



# COMUNE DI CERIGNOLA



## PROGETTO DEFINITIVO

### PROGETTO IMPIANTO DI PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE DI TIPO FOTOVOLTAICO UTILITY SCALE

Committente:

**Green Genius Italy Utility 3 srl**

Corso Giuseppe Garibaldi, 49  
20121 Milano (MI)



**StudioTECNICO**

**Ing. Marco G. Balzano**

Via Canello Rotto, 3  
70125 BARI | Italy  
+39 331.6794367  
www.ingbalzano.com



Spazio Riservato agli Enti:

| REV | DATA       | ESEGUITO | VERIFICA | APPROV | DESCRIZ         |
|-----|------------|----------|----------|--------|-----------------|
| R0  | 14/09/2020 | MBG      | MBG      | MBG    | Prima Emissione |
| R1  | 20/04/2022 | MBG      | MBG      | MBG    | I Integrazione  |
|     |            |          |          |        |                 |

Numero Commessa:

**SV227**

Data Elaborato:

**20/04/2022**

Revisione:

**R1**

Titolo Elaborato:

**Documenti Connessione**

Progettista:

**ing. Marco G. Balzano**

Ordine degli Ingegneri della Provincia di Bari n.9341  
Professionista Antincendio Elenco Ministero degli Interni BA09341101837  
Consulente Tecnico d'Ufficio (CTU) Tribunale Bari

Elaborato:

**A.13**



StudioTECNICO | Ing. Marco Balzano  
Via Monte Grappa, 67a | 70125 BARI | Italy  
[www.ingbalzano.com](http://www.ingbalzano.com)



STUDIOTECNICO  
ing.MarcoBALZANO  
SRLS 040.319978

Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano  
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

# PREVENTIVO DI CONNESSIONE

STUDIOTECNICO   
ing.MarcoBALZANO

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

**Ing.MarcoBALZANO**

---

**Da:** connessioni@pec.terna.it  
**Inviato:** lunedì 26 ottobre 2020 12:38  
**A:** greengeniustalyutility@unapec.it  
**Oggetto:** CODICE PRATICA: 201800644 - COMUNE DI CERIGNOLA (FG) - PREVENTIVO DI CONNESSIONERICHIESTA DI MODIFICA DELLA CONNESSIONE ALLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE (RTN) PER UN IMPIANTO DI GENERAZIONE DA FONTE RINNOVABILE (FOTOVOLTAICA) DA 26,371 MW PER UNA PO...  
**Allegati:** 201800644 – Comune di Cerignola (FG) – Preventivo - Green Genius italy-signed.pdf

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

Registro: TERNA

Numero di protocollo: 68537

Data protocollazione: 26/10/2020

Segnatura: GRUPPO TERNA/P20200068537-26/10/2020

[PEC](#)

Spettabile

**Green Genius Italy Utility S.r.l.**

Corso Giuseppe Garibaldi 49

20121 Miano (MI)

[greengeniussitalyutility@unapec.it](mailto:greengeniussitalyutility@unapec.it)

**Oggetto: Codice Pratica: 201800644 – Comune di Cerignola (FG) – Preventivo di  
connessione**

Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN)  
per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 26,371 MW  
per una potenza in immissione pari a 21 MW.

Con riferimento alla Vs. richiesta di modifica della connessione per l'impianto in  
oggetto, Vi comunichiamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad  
elaborare ai sensi della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente  
ARG/elt 99/08 e s.m.i. (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 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](http://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 SpA

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04 - SWIFT POSOIT22

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 <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

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

Vi comunichiamo altresì che 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 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.

|           |                 |                 |
|-----------|-----------------|-----------------|
| Contatti: | Pietro Tisti    | Tel. 0683138315 |
|           | Andrea Zollo    | Tel. 0683138423 |
|           | Lorenzo Del Rio | Tel. 0683139282 |
|           | Nadia Capoleoni | Tel. 0683138631 |

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.

**Luca Piemonti**

CER

All.:c.s.

Copia: DTCS/AOT-NA  
DSC/ADTCS/AEA  
DSC/ADTCS/POA  
DTCS/UPRI  
ING/APRICS  
PRI – PSR

Az.: PRI – CRT

---

**ALLEGATO A1**

**SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)  
PER LA CONNESSIONE**



**Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 26,371 MW per una potenza in immissione pari a 21 MW da realizzare nel Comune di Cerignola (FG). Codice Pratica: 201800644.**

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN da collegare in entra – esce alla linea 380 kV “Foggia – Palo del Colle”.

Ai sensi dell’art. 21 dell’allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale alla nuova Stazione Elettrica della RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d’ora che al fine di razionalizzare l’utilizzo delle strutture di rete, sarà 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 dall’allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 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 450 k€ (al netto del 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](http://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 0,0646;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono di:
  - 20 mesi per la SE 380/150 kV;
  - 8 mesi + 1 mese/km per i raccordi a 380 kV alla linea 380 kV “Foggia – Palo del Colle”.

