettabile

REGIONE CAMPANIA

Ufficio Speciale Valutazioni Ambientali

valutazioni.ambientali@pec.regione.campania.it

e p.c. Spettabile

Cogein Energy S.r.l.

cogeinenergy@pec.it

OGGETTO: Codice pratica TERNA 201300018.

**CUP 9861 – COMUNICAZIONE DIFFERIMENTO PRIMA SEDUTA DI
CONFERENZA DI SERVIZI DAL 02/12/2025 AL 18/12/2025 ORE 09:30.**

**CDS - Istanza per il rilascio del provvedimento di VIA-VI nell'ambito del
Provvedimento autorizzatorio unico regionale ex art. 27bis D.lgs.152/2006 e
ss.mm.ii. relativamente al "Progetto per la realizzazione di un impianto per la
produzione di energia elettrica da fonte eolica, ai sensi del Dlgs n. 387 del
2003, composto da n° 6 aerogeneratori, per una potenza di 30 MW, sito nel
comune di Morcone (BN)".**

Proponente: Cogein Energy S.r.l.

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione prot. n. 0543033/2025 del 20.10.2025 (ns. prot. TERNA/A20250125075 del 20.10.2025) di pari oggetto della presente, per rappresentarVi quanto di seguito indicato.

Premesso che:

- in data 17.07.2012 la Società Compagnia Generale Investimenti S.r.l. ha fatto richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale



(RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 116 MW in Circello (BN), Santa Croce del Sannio (BN), Morcone (BN);

- in data 31.07.2012, con lettera prot. TRISPA/P20120003700, Terna ha comunicato la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) che prevede il collegamento dell'impianto di generazione in antenna a 150 kV con una futura stazione elettrica della RTN 150 kV che sarà collegata:
 - con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV alla SE RTN a 150 kV di Castelpagano;
 - con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV ad una futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo);previa realizzazione di un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV (da realizzare in classe 380 kV) che collega la suddetta futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo) ad una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra - esce sulla linea RTN a 380 kV (Benevento 2 - Foggia).
- in data 27.08.2012 la Società Compagnia Generale Investimenti S.r.l. ha accettato la STMG suddetta;
- in data 11.01.2013, con lettera prot. TRISPA/A20130000835, la Società Compagnia Generale Investimenti S.r.l. ha richiesto la suddivisione della potenza di connessione;
- in data 01.02.2013, con lettera prot. TRISPA/P20130000814, Terna ha comunicato la suddivisione della potenza di connessione con l'allocazione di seguito riportata:
 - Codice Pratica: 08000018 – impianto n.1 da 48 MW
Comune di Circello – Località Piana Barone – Costa Pagliara.
 - Codice Pratica: 201300018 – impianto n. 2 da 44 MW
Comune di Morcone – Località Collalto – Pezza Paola – Troppo Murate – Campanari (BN).
 - Codice Pratica: 201300019 – impianto n.3 da 24 MW
Comune di Santa Croce del Sannio – Località La Montagna – Fratta del Sorbo – S. Angelo della Radiginosa (BN).
- in data 24.05.2013, con lettera prot. TERNA/A20130008618, la Società Compagnia Generale Investimenti S.r.l. ha trasmesso a Terna la documentazione progettuale relativa alle opere RTN la connessione;

- in data 28.05.2013, con lettera prot. TERNAP/20130004957, Terna ha comunicato il parere di rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti di cui al Codice di Rete;
- in data 03.02.2015 la Società Compagnia Generale Investimenti S.r.l. ha comunicato la scissione societaria e il cambio della titolarità della pratica CP 201300018, di cui in oggetto, alla società Cogein Energy S.r.l.

Si coglie l'occasione per precisare che il riscontro fornito con la presente comunicazione, non esonera il richiedente dal rispetto degli obblighi assunti con la richiesta di connessione alla RTN ed inerenti agli adempimenti previsti dal TICA e dal Codice di Rete.

A tal proposito il coinvolgimento del Gestore nel procedimento autorizzativo de quo non vale come evento sostitutivo della Comunicazione di avvio procedimento ex art. 21 TICA e dei successivi adempimenti previsti dalla regolazione vigente.

Infine, facciamo presente che in caso di eventuali difformità di potenza rispetto a quanto dichiarato ai fini della richiesta di connessione alla RTN, il proponente è tenuto ad adeguare opportunamente la pratica di connessione.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

Mauro Caprabianca

All.c.s.



