



COMUNI DI LUCERA E FOGGIA

PROVINCIA DI FOGGIA



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN PARCO AGRIVOLTAICO
AVANZATO

RICHIESTA DI AUTORIZZAZIONE UNICA

D.Lgs. 387/2003

**PROCEDIMENTO UNICO
AMBIENTALE (PUA)**

**VALUTAZIONE DI IMPATTO
AMBIENTALE (VIA)**

D.Lgs. 152/2006 ss.mm.ii. (Art.27)
"Norme in materia ambientale"

PROGETTO

LUCERA

DITTA

NVA 1 S.r.l.

Elaborato

24193-PD_G-RT_042

Scala

Titolo dell'allegato:

SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)

REV.	DESCRIZIONE	DATA
00	Emissione	05/07/2024

CARATTERISTICHE GENERALI D'IMPIANTO

FOTOVOLTAICO

IMPIANTO

- Pannelli: 52.780 u
- Potenza complessiva: 38,00 MW
- Potenza unitaria: 720 W
- Connessione alla stazione di elevazione a 30/150kV

Il progettista:

ATS Engineering srl
P.zza Giovanni Paolo II, 8 71017
Torremaggiore (FG) 0882/393197
atseng@pec.it



Il proponente:

NVA 1 S.r.l.
Via Lepet t, 8 20045 Lainate (MI)
nva.1@legalmail.it



Il progettista:

Seingim Global Service S.r.l.
Vicolo degli Olmi, 57
30022 - Ceggia (VE)
0421/323007
info@seingim.it

seingim

Il tecnico:

Ing. Eugenio Di Gianvito



LUCERA

LUCERA		
IMPIANTO FOTOVOLTAICO 38,00 MW UBICATO NEL COMUNE DI LUCERA E FOGGIA	Data:	05/07/2024
	Revisione:	1
	Codice Elaborato:	24193-PD_G-RT_042
Società:	NVA 1 S.r.l.	

Elaborato da:	Data	Approvato da:	Data Approvazione	Rev	Commenti
ATS Engineering S.r.l.	05/07/2024	ATS Engineering S.r.l	05/07/2024	1	



SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE RELATIVA AL PROGETTO LUCERA

Si allegano al presente documento:

- Preventivo di connessione rilasciato da Terna con codice pratica 100017387;
- Codice Pratica: 100017387 - 201300095 - Suddivisione Impianto
- CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da ORIONE S.R.L. a SPIRIT S.R.L.
- CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da SPIRIT S.R.L. a NVA S.R.L.
- CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da NVA S.R.L. a NVA FLORIO S.R.L.

**PREVENTIVO DI CONNESSIONE RILASCIATO DA TERNA
CON CODICE PRATICA 100017387**

TE/P20100014550 - 27/10/2010

Raccomandata A/RSpettabile
Orione S.r.l.
Corso Matteotti, 105
71017 Torremaggiore (FG)**Oggetto: Codice Pratica: 100017387 - Preventivo****Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 378 MVA da realizzare nel comune di Foggia.**

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna è tenuta ad elaborare, ai sensi dell'art. 19 dell'Allegato A alla deliberazione ARG/elt99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG), come successivamente modificata ed integrata (nel seguito: TICA).

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, dovrete farci pervenire l'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, secondo quanto previsto dal paragrafo 1A.5.3.1 del Codice di Rete, compilando il modello 3/a, disponibile sul ns. sito web, www.terna.it, nella sezione Codice di Rete - Modulistica per la connessione.

Vi comunichiamo altresì che Terna, in data 15 ottobre 2010, ai sensi dell'art. 1 dell'Allegato B Deliberazione ARG/elt 125/10 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 con delibera ARG/elt 173/10.

Ciò premesso, Vi comunichiamo che l'impianto in oggetto deve essere connesso in un'area o linea critica individuata secondo la metodologia di cui sopra e, pertanto, Vi invitiamo a rendere disponibile a Terna, contestualmente all'accettazione del preventivo, la garanzia finanziaria prevista dall'articolo 5 dell'Allegato B alla delibera ARG/elt 125/10, sotto forma di deposito cauzionale o di fideiussione bancaria, nelle modalità e nei tempi previsti dall'art. 32 e 33 dell'Allegato A della medesima delibera 125/10, di importo pari al prodotto della potenza ai fini della connessione e il valore unitario di 20.250€/MW.

Qualora voleste rendere disponibile tale garanzia sotto forma di fideiussione bancaria, Vi invitiamo ad utilizzare il modello allegato; per il versamento del deposito cauzionale Vi comunichiamo le coordinate bancarie da utilizzare:

Banca Popolare di Sondrio
IBAN: IT90P0569603211000005500X72
SWIFT: POSOIT22

indicando nella causale il codice della pratica, il comune di realizzazione e la società richiedente. Tale garanzia, è soggetta ad integrazioni annuali ai sensi dell'art. 32 dell'Allegato A della delibera ARG/elt 125/10.

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

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: Dott. Nicola Bono Tel. 0683138956.
Ing. Piero Tisti Tel. 0683138315.
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 Responsabile

Pianificazione Investimenti

Pier Francesco Zanuzzi



LUC
All.:c.s.

Copia: BDI/SAT
MAN/AOT-NA
AOT-NA /U-CON
DSC/DC/AES
SRI

ALLEGATO A1

SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG) PER LA CONNESSIONE



Codice Pratica: 100017387 - Preventivo

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 378 MVA da realizzare nel comune di Foggia.

Lo schema di allacciamento alla RTN prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV di una futura stazione elettrica della RTN a 380/150 kV che sarà collegata in entra - esce sulla linea RTN a 380 kV "Foggia - Larino".