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](http://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](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete.





**Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 26,371 MW per una potenza in immissione pari a 21 MW da realizzare nel Comune di Cerignola (FG). Codice Pratica: 201800644.**

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.

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;
- 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.

Vi segnaliamo infine che le aree destinate all’installazione dell’impianto fotovoltaico non dovranno interessare le fasce di servitù degli elettrodotti RTN esistenti e di quelli succitati previsti in futuro, tenendo conto che:



**Richiesta di modifica della connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 26,371 MW per una potenza in immissione pari a 21 MW da realizzare nel Comune di Cerignola (FG). Codice Pratica: 201800644.**

- tali fasce sono destinate a consentire l'ispezione e la manutenzione delle linee, e quindi il transito e la sosta dei nostri mezzi; tali attività non dovranno essere impedito o rese più difficoltose o gravose dalla realizzazione ed esercizio dei nuovi impianti nella predetta fascia;
- i conduttori sono da ritenersi costantemente in tensione e che l'avvicinarsi ad essi a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di legge (art. 83 e 117 del D. Lgs. 9 aprile 2008 n. 81) ed alle norme CEI EN 50110 e CEI 11-48, sia pure tramite l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, costituisce pericolo mortale.

**Luca Piemonti**

---

ALLEGATO A.2

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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

## INDICE

|          |  |          |
|----------|--|----------|
| <b>1</b> | <b>OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....</b>  | <b>1</b> |
| <b>2</b> | <b>PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI.....</b> | <b>1</b> |
| 2.1      | Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....  | 1        |
| 2.2      | Autorizzazioni a cura del Gestore .....  | 4        |
| <b>3</b> | <b>AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI .....</b>  | <b>5</b> |
| 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 soggetti ad iter unico.....   | 7        |

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

## **1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE**

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. 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.

Ai sensi della citata Delibera, il Gestore fornisce, all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo), 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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno obbligatoriamente 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 adempie agli “*Impegni per la progettazione*”<sup>1</sup> di cui al Codice di Rete, mediante l'utilizzo del portale [MyTerna](http://MyTerna) (o attraverso invio del Modello 4/a disponibile su [www.terna.it](http://www.terna.it)), con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione e successivamente sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni, il progetto di tali opere, 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 bancaria<sup>2</sup> dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)<sup>3</sup>;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- (se del caso) 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 espressamente il Gestore ad utilizzare il progetto riguardante gli impianti elettrici di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e a diffonderlo ad altri soggetti del settore energetico direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando espressamente ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), degli elaborati, disegni, schemi, e specifiche e degli altri documenti inerenti il detto progetto creati e realizzati dal soggetto

<sup>1</sup> 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 gli impegni per la progettazione 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.

<sup>2</sup> Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Popolare di Sondrio IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOS0IT22, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: “Trasmissione progetto impianto Codice Pratica ..... da ... kW sito nel comune di ..... per parere di rispondenza”.

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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

richiedente e/o da questo commissionati a terzi. Il Gestore riconosce che il richiedente non è responsabile per l'uso che i soggetti presso i quali il progetto verrà diffuso faranno dello stesso e si impegna ad inserire tale specifica pattuizione negli accordi che intercorreranno tra il Gestore e i detti soggetti;

- 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.

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](http://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 e disponibile sul sito [www.terna.it](http://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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

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;
- provvede alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, su eventuale mandato del Gestore, nei casi di cui al punto 3.2, e sempre in presenza dell'iter unico nei casi di cui al punto 3.1.

In base a quanto disposto dalla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. 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 semestrale, 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 alla citata delibera.

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



|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

### 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 3, prevede che *“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 o dalle province delegate dalla regione”*. Ai sensi del successivo comma 4, *“l'autorizzazione “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”*. Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui al citato articolo 12 comprendono anche, specifica l'articolo 1-octies del decreto legge 8 luglio 2010, n. 105 *“le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete”*.

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o Provincia da essa delegata, 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 confluiscono quindi 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.

L'art. 13 del D.M. 10 settembre 2010, recante *“Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”*, indica i contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica. Ai sensi della lettera f), ai fini dell'ammissibilità dell'istanza, è indispensabile che il soggetto richiedente allegghi alla propria documentazione *“il preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale, esplicitamente accettato dal proponente; al preventivo sono allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente.”*.

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

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.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi.

In base all'art. 14 del D.lgs. 387/03, l'AEEG *"emana specifiche direttive relativamente alle condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione del servizio di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili"*, secondo alcuni principi:

- lettera f-quater) 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-quater), 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 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 autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e *"le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, ivi compresi gli interventi di sviluppo e adeguamento della rete elettrica di trasmissione nazionale necessari all'immissione in rete dell'energia prodotta"*, indicati espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 2</b>      |
|   |                              | Rev. 03 del 13.07.2012 |

➤ Impianti di cogenerazione autorizzati ai sensi del D. Lgs. 115/08

Gli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi dell'articolo 11, comma 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, che prevede un'autorizzazione unica da parte dell'Amministrazione competente per gli impianti di produzione e per le 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 soggetti ad iter unico**

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW e non soggetti all'autorizzazione di cui al Decreto Legislativo 30 maggio 2008, n. 115 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 del Decreto Legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito con legge 27 ottobre 2003, n. 290 e successive modificazioni.