T E R N A G R O U P

Direzione Sviluppo Rete

Funzione Connessioni RTN

Viale Egidio Galbani, 70

00156 Roma - Italia

Tel. +39 0683138111

TRISPA/P20130000814 - 01/02/2013

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile

Compagnia Generale Investimenti Srl

Via Francesco Giordani, 30

80122 Napoli

Oggetto: **Codice Pratica: 08000019 – 201300018 – 201300019 - Comuni di Circello – Morcone – Santa Crce del Sannio (BN) – Suddivisione impianto**

Richiesta di connessione alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 116 MVA originali

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

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione del 11/01/2013 (ns. prot. TRISPA/A20130000835 del 17/01/2013) relativa alla richiesta di connessione per l'impianto da 116 MVA originali, di cui al preventivo allegato, per confermarVi la suddivisione della potenza di connessione con l'allocazione di seguito riportata:

- **Codice Pratica: 08000019 - impianto n. 1 da 48 MVA**
Comune di Circello – Località Piana Barone – Costa Pagliara (BN)
- **Codice Pratica: 201300018 - impianto n. 2 da 44 MVA**
Comune di Morcone – Località Collalto –Pezza Paola – Troppo Murate –Campanari (BN)
- **Codice Pratica: 201300019 - impianto n. 3 da 24 MVA**
Comune di Santa Croce del Sannio – Località La Montagna – Fratta del Sorbo – S. Angelo della Radiginosa (BN)

Vi ricordiamo che i suddetti impianti dovranno condividere il medesimo stallo come previsto dal preventivo del 31/07/2012:

- *collegamento in antenna* a 150 kV con una futura stazione elettrica della RTN 150 kV che sarà collegata:
 - con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV alla SE RTN a 150 kV di Castelpagano;
 - con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV ad una futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo);

previa realizzazione di un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV (da realizzare in classe 380 kV) che collega la suddetta futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente

Pontelandolfo) ad una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra - esce sulla linea RTN a 380 kV (Benevento 2 - Foggia).

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

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

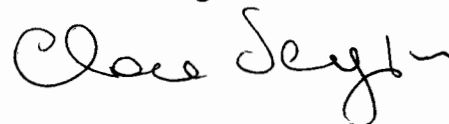
Cordiali saluti.

MEG

Connessioni RTN

Il Responsabile

Chiara Vergine



TRISPA/P20120003700 - 31/07/2012

Raccomandata A/R

Spettabile

**COMPAGNIA GENERALI
INVESTIMENTI S.r.l.**VIA FRANCESCO GIORDANI 30
80122 NAPOLI

**Oggetto: Codice Pratica: 08000019 - Comune di Circello (BN) - 1/B - Preventivo
Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale
(RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica da 116 MVA.**

Con riferimento alla Vs. richiesta di modifica della connessione, per l'impianto in oggetto, Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna Rete Italia S.p.A. è tenuta ad elaborare 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, ai sensi della delibera ARG/elt 99/08 e s.m.i. dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione del TICA.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta di variazione, dovrete procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione "Sistema elettrico" del sito www.terna.it e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di

connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOS0IT22.

Inserire nella causale di pagamento:

- Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di
connessione relativo all'impianto situato a
.....(Comune / Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna.

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di modifica della connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna Rete Italia, in nome e per conto di Terna, ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas (AEEG). Vi informiamo che il Vs. impianto ricade in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna e che pertanto resta valido quanto previsto dalla normativa vigente, ed in particolare dalla Delibera AEEG ARG/elt 226/12 e ARG/elt 348/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di competenza del Gestore di Rete relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Chiara Vergine.

Contatti: Ing. Rossana Miglietta Tel. 0683138991.
 Sig. Carlo Panachia Tel. 0683139077.
 Sig.ra Elvira Gaballo Tel. 0683138609.
 Fax: 0683138858

Tali contatti potrebbero cambiare per esigenze logistiche.

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalervi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

Il Direttore

Pier Francesco Zanuzzi



MOR
All.:c.s.

Copia: DSC/PEO/CRT, MAN/AOT-NA, DSC/IDC/AES, SRI



ALLEGATO A1

SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG) PER LA CONNESSIONE

Il nuovo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con una futura stazione elettrica della RTN 150 kV che sarà collegata:

- con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV alla SE RTN a 150 kV di Castelpagano;
- con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV ad una futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo);

previa realizzazione di un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV (da realizzare in classe 380 kV) che collega la suddetta futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo) ad una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra – esce sulla linea RTN a 380 kV “Benevento 2 - Foggia”.