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, Vi comunichiamo che il nuovo collegamento in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale alla citata stazione costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre gli stalli arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, potrebbe essere necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione.

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

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 900 k€ per i due stalli a 150 kV (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 dall'art. 1A.5.10 del 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 0,5815;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione della Vs. centrale sono di 20 mesi per la realizzazione della nuova stazione elettrica RTN a 380/150 kV e di 8 mesi + 1 mese/Km per i raccordi alla linea RTN.

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 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?":



Codice Pratica: 100017387 - Preventivo

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 378 MVA da realizzare nel comune di Foggia.

- 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.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, 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 a 380 kV);
- 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 Responsabile

Pianificazione Investimenti

Pier Francesco Zanuzzi

ALLEGATO A.2

**ADEMPIMENTI AI FINI DELL'OTTENIMENTO DELLE
AUTORIZZAZIONI
PROSPETTO INFORMATIVO**

INDICE

I	OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....	I
2	PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI.....	1
2.1	Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....	1
2.2	Autorizzazioni a cura del Gestore	4
3	AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI.....	5
3.1	Impianti soggetti ad iter unico.....	5
3.1.1	<i>Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio.....</i>	<i>7</i>
3.2	Impianti non soggette ad iter unico	7

1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 del 23.07.08 l'Autorità per l'energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha disciplinato le condizioni tecniche ed economiche per le connessioni alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica e linee elettriche di connessione di cui al decreto 21 ottobre 2005 (di seguito Merchant Lines).

Ai sensi dell'articolo 19.1 comma d) della citata Delibera, il Gestore all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo) fornisce un documento con l'elenco degli adempimenti a cura del soggetto richiedente la connessione (di seguito soggetto richiedente) per l'ottenimento delle autorizzazioni delle opere di rete.

Il presente documento risponde a tale finalità e ha uno scopo meramente informativo, al fine di facilitare il soggetto richiedente nella cura degli adempimenti necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione. Per un quadro completo dei diritti e degli obblighi che sorgono in capo al soggetto richiedente la connessione si rimanda a quanto previsto dal Codice di rete.

In base a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i., il Gestore, a seguito di una richiesta di connessione, elabora il preventivo, che comprende tra l'altro, la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG).

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

2 PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI

2.1 Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente

Il Gestore, all'atto dell'accettazione del preventivo, consente al soggetto richiedente di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre

che per gli impianti di produzione e di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno a cura del soggetto richiedente.

Il soggetto richiedente che si avvalga della facoltà suindicata è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle Amministrazioni competenti.

In particolare, ai fini della predisposizione della documentazione progettuale (ed eventuale supporto tecnico in iter autorizzativo) da presentare in autorizzazione il soggetto richiedente può avvalersi della consulenza del Gestore a fronte di una remunerazione stabilita dal Gestore medesimo nel preventivo, secondo principi di trasparenza e non discriminazione.

Al fine di formalizzare quanto sopra, il soggetto richiedente invia al Gestore il modello 4/a "*Impegni per la progettazione*"¹ di cui al Codice di Rete, allegato al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it, con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, indicate nella STMG, ai fini del rilascio, da parte del Gestore, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete, allegando al progetto copia della disposizione bancaria² dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al punto 1.A.5.1 lettera b) del Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)³;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- cedere a titolo gratuito al Gestore, nei casi di iter unico con autorizzazione emessa a nome del soggetto richiedente, il progetto come autorizzato e l'autorizzazione relativa alle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza del Gestore medesimo ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
- manlevare e tenere indenne il Gestore e gli eventuali affidatari della realizzazione delle opere di rete da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto; autorizzare altresì il Gestore 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 delle opere suddette.

¹ Anche nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto, lo stesso, è tenuto a presentare al Gestore il modello 4/a di cui al Codice di Rete unitamente al progetto, affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento degli impianti di utente sugli impianti RTN in progetto. Qualora sia previsto ad esempio il collegamento di più impianti di utente ad una medesima stazione elettrica RTN il Gestore dovrà verificare che non vi siano sovrapposizioni nell'utilizzo degli stalli in stazione.

² Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Intesa S.p.A. c.c. n. 051113020132 ABI 03069 CAB 05020 – IBAN IT32W0306905020051113020132, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: Trasmissione del progetto relativo all'impianto (indicare la fonte primaria) da ... kW sito nel comune di Codice Identificativo ... per il rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di rete.

³ Nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto completo tale corrispettivo sarà nullo.

Il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione dovrà essere elaborato in piena osservanza della STMG fornita dal Gestore, nonché di quanto riportato nella specifica tecnica *"Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente"*.

Tale specifica tecnica, allegata al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it, contiene la documentazione tecnica di base che deve essere prodotta per l'esame preliminare di fattibilità dell'allacciamento alla RTN degli impianti, nonché per la verifica di rispondenza del progetto ai requisiti del Gestore, ai fini delle richieste di autorizzazione. Inoltre, ove previsto dalla normativa vigente, la documentazione suddetta dovrà essere integrata con gli studi e le valutazioni dell'impatto territoriale, paesaggistico ed ambientale delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Il progetto sarà inviato al Gestore mediante la compilazione del Modello 4/b *"Trasmissione degli elaborati di progetto"* di cui al Codice di rete allegato al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it.

Rientrano le opere di rete strettamente necessarie per la connessione interventi quali ad esempio:

- 1) nuova stazione elettrica (S.E.) e relativi raccordi di collegamento su linea esistente, compresi punti di raccolta AAT - AT;
- 2) modifiche o ampliamenti di S.E. esistenti (ad esempio nuovo stallo AT o AAT o eventuale nuova sezione AT o AAT);
- 3) interventi di potenziamento e/o ricostruzione di elettrodotti e realizzazione di nuovi elettrodotti, necessari per la connessione.