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**

|  |                              |                        |
|--|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|  |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

## INDICE

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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|   |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

## 1 RIFERIMENTI NORMATIVI

L'art. 21 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 sulla base di condizioni trasparenti e non discriminatorie pubblicate dal medesimo nell’ambito delle proprie MCC.”

L'art. 3 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** 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

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|   |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

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.

|   | <b>Formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|---|--|
| 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.

|                           | <b>Formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|---------------------------|--|
| 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]*

### 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;

<sup>1</sup> (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.



- 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.

|                         | <b>formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|-------------------------|--|
| Elettrodotto in cavo MT | 6,0 + 1,2 * I                            |
| Elettrodotto in cavo AT | 9,0 + 1,5 * I                            |

*I = 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.

|                           | <b>Formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|---------------------------|--|
| Elettrodotto aereo 150 kV | 19,5 + 2,7 * I                           |
| Elettrodotto aereo 220 kV | 21,0 + 2,9 * I                           |
| Elettrodotto aereo 380 kV | 22,5 + 3,0 * I                           |

*I = 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.

|                      | <b>formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|----------------------|--|
| 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

|                      | <b>Formula di corrispettivo<br/>[k€]</b> |
|----------------------|--|
| elettrodotto aerei   | $7,5 + 0,5 * l$                          |
| elettrodotto in cavo | $7,5 + 0,3 * l$                          |

*l = lunghezza dell'elettrodotto [km]*

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|   |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

## 2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica <sup>(1)</sup>

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

Corrispettivo [k€] 4

## 2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica <sup>(2)</sup>

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

Corrispettivo [k€] 6,9

## 2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] <sup>(3)</sup>

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.

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|   |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

## 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.

|   |                              |                        |
|---|------------------------------|------------------------|
|  | <b>PROSPETTO INFORMATIVO</b> | <b>Allegato 3</b>      |
|   |                              | Rev. 01 del 13.07.2012 |

**QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI**

|                               |   | <b>formula di corrispettivo [k€]</b> |
|-------------------------------|---|--------------------------------------|
| <b>Op</b>                     | 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                                   |
|                               | 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                            |                                      |
| elettrodotto in cavo MT       | 6,0 + 1,2 * I                             |                                      |
| elettrodotto in cavo AT       | 9,0 + 1,5 * I                             |                                      |
| SIA                           | elettrodotto aereo 150 kV                 | 19,5 + 2,7 * I                       |
|                               | elettrodotto aereo 220 kV                 | 21,0 + 2,9 * I                       |
|                               | elettrodotto aereo 380 kV                 | 22,5 + 3,0 * I                       |
|                               | elettrodotto aerei                        | 7,5 + 1,5 * I                        |
| Relazione ARPA                | elettrodotto in cavo                      | 6,8 + 1,0 * I                        |
|                               | elettrodotto aerei                        | 7,5 + 0,5 * I                        |
| Relazione ESPROPRIO           | elettrodotto aerei                        | 7,5 + 0,3 * I                        |
|                               | elettrodotto in cavo                      | 4                                    |
| Relazione geologica e sismica | Relazione idrologica e idrogeologica      | 6,9                                  |
|                               | Relazione di indagine idraulica           | 6,9                                  |
| Assistenza iter               |   | 10% corrispettivo del progetto       |

---

## **ALLEGATO A.4**

### **COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI**

Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i.  
dell'AEEG

## COMUNICAZIONE AVVIO LAVORI

---

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 e s.m.i. prevede che il preventivo accettato dal richiedente cessi 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 citata deliberazione, 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) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica; in tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 180 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dell'avanzamento sullo stato lavori.

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

1. registrarsi, qualora non l'abbiate ancora fatto, sul portale My Terna, raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>, accedendo con la funzione "Primo accesso Controparti esistenti";
2. accedere alla funzione "Visualizza pratiche" e quindi selezionare la pratica di interesse (mediante il pulsante "Pratica");
3. all'interno della pagina dedicata alla pratica, utilizzare la funzione "SAL impianto di utenza" per comunicare la data di avvio lavori o il motivo del mancato avvio (in questo caso la data sarà recepita automaticamente dal sistema al momento della conferma);
4. compilare, a seconda dei casi, i campi delle date presunte di fine o avvio lavori;
5. Confermare i dati attraverso l'apposito pulsante.

I due campi "Data di avvio lavori" e "Motivo mancato avvio" sono mutuamente escludenti: sarà possibile valorizzarne uno solo.

Qualora però comunichiate l'avvio lavori dopo già averne in precedenza comunicato il ritardo