Ai sensi della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, 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 nella suddetta SE RTN a 150 kV costituisce impianto di rete per la connessione.

Inoltre le opere di rete necessarie alla connessione dell'impianto in oggetto sono costituite da:

- futura stazione elettrica della RTN a 150 kV;
- elettrodotti della RTN a 150 kV per il collegamento della SE di cui al precedente punto alla SE RTN Castelpagano e alla futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo);
- futura stazione elettrica della RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo);
- futura stazione elettrica della RTN a 380/150 kV;
- elettrodotto della RTN a 150 kV (da realizzare in classe 380 kV) per il collegamento della SE di cui al precedente punto alla futura SE RTN a 150 kV (Denominata provvisoriamente Pontelandolfo).

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, potrà essere necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

In relazione a quanto stabilito dalla deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, sono di 450 k€ (a cui si aggiunge il costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento “Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete” pubblicato sul ns. sito www.terna.it);

- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,3569;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono:
 - 16 mesi per la realizzazione delle nuove stazioni elettriche RTN a 150 kV;
 - 20 mesi per la realizzazione della nuova stazione elettrica RTN a 380/150 kV e 8 mesi + 1 mese/km per i raccordi RTN a 380 kV.
 - La tempistica per la realizzazione dei nuovi collegamenti potrà essere valutata solo a valle di una definizione del progetto e delle caratteristiche tecniche degli stessi.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui al Codice di Rete (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

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 sezione Codice di Rete.

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 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.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 *"Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni"*:

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- 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 completa delle opere RTN benestariata da Terna Rete Italia.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna Rete Italia per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di della RTN, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

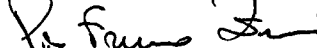
- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN (raddoppio della dorsale adriatica);

- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Il Direttore

Pier Francesco Zanuzzi





T E R N A G R O U P

Direzione Sviluppo Rete

Funzione Connessioni RTN

Viale Egidio Galbani, 70

00156 Roma - Italia

Tel. +39 0683138111

TRISPA/P20130004957 - 20/05/2013

Raccomandata A/R

Spettabile

Compagnia Generale Investimenti S.r.l.

Via Francesco Giordani, 30

80122 Napoli (NA)

Oggetto: Codici Pratica:**08000019 (Comune di Circello - BN)****201300019 (Comune di Santa Croce del Sannio - BN)****201300018 (Comune di Morcone - BN)****Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) per gli impianti di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 48, 24, 44 MVA.

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

Ci riferiamo alle Vs. lettere del 14.05.2013 (ns. prot. TRISPA/A20130008440 e TRISPA/A20130008443 del 22.05.2013), come modificate e integrate con nota del 20.05.2013 (ns. prot. TRISPA/A20130008618 del 24.05.2013) con cui avete trasmesso gli elaborati di progetto delle opere RTN per la connessione degli impianti in oggetto in antenna a 150 kV con una futura stazione elettrica della RTN a 150 kV che sarà collegata:

- con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV alla SE RTN Castelpagano;
- con un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV ad una futura SE RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo)

previa realizzazione di un nuovo elettrodotto della RTN a 150 kV (da realizzare in classe 380 kV) che collega la suddetta futura Stazione elettrica RTN a 150 kV (denominata provvisoriamente Pontelandolfo) ad una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra - esce sulla linea RTN a 380 kV "Benevento 2 - Foggia";

per comunicarVi quanto segue.

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.

Fa parte integrante del presente parere di rispondenza l'elenco elaborati di seguito riportato.

Opere Utente			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev.	Data revisione
19.1	Planimetria stazione 30-150 kV (Opere elettriche COGEIN)	2	Marzo 2013
19.2	Catastale stazione 30-150 kV (Opere elettriche COGEIN)	3	Marzo 2013
19.3	Schema unifilare (Opere elettriche COGEIN)	2	10/03/2013
Relazione di sintesi campo eolico Circello			
Relazione di sintesi campo eolico S.Croce del Sannio			
Relazione di sintesi campo eolico Morcone			