Per quanto riguarda i casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni di connessione che interessano il medesimo impianto RTN,, la localizzazione ed il progetto di tale impianto è definita in stretto coordinamento con il Gestore che si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati dalla medesima STMG, al fine:

- del raggiungimento di una localizzazione condivisa delle aree destinate ai nuovi impianti RTN;
- della definizione di un unico progetto da presentare alle competenti Amministrazioni.

Relativamente ai terreni interessati dagli interventi, il soggetto autorizzante dovrà disporre di titolo di proprietà o predisporre gli atti che gli consentano di attuare la procedura di esproprio.

In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente rende disponibile al Gestore il progetto medesimo, autorizzandolo altresì alla riproduzione e divulgazione dello stesso ai fini delle relative attività di connessione e sviluppo di sua competenza.

A valle del benessere al progetto, relativamente alla verifica della rispondenza ai requisiti tecnici del Gestore, lo stesso sarà trasmesso a tutte le società cui è stata fornita la medesima STMG, in

modo che le stesse società possano tenerne conto, nei propri iter autorizzativi presso le competenti Amministrazioni.

Il soggetto richiedente che abbia ottenuto le autorizzazioni provvede a far sì che le stesse siano trasferite a titolo gratuito al Gestore. A tal fine il soggetto richiedente ed il Gestore inviano alle competenti Amministrazioni richiesta congiunta di voltura a favore del Gestore delle autorizzazioni alla costruzione ed esercizio delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti.

2.2 Autorizzazioni a cura del Gestore

Il soggetto richiedente, all'atto dell'accettazione del preventivo:

- dichiara di volersi avvalere del Gestore per l'avvio e la gestione della procedura autorizzativa presso le competenti Amministrazioni;
- richiede al Gestore, a fronte di una remunerazione stabilita nel preventivo dal Gestore medesimo secondo principi di trasparenza e non discriminazione, di elaborare la documentazione progettuale e di provvedere alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate nella STMG.

Ai fini della predisposizione delle opere suindicate il soggetto richiedente presenta al Gestore il progetto del proprio impianto di utenza affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento sugli impianti RTN.

Il corrispettivo, a copertura dei costi sostenuti dal Gestore, per la gestione dell'iter autorizzativo deve essere versato dal soggetto richiedente al Gestore stesso prima dell'avvio delle attività di competenza del Gestore medesimo, indipendentemente dall'esito dell' iter autorizzativo.

In base a quanto disposto dall'articolo 20.4 Deliberazione ARG/elT 99/08 entro 90 (novanta) giorni lavorativi per connessioni in AT e 120 (centoventi) giorni per connessioni AAT dalla data di ricevimento dell'accettazione del preventivo da parte del richiedente, il Gestore presenta, informando il soggetto richiedente stesso, le richieste di autorizzazioni di propria competenza e, con cadenza bimestrale lo tiene aggiornato sullo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo medesimo.

Resta inteso che, ove necessario, e previo accordo con il soggetto richiedente, il Gestore potrà avviare, prima della richiesta di autorizzazione, una fase di concertazione preventiva con le Amministrazioni e gli E.E. L.L. atta a favorire ed accelerare l'esito positivo dell'iter autorizzativo.

In tal caso sarà possibile derogare dalle tempistiche di cui al citato articolo 20.4.

Non sussisterà alcuna responsabilità del Gestore per inadempimenti dovuti a forza maggiore, caso fortuito, ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo

3 AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI

3.1 Impianti soggetti ad iter unico

➤ Impianti di generazione sottoposti al D. Lgs. 387/03

Nel caso di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili sottoposti al decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'articolo 12 comma 4, prevede che *“L'autorizzazione alla costruzione ed all'esercizio degli impianti di generazione e relative opere connesse infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni”*.

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico.

Tali pareri sono acquisiti nell'ambito della Conferenza dei Servizi che costituisce uno strumento di semplificazione dei procedimenti decisionali in materia di realizzazione di interventi di trasformazione del territorio, in quanto consente di assumere in un unico contesto tutti i pareri, le autorizzazioni, i nulla osta o gli assensi delle varie Amministrazioni coinvolte.

Nell'iter autorizzativo dell'impianto di produzione, come espressamente previsto dall'art. 12, comma 3, del D.Lgs. 387/2003 secondo cui *“La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione”*, confluiscono le opere connesse ed infrastrutture indispensabili ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla rete, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

Ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile pertanto che il soggetto richiedente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata dal Gestore.

Il soggetto richiedente che abbia accettato il preventivo definito dal Gestore, sottopone a quest'ultimo la documentazione relativa al progetto delle opere elettriche necessarie per la connessione per la verifica di rispondenza alla STMG, al Codice di Rete ed ai requisiti tecnici del Gestore.

A valle dell'approvazione da parte del Gestore della documentazione progettuale suindicata.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

In base al comma 2 dell'art. 14 del D.lgs. 387/03 di cui ai provvedimenti della legge Finanziaria 2008 sull'energia:

- lettera f-quarter) *"è previsto l'obbligo di connessione prioritaria alla rete degli impianti alimentati da fonti rinnovabili anche nel caso in cui la rete non sia tecnicamente in grado di ricevere l'energia prodotta ma possano essere adottati interventi di adeguamento congrui"*;
- lettera f-quinquies) *prevedono che gli interventi obbligatori di adeguamento della rete di cui alla lettera f-quarter), includano tutte le infrastrutture tecniche necessarie per il funzionamento della rete e tutte le installazioni di connessione, anche per gli impianti di autoproduzione, con parziale cessione alla rete dell'energia elettrica prodotta.*

Affinché il Gestore garantisca quanto indicato ai commi suddetti, è necessario che il soggetto richiedente autorizzi, tramite procedimento unico le opere di rete e gli interventi su rete esistente strettamente necessari per la connessione indicati nella STMG formulata dal Gestore.

Ciò consente di connettere alla RTN anche impianti di produzione realizzati in zone a bassa copertura di rete (in cui al rete non è presente o è distante dagli impianti di produzione), o altresì zone in cui la rete è poco magliata, o non adeguata ad accogliere ulteriore potenza rispetto a quella installata.

Il comma 2 dell'art. 14, del D.lgs. 387/03 di cui ai provvedimenti della legge Finanziaria 2008 sull'energia, lettera f-sexies) prevede inoltre che *"costi associati allo sviluppo della rete siano a carico del gestore della rete"*.

Tali interventi saranno pertanto a carico del Gestore e saranno realizzati dal Gestore medesimo.

➤ Impianti di generazione sottoposti alla l. 55/02

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono sottoposti alla Legge 9 aprile 2002 n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e per relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

3.1.1 Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio

L'autorizzazione unica rilasciata dalle competenti Amministrazioni, dovrà espressamente prevedere per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione, l'autorizzazione oltre che alla costruzione anche all'esercizio.

Dal momento che tali impianti risulteranno nella proprietà del Gestore e saranno eserciti dal Gestore medesimo, è indispensabile che l'Amministrazione competente provveda, a fronte di richiesta congiunta del Gestore e del soggetto richiedente, all'emissione di apposito decreto di voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione completa relativamente alla costruzione ed esercizio degli impianti RTN.

3.2 Impianti non soggette ad iter unico

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW non sottoposti alla Legge 9 aprile 2002 n. 55 e di impianti di generazione non sottoposti al Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'autorizzazione delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate dal Gestore nella STMG, è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi della L. 23 agosto 2004 n. 239.

Come descritto al paragrafo 2, la richiesta di autorizzazione è a cura del Gestore ed il provvedimento di autorizzazione è rilasciato a nome del Gestore medesimo.

In alternativa, previo apposito mandato del Gestore e qualora ritenuto possibile dal Ministero dello Sviluppo Economico, il soggetto richiedente avvia e gestisce la procedura autorizzativa per conto del Gestore medesimo al fine di ottenere le autorizzazioni delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Le autorizzazioni succitate saranno ottenute a nome del Gestore, che parteciperà in ogni caso alle Conferenze di Servizi indette e che approverà le eventuali modifiche progettuali richieste.

ALLEGATO A.3

PROGETTO DELLE OPERE RTN NECESSARIE PER LA CONNESSIONE

**DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO PER LA PREDISPOSIZIONE DELLA
DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE NELL'AMBITO DELL'ITER
AUTORIZZATIVO E ASSISTENZA / GESTIONE ITER AUTORIZZATIVO**

INDICE

1	RIFERIMENTI NORMATIVI	3
2	DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI.....	3
2.1	Piano Tecnico delle Opere (PTO)	3
2.1.1	PTO stazioni.....	4
2.1.2	PTO elettrodotti aerei.....	5
2.1.3	PTO elettrodotti in cavo.....	6
2.2	Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente.....	6
2.3	Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici.....	7
2.4	Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio	7
2.5	Elaborazione della relazione geologica e sismica.....	8
2.6	Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica.....	8
2.7	Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE].....	8
2.8	Gestione iter autorizzativo.....	9
2.8.1	Assistenza all'iter autorizzativo	9
3	CORRISPETTIVI.....	9

1 RIFERIMENTI NORMATIVI

Il comma 2 dell'art. 20 del Testo Unico per le Connessioni Attive (TICA) recita: “[...] *Il richiedente può richiedere al gestore di rete la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento unico al fine delle autorizzazioni necessarie per la connessione; in tal caso il richiedente versa al gestore di rete un corrispettivo determinato dal medesimo gestore sulla base delle modalità di cui al comma 18.2, lettera k).*”

Il comma 2 dell'art. 18 dello stesso regolamento prevede poi che Terna debba stabilire *“le modalità per la determinazione del corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter autorizzativo.”*

In ottemperanza agli obblighi sanciti dalla normativa vigente Terna S.p.A. propone le seguenti prestazioni finalizzate all'ottenimento dell'autorizzazione:

1. elaborazione del piano tecnico (PTO) delle opere connesse quali stazioni elettriche (A) ed elettrodotti aerei (B) o in cavo (C);
2. redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica;
3. elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici;
4. predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
5. elaborazione della relazione geologica e sismica asseverata da professionista abilitato;
6. elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica asseverata da professionista abilitato;
7. elaborazione della relazione di indagine idraulica *[eventuale]* (studio di compatibilità idraulica) asseverata da professionista abilitato;
8. gestione iter autorizzativo (A) o, nel caso di autorizzazione unica assistenza all'iter autorizzativo (B).

2 DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI

2.1 Piano Tecnico delle Opere (PTO)

2.1.1 PTO stazioni

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- rappresentazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata dall'opera con individuazione delle particelle catastali interessate;
- piante, prospetti e sezioni degli edifici;
- planimetria elettromeccanica;
- sezioni longitudinali delle varie parti di impianto;
- schema elettrico unifilare;
- rete di terra (indicazioni);
- principali caratteristiche tecniche dell'impianto (apparecchiature, servizi ausiliari, sistema di controllo, illuminazione, accessi, viabilità interna ed esterna, etc.);
- studio piano - altimetrico;
- indicazioni relative alla sicurezza antincendio;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
SE smistamento 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE smistamento 220 kV	$12,5 + 2,5 * S$
SE smistamento 380 kV	$15,0 + 3,0 * S$
Nuova sezione SE 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	$16,0 + 2,0 * S$
Nuovo stallo 150 kV	16
Nuovo stallo 220 kV	18
Nuovo stallo 380 kV	20