SE MORCONE E RACCORDI ALL'ELETTRODOTTO A 150 kV CASTELPAGANO - PONTELANDOLFO			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev.	Data revisione
19.16	Corografia generale stazione 150 kV e raccordi	3	Marzo 2013
19.17	Ortofoto stazione 150 kV e raccordi	3	Marzo 2013
19.19	Catastale stazione di smistamento 150 kV e raccordi	3	Marzo 2013
19.20	Stazione 150 kV di smistamento – planimetria generale	2	Aprile 2011
19.21	Stazione 150 kV di smistamento – schema unifilare	2	Aprile 2011
19.22	Stazione 150 kV di smistamento – edificio quadri e S.A.	2	Aprile 2011
19.23	Stazione 150 kV di smistamento – edificio punto di consegna MT-TLC	2	Aprile 2011
19.24	Stazione 150 kV di smistamento – chiosco apparecchiature	2	Aprile 2011
19.25	Stazione 150 kV di smistamento – cancello recinzione	2	Aprile 2011
19.26	Stazione 150 kV di smistamento – torre faro	2	Aprile 2011
19.27	Stazione 150 kV di smistamento – sezione sbarre	2	Aprile 2011
19.28	Stazione 150 kV di smistamento – sezione stallo parallelo	2	Aprile 2011
19.29	Stazione 150 kV di smistamento – sezione stallo linea	2	Aprile 2011
19.37	Raccordi 150 kV – catastale con DPA	2	Aprile 2011
19.38	Raccordi 150 kV – catastale con VPE	2	Aprile 2011
19.39	Raccordi 150 kV – profilo lato Pontelandolfo	2	Aprile 2011
19.40	Raccordi 150 kV – profilo lato Castelpagano	2	Aprile 2011

STAZIONI 150 kV DI PONTELANDOLFO E 380/150 kV DI BENEVENTO 3

PEMO-STR-0001	Relazione tecnica descrittiva stazioni elettriche 150 kV Pontelandolfo e 380/150 kV Benevento	00	31/07/2012
PEMO-STR-0002	Corografia 1:10.000 S.E. Pontelandolfo e Benevento	00	31/07/2012
PEMO-STR-0003	Pianta elettromeccanica S.E. Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0004	Schema elettrico unifilare S.E. Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0005	Prospetto S.E. Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0006	Pianta elettromeccanica S.E. Benevento	00	31/07/2012
PEMO-STR-0007	Schema elettrico unifilare S.E. Benevento	00	31/07/2012
PEMO-STR-0008	Prospetto e sezioni SE Benevento 3 e Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0009	Edificio Quadri Pianta e Prospetti SE Benevento 3 e Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0010	Edificio Servizi Ausiliari Pianta Sezioni e Prospetto	00	31/07/2012
PEMO-STR-0011	Edificio magazzino Pianta-Sezioni e Prospetto	00	31/07/2012
PEMO-STR-0012	Edificio consegna MT e TLC Pianta Sezioni e Prospetto	00	31/07/2012
PEMO-STR-0013	Chiosco- Pianta sezioni e prospetti	00	31/07/2012
PEMO-STR-0014	Recinzione e cancello di ingresso	00	31/07/2012
PEMO-STR-0015	Torre faro	00	31/07/2012
PEMO-STR-0016	Planimetria catastale S.E. Pontelandolfo e strada di accesso	00	31/07/2012
PEMO-STR-0017	Rete terra S.E. Pontelandolfo	00	31/07/2012
PEMO-STR-0018	Planimetria catastale S.E. Benevento e strada di accesso	00	31/07/2012
PEMO-STR-0019	Rete di terra S.E. Benevento	00	31/07/2012
PEMO-STR-0020	Elenco ditte catastali Comune di Pontelandolfo –Stazione 150 kV Pontelandolfo”	00	31/07/2012
PEMO-STR-0021	Elenco ditte catastali Comune di Benevento Stazione 380/150 kV Benevento”	00	31/07/2012

ELETTRODOTTO AEREO 150 kV PONTELANDOLFO – BENEVENTO 3 + RACCORDI 380 kV			
PEMO-LTR-0001	Relazione tecnica descrittiva linee aeree 150 kV e raccordi 380 kV	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0002	Corografia 1:25.000	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0003	Corografia 1:5.000 linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" e raccordi alla L.380 kV "BN2-FG" con opere attraversate e piste di accesso ai sostegni (n. 2 fogli)	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0004	Caratteristiche componenti elettrodotti	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0005	Profilo longitudinale e distribuzione sostegni linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" (n. 4 tavole)	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0006	Profilo longitudinale e distribuzione sostegni raccordi SE BN3 alla L. linea 380 kV "BN2-FG"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0007	Planimetria catastale con DPA linea "SE Pontelandolfo- SE Benevento" (n.6 tavole)	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0008	Planimetria catastale VPE Comune di Pontelandolfo Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0009	Planimetria catastale VPE Comune di Campolattaro linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0010	Planimetria catastale VPE Comune di Fragneto Monforte "SE Pontelandolfo-SE Benevento" (N. 2 tavole)	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0011	Planimetria catastale VPE Comune di Benevento linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" (N. 2 tavole)	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0012	Elenco ditte catastali Comune di Pontelandolfo Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0013	Elenco ditte catastali Comune di Campolattaro Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0014	Elenco ditte catastali Comune di Fragneto Monforte Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0015	Elenco ditte catastali Comune di Benevento Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" e raccordi 380 kV	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0018	Elenco attraversamenti linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento"	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0019	Elaborato per ENAV	00	31/07/2012
PEMO-LTR-0020	Relazione rischio incendi	00	31/07/2012