S = numero di stalli

2.1.2 PTO elettrodotti aerei

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica generale;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia 1:25000 con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei componenti di elettrodotti in aereo (sezione conduttori, morsetteria, isolatori, equipaggiamenti, corda di guardia, fondazioni, impianto di terra etc.);
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente;
- profilo plano-altimetrico con scelta dei sostegni ¹ e loro distribuzione, con evidenza della fascia altimetrica compresa tra l'altezza massima prevista per i sostegni ed il franco minimo rispetto al piano campagna;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata e posizione dei sostegni;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
Elettrodotto aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
Elettrodotto aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I

I = lunghezza dell'elettrodotto [km]

¹ (Se del caso, informazioni ulteriori sulle caratteristiche dei sostegni) Per le tipologie dei sostegni: ipotesi di carico, calcoli di verifica e diagrammi di utilizzazione, con riferimento alle norme vigenti. Per le tipologie di fondazioni di prevedibile utilizzo per l'intervento proposto: i rispettivi disegni e i calcoli di verifica, con riferimento alle norme vigenti.

2.1.3 PTO elettrodotti in cavo

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei cavi;
- sezione di scavo e posa dei cavi;
- tipici di attraversamenti dei cavi con altre infrastrutture;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto in cavo MT	$6,0 + 1,2 * l$
Elettrodotto in cavo AT	$9,0 + 1,5 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.2 Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente

Redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica

Redazione dello studio di impatto ambientale con eventuale verifica di assoggettabilità dell'impianto di utenza e dell'impianto di rete per la connessione secondo i disposti di cui al D.Lgs. 152/06 ed al D.Lgs 4/08. Il documento è asseverato a firma di tecnico abilitato.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$19,5 + 2,7 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$21,0 + 2,9 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$22,5 + 3,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.3 Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici

La documentazione si compone dei seguenti elaborati:

- relazione sui campi magnetici;
- tracciato degli elettrodotti su cartografia ufficiale;
- schema disposizione conduttori;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aerei	$7,5 + 1,5 * l$
Elettrodotto in cavo	$6,8 + 1,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.4 Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio

Elaborazione della documentazione necessaria ai sensi del T.U. 327/02 e s.m.i. sulla espropriazione per pubblica utilità costituita da:

- Predisposizione della documentazione per le pubblicazioni di rito (Albi pretori, quotidiani, ecc.) se gli intestatari sono maggiori o uguali a 50

- Predisposizione delle lettere di avvio del procedimento di esproprio o asservimento da inviare alle ditte interessate se gli intestatari sono minori di 50
- Elenchi delle ditte catastali interessate dalle opere in progetto, con definizione della superficie asservita
- Elenchi dei fogli e particelle dei terreni su cui ricadono le opere in progetto
- Planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata

	Formula di corrispettivo [k€]
elettrodotto aerei	$7,5 + 0,5 * l$
elettrodotto in cavo	$7,5 + 0,3 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 4

2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

(1) La relazione geologica e sismica sarà asseverata da professionista abilitato.

(2) La relazione idrologica e idrogeologica dovrà tenere conto di tutti i vincoli correlati alla presenza del reticolo idrografico e dovrà evidenziare l'eventuale presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità, la relazione dovrà essere asseverata da professionista abilitato.

(3) La relazione di indagine idraulica dovrà essere sviluppata nel caso la *Relazione idrologica e idrogeologica* di cui al punto 2.6 evidenzi la presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità e dovrà approfondirne la valutazione e prevedere le eventuali opere necessarie a contenere il rischio a garanzia della sicurezza degli impianti in progetto.

2.8 Gestione iter autorizzativo

Prevista solo nel caso in cui non sia possibile avvalersi di autorizzazione unica (impianti non disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, né dalla Legge n. 55/2002), l'attività consta nell'istruzione della domanda di autorizzazione per la costruzione ed esercizio degli impianti RTN, nella partecipazione in qualità di richiedente l'autorizzazione alle Conferenza di Servizi e a eventuali riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 20 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario, con l'aggiunta delle spese di istruttoria. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

2.8.1 Assistenza all'iter autorizzativo

L'attività, prevista in particolare nel caso in cui sia necessario avvalersi di autorizzazione unica (impianti disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, dalla Legge n. 55/2002 o merchant lines disciplinate dalla Legge N. 290/2003) consta nell'affiancamento del committente durante la Conferenza di Servizi ed in occasione di riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 10 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezziario. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

3 CORRISPETTIVI

I corrispettivi sono determinati da Terna, a seguito di apposita richiesta da parte del richiedente la connessione, sulla base dei valori di riferimento di cui al presente documento. In funzione della particolarità o specificità (anche in relazione alle diverse situazioni territoriali) delle attività richieste, i corrispettivi potranno differire di $\pm 10\%$ rispetto ai valori di riferimento complessivi indicati nel presente documento.



PROSPETTO INFORMATIVO

Allegato 3

Rev. 01 del 18.08.2010

QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI

		formula di corrispettivo [k€]
P O	SE smistamento 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE smistamento 220 kV	12,5 + 2,5 * S
	SE smistamento 380 kV	15,0 + 3,0 * S
	nuova sezione SE 150 kV	10,0 + 2,0 * S
	SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	16,0 + 2,0 * S
	nuovo stallo 150 kV	16
	nuovo stallo 220 kV	18
	nuovo stallo 380 kV	20
	elettoconduttore aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
	elettoconduttore aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
elettoconduttore aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I	
Elettroconduttori in cavo	elettoconduttore in cavo MT	6,0 + 1,2 * I
	elettoconduttore in cavo AT	9,0 + 1,5 * I
SIA	elettoconduttore aereo 150 kV	19,5 + 2,7 * I
	elettoconduttore aereo 220 kV	21,0 + 2,9 * I
	elettoconduttore aereo 380 kV	22,5 + 3,0 * I
	elettoconduttore aerei	7,5 + 1,5 * I
	elettoconduttore in cavo	6,8 + 1,0 * I
	elettoconduttore aerei	7,5 + 0,5 * I
	elettoconduttore in cavo	7,5 + 0,3 * I
Relazione ARPA		4
Relazione ESPROPRIO		6,9
Relazione geologica e sismica		
Relazione idrologica e idrogeologica		
Relazione di indagine idraulica		
Assistenza iter		10% corrispettivo del progetto

ALLEGATO A.4

COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI

Adempimenti di cui al punto 3 della deliberazione arg/elt 99/08 dell'AEEG

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 comma 1 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 prevede che "... il preventivo accettato dal richiedente cessa di validità qualora il medesimo soggetto non comunichi al gestore di rete l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro: ... 18 (diciotto) mesi dalla data di comunicazione di accettazione del preventivo".

Con riferimento a quanto sopra, nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause non imputabili al titolare dell'iniziativa, in ottemperanza agli obblighi sanciti dalla Del. ARG/elt 130/09, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, è necessario che lo stesso comunichi al Gestore di Rete competente (entro 18 mesi dall'accettazione del preventivo per la connessione) le informazioni nel seguito indicate:

- a) il valore della potenza in immissione richiesta al termine del processo di connessione, espressa in kW;
- b) la potenza nominale dell'impianto di produzione a cui si riferisce la richiesta di connessione, ovvero il valore dell'aumento di potenza dell'impianto di generazione elettrica installato;
- c) la fonte primaria da utilizzare per la produzione di energia elettrica;
- d) il codice che identifica univocamente la pratica di connessione (codice pratica CP) comunicato dal gestore di rete nel preventivo;
- e) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica;
- f) il tipo di procedimento autorizzativo al quale è sottoposto l'impianto di produzione di energia elettrica oggetto della comunicazione, qualora la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dello stesso impianto sia la mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi.

In tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 120 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento delle informazioni appena elencate.

Per l'invio delle comunicazioni ora richiamate relative all'avvio o al mancato avvio dei lavori, occorre seguire la seguente procedura:

1. collegatevi all'apposita sezione del sito web di Terna S.p.A. e segnatamente all'indirizzo "http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETTTRICO/codice_rete.aspx" e, dalla sezione "modulistica per la connessione", eseguire il download del file excel "comunicazione avvio lavori";
2. compilate in ogni sua parte il file scaricato seguendo le indicazioni all'interno dello stesso;
3. salvate il file, stampatelo ed apponete il timbro della società proponente e la firma del responsabile;

4. eseguite la scansione del file stesso (in alternativa è possibile produrre un file in formato pdf corredato da firma elettronica);
5. inviate un messaggio di posta elettronica all'indirizzo "comunicazionidel9908@terna.it" allegando il file excel precedentemente salvato ed il file (in formato pdf o jpg) contenente la scansione del documento di cui al punto 3.

Per eventuali chiarimenti in merito all'esecuzione della procedura ora presentata, è possibile contattare i seguenti recapiti: info.comunicazionidel9908@terna.it - 06.8313.8631 .

In assenza delle comunicazioni di cui sopra il Preventivo per la Connessione dell'impianto di cui in oggetto dovrà intendersi decaduto.

MODELLO 3/a

Accettazione del Preventivo di connessione/STMG

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 PRATICA (*comunicato da Terna con il Preventivo di
connessione/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 PRATICA (*comunicato da Terna con il Preventivo di
connessione/STMG*) in persona di in qualità di
....., (*legale rappresentante o soggetto munito dei necessari
poteri*)

titolare della richiesta di connessione relativa all'impianto (*indicare
tipologia di impianto e la fonte primaria energetica utilizzata*) per una potenza ai fini della
connessione di kW (*indicare un solo valore di potenza ai fini della connessione per ogni
richiesta*) da ubicare a (Frazione o Località / Comune /
Provincia).

MODELLO 3/a

Accettazione del Preventivo di connessione/STMG

ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE

il Preventivo/ la STMG indicato/a da Terna, con lettera del prot. che, ai fini dell'allacciamento dell'impianto, prevede la costruzione di *(indicare la consistenza delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG)* (di seguito INTERVENTI) ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di riservatezza in merito all'iniziativa in oggetto.

DICHIARA

(Se del caso) di voler progettare gli INTERVENTI, secondo le indicazioni fornite da Terna nel Preventivo.

(Se del caso) di voler espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per gli INTERVENTI.

(Se del caso) di voler realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione; al riguardo si riserva di confermare tale volontà all'atto della richiesta di elaborazione della soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD).

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 e merchant lines)* o 1A.6.3.3 *(per impianto appartenente a rete con obbligo di connessione terzi)* o 1A.7.3.3 *(impianti a rete interna d'utenza, ovvero a linea diretta, ovvero impianti corrispondenti a unità di consumo)* del Codice di Rete.

MODELLO 3/a

Accettazione del Preventivo di connessione/STMG

SI IMPEGNA

(nel caso di impianti di generazione e di impianti corrispondenti a merchant lines)

a comunicare a Terna, entro 18 mesi dalla data della presente l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto in oggetto.

Nel caso in cui i termini di cui sopra non possano essere rispettati, a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi, pena decadenza della richiesta di connessione, con cadenza periodica di 60 (sessanta) giorni, si impegna altresì a trasmettere a Terna, all'Autorità, nonché ad altro Gestore eventualmente indicato nel Preventivo, un aggiornamento dello stato di avanzamento dell'iter per la connessione.