ELABORATI GENERALI			
PEMO-GTR-0004	Relazione campi elettrici e magnetici	00	31.07.2012
ELETTRODOTTO A 150 kV CASTELPAGANO - PONTELANDOLFO			
PD-IE 06-2010-04 (n.4 fogli)	Profilo Piano-Altimetrico – <i>Nella parte numero uno di questo elaborato i sostegni 1 e 2 risultano superati e modificati come da successiva integrazione da vedersi nell'elaborato PEMO-LTR-0005 - Profilo longitudinale e distribuzione sostegni linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" - (Prima Tavola - 1 di 4)</i>	B	30-nov-10
PD-IE 07-2010-04 (n.4 fogli)	Stralcio Catastale con indicazioni delle DPA – <i>Nella parte numero uno di questo elaborato la stazione elettrica a 150 kV di Pontelandolfo e i sostegni 1 e 2 risultano superati e modificati come da successiva integrazione da vedersi nell'elaborato PEMO-LTR-0007 - Planimetria catastale con Dpa Linea "SE Pontelandolfo-SE Benevento" - (Prima Tavola - 1 di 6)</i>	B	30-nov-10
PD-IE 03-2010-04	Stralcio aerofotogrammetrico tracciato con indicazione attraversamenti 1:25.000	0	2-apr-10
PD-IE 07-2012-04 (n.7 fogli)	Planimetria Catastale VPE Aree Potenzialmente Impegnate (Comuni di Campolattaro, Catelpagano, Circello, Colle Sannita, Fagneto Abate, Morcone, Pontelandolfo)	C	26-ott-12
PD-IE 05-2010-04	Relazione di calcolo CEM & DPA	A	30-nov-10

Segnaliamo che qualora intervengano variazioni di potenza, ai sensi della normativa vigente, è necessario presentare richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti). Nel caso vogliate dar seguito alla suddetta modifica, Vi invitiamo a collegarVi al portale MyTerna, al seguente indirizzo <https://myterna.terna.it> dove potrete effettuare la "richiesta di riesame pratica".

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze con altre opere in aree esterne alla stazione RTN non sotto il ns. controllo, la cui risoluzione sarà di Vs. competenza;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario che le pratiche in oggetto condividano lo stesso stallo in stazione RTN, insieme con la Vs.pratica 090025629 e/o con eventuali ulteriori pratiche, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

Vi segnaliamo che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno.

Vi informiamo 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 competenti 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.

**Il responsabile
Connessioni RTN
Chiara Vergine**



MOR

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

POSTA CERTIFICATA: CODICE PRATICA TERNA 201300018. CUP 9861 - COMUNICAZIONE DIFFERIMENTO PRIMA SEDUTA DI CONFERENZA DI SERVIZI DAL 02/12/2025 AL 18/12/2025 ORE 09:30.CDS - ISTANZA PER IL RILASCIO DEL PROVVEDIMENTO DI VIA-VI NELL'AMBITO DEL PROVVEDIMENTO AUTORIZZATORIO UNICO REGIONALE EX ART. 27BIS D.LGS.152/2006 E SS.MM.II. RELATIVAMENTE AL "PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA, AI SENSI DEL DLGS N. 387 DEL 2003, COMPOSTO DA N° 6 ...

Mittente: connessioni@pec.terna.it

Destinatari: valutazioni.ambientali@pec.regione.campania.it

Inviato il: 22/12/2025 12.51.49

Posizione: valutazioni.ambientali@pec.regione.campania.it/Posta in ingresso

Si trasmette come file allegato a questa e-mail il documento e gli eventuali allegati.

Registro: TERNA

Numero di protocollo: 154888

Data protocollazione: 22/12/2025

Segnatura: GRUPPO TERNA/P20250154888-22/12/2025

=== LISTA DEGLI ALLEGATI ===

All.1 - STMG.pdf ()

All.2 - benessere.pdf ()

CDS_201300018 Cogein Energy S.r.l.pdf ()