(nel caso di impianti di consumo, impianti appartenenti a reti con obbligo di connessione di terzi, reti interne di utenza e linee dirette)

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

.....

**Modello di fideiussione bancaria a prima richiesta
di cui all'art. 32 dell'Allegato A alla delibera ARG/elt 125/10 e all'art. 5
dell'Allegato B alla delibera ARG/elt 125/10**

Spett. Terna – Rete Elettrica Nazionale SpA
Via Egidio Galbani, 70
00156 Roma

....., li.....

Fideiussione (rif. n. del

PREMESSO CHE

- a) (il sottoscritto, la Società, altro) (di seguito: il Richiedente)
indirizzo/ sede legale in, Via codice
fiscale/partita IVA....., capitale sociale Euro, titolare
dell'iniziativa con codice pratica ha chiesto a Terna - Rete
Elettrica Nazionale S.p.A. (nel seguito Terna) di connettere l'impianto di produzione
da fonte della potenza di, da ubicare nel comune di
..... (di seguito IMPIANTO) alla Rete di Trasmissione
Nazionale (RTN);
- b) ai sensi dell'art. 32 dell'Allegato A e dell'art. 5 dell'Allegato B della delibera ARG/elt
125/10, qualora l'impianto di produzione debba essere connesso ad una linea
critica o in un'area critica, il Richiedente è tenuto a rendere disponibile a Terna una
apposita garanzia finanziaria, di importo pari al prodotto tra la potenza ai fini della
connessione e il valore unitario di 20.250€/MW;
- c) Terna, secondo quanto previsto dalla Deliberazione ARG/elt 125/10, ha pubblicato
l'elenco delle aree e linee critiche sulla RTN in alta e altissima tensione secondo la
metodologia approvata dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas con delibera

**Modello di fideiussione bancaria a prima richiesta
di cui all'art. 32 dell'Allegato A alla delibera ARG/elt 125/10 e all'art. 5
dell'Allegato B alla delibera ARG/elt 125/10**

ARG/elt 173/10 e, in base a tale metodologia, l'IMPIANTO deve essere connesso ad una linea critica o in un'area critica

d) il Richiedente ha presentato alla Banca (di seguito "Banca") formale richiesta della fideiussione, a beneficio di Terna, escutibile a prima richiesta senza possibilità di opporre eccezione e senza beneficio della preventiva escussione del debitore principale per un ammontare di Euro

TUTTO CIO' PREMESSO

La Banca, filiale di con sede legale in, iscritta nel registro delle imprese di....., in persona dei suoi legali rappresentanti presta la presente fideiussione in favore di Terna secondo i termini e alle condizioni di seguito indicate e comunque nel rispetto delle disposizioni contenute nella deliberazione ARG/elt 125/10.

ART. 1

1. Con la presente, la sottoscritta Banca si costituisce, irrevocabilmente ed incondizionatamente, fideiussore a beneficio di Terna, nell'interesse del Richiedente fino alla massima concorrenza di Euro (...../...), relativamente alla connessione dell'IMPIANTO, ai sensi di quanto previsto dall'art. 32 dell'Allegato A e dall'art. 5 dell'Allegato B della deliberazione ARG/elt 125/10 ;
2. L'importo della fideiussione sopra indicato deve intendersi comprensivo di capitale, accessori ed oneri, anche fiscali, di qualsiasi tipo.
3. La Banca rinuncia formalmente al beneficio della preventiva escussione di cui all'art. 1944 c.c..
4. Per effetto di quanto previsto al precedente comma 3, la Banca si impegna irrevocabilmente e senza indugio a pagare, qualsiasi importo, senza procedere ad alcun esame delle ragioni poste a sostegno della relativa richiesta di pagamento e nonostante qualsiasi eccezione, contestazione od obiezione che il Richiedente

**Modello di fideiussione bancaria a prima richiesta
di cui all'art. 32 dell'Allegato A alla delibera ARG/elt 125/10 e all'art. 5
dell'Allegato B alla delibera ARG/elt 125/10**

abbia sollevato in merito, a fronte di semplice richiesta scritta di Terna S.p.A., fino all'ammontare massimo sopra indicato

5. A seguito della richiesta di cui al precedente punto 4 da inoltrarsi a mezzo raccomandata con avviso di ricevimento la Banca pagherà, entro quindici giorni lavorativi dalla data di ricezione della richiesta medesima la somma indicata in Euro nella richiesta di pagamento. Qualora il termine per il pagamento cada in un giorno festivo, la scadenza è prorogata al primo giorno seguente non festivo.
6. L'accredito dell'importo richiesto da Terna verrà effettuato sul conto bancario intestato a Terna, indicato nella sopra citata lettera inviata da Terna medesima.

ART. 2

1. La fideiussione termina la propria validità alla data di completamento dell'impianto di produzione, come comunicata da Terna alla Banca.
2. La presente fideiussione sarà restituita prima della scadenza del termine di cui all'art.1, qualora ricorrano i presupposti previsti dalla delibera Arg/elt 125/10 e comunque solo previo consenso scritto di Terna.

ART. 3

1. La Banca, con la presente fideiussione, espressamente solleva Terna dall'obbligo di agire nei termini previsti dall'articolo 1957 del codice civile, fermo restando che la Banca rimarrà vincolata, in deroga a detto articolo, anche nel caso in cui Terna non abbia proposto istanza nei confronti del Richiedente o non l'abbia coltivata.
2. La Banca, con la presente fideiussione, espressamente ed irrevocabilmente, rinuncia ad esercitare i diritti ad essa spettanti ai sensi degli articoli 1945 e 1955 del codice civile.
3. La Banca espressamente rinuncia ad ogni difesa, eccezione, diritto di compensazione, ricorso od istanza nei confronti di Terna, in relazione alle obbligazioni assunte con la presente fideiussione, ivi compresa, senza limitazione alcuna, ogni difesa, eccezione, compensazione, ricorso od istanza che il Richiedente possa vantare a qualsiasi titolo nei confronti di Terna.

**Modello di fideiussione bancaria a prima richiesta
di cui all'art. 32 dell'Allegato A alla delibera ARG/elt 125/10 e all'art. 5
dell'Allegato B alla delibera ARG/elt 125/10**

ART. 4

Ogni comunicazione afferente la presente fideiussione dovrà essere effettuata, mediante raccomandata con avviso di ricevimento, ai seguenti indirizzi:

Banca, Fax, all'attenzione di
società Terna S.p.A., Via Egidio Galbani 70, 00156 Roma, Fax,
all'attenzione di

ART. 5

Per ogni eventuale controversia afferente o comunque originata dalla presente fideiussione, rimane esclusivamente competente il Foro di Roma, con esclusione espressa di qualunque altro foro eventualmente concorrente.

....., lì.....

F.to BANCA.

Ai sensi e per gli effetti di cui agli artt. 1341-1342 del codice civile, la Banca approva specificamente le pattuizioni di cui ai seguenti articoli della presente fideiussione: esplicita deroga all'art. 1944 c.c. (art.1, comma 3), rinuncia, da parte della Banca, dei diritti di cui agli art. 1945 e 1955 (art. 3, comma 2), rinuncia ad ogni difesa, eccezione ricorso istanza o compensazione (art. 3, comma 3), alla clausola di elezione di foro esclusivamente competente (art. 5),

La Banca.....

Codice Pratica: 100017387 - 201300095 - Suddivisione Impianto

TRISPA/P26130003898 - 19/04/2013

RACCOMANDATA A.R.

Spettabile

ORIONE Srl

Piazza Giovanni Paolo II, n. 8

71017 Torremaggiore (FG)

Oggetto: **Codice Pratica: 100017387 – 201300095 - Comune di Foggia – Suddivisione impianto**

Richiesta di connessione alla Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) per l'impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 378 MW 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 26/03/2013 (ns. prot. TRISPA/A20130005407 del 02/04/2013) relativa alla richiesta di connessione per l'impianto da 378 MW originali, di cui al preventivo allegato, per confermarVi la suddivisione della potenza di connessione con l'allocazione di seguito riportata:

- **Codice Pratica: 100017387 - impianto n. 1 da 40 MW
Comune di Foggia**
- **Codice Pratica: 201300095 - impianto n. 2 da 338 MW
Comune di Foggia**

Vi ricordiamo che i suddetti impianti dovranno condividere il medesimo stallo come previsto dal preventivo del 27/10/2010:

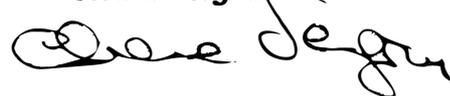
- *collegamento in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV di una futura stazione elettrica della RTN a 380/150 kV che sarà collegata in entra - esce sulla linea RTN a 380 kV "Foggia - Larino".*

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**

**CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da ORIONE S.R.L. a
SPIRIT S.R.L.**

PEC

Spettabile
SPIRIT S.R.L.
Piazza Giovanni Paolo II, 8
71017 Torremaggiore (FG)
PEC: spirit@pec.it

Spettabile
ORIONE S.R.L. IN LIQUIDAZIONE S.R.L.
Piazza Giovanni Paolo II, 8
71017 Torremaggiore (FG)
PEC: orio@pec.it

Oggetto: CP: 201300095 – Comune di Foggia – Comunicazione di esito Voltura.
Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolica) da 338.000 kW.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comunichiamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la Soc. SPIRIT S.R.L., ha acquisito la titolarità della pratica CP: 201300095.

Contestualmente comunichiamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta, la pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della Soc. ORIONE S.R.L. IN LIQUIDAZIONE S.R.L.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

NC

copia: PRI/CRT

**CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da SPIRIT S.R.L. a
NVA S.R.L.**

[PEC](#)

Spettabile

NVA S.R.L.

VIA DE GASPERI, 111

20017 RHO (MI)

nva.srl@pecimprese.it

Spettabile

SPIRIT S.R.L.

PIAZZA GIOVANNI PAOLO II N 8

71017 TORREMAGGIORE (FG)

spirit@pec.it

Oggetto: CP: 201300095 – Comune di FOGGIA (FG) – Comunicazione di esito Voltura.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 338 MW.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comunichiamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la società NVA S.R.L., ha acquisito la titolarità della pratica 201300095.

Contestualmente comunichiamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta, la pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della società SPIRIT S.R.L.

Cordiali Saluti.

Enrico Maria Carlini

MV
Copia: PSE-CON

**CP: 201300095 - Comunicazione di esito voltura da NVA S.R.L. a NVA
FLORIO S.R.L.**

[PEC](#)

Spettabile
NVA FLORIO
Via Lepetit, 8
20020 Lainate (MI)
nvaflorio@legalmail.it

Spettabile
NVA S.R.L.
Via Lepetit, 8
20020 Lainate (MILANO)
nva.srl@pecimprese.it

Oggetto: CP: 201300095 – Comune di FOGGIA (FG) – Comunicazione di esito Voltura.
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte eolica da 378 MVA da realizzare nel comune di Foggia.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comunichiamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la società NVA FLORIO, ha acquisito la titolarità della pratica 201300095.

Contestualmente comunichiamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta, la pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della società NVA S.R.L.

Cordiali Saluti.

Enrico Maria Carlini

GB
Copia: PSE-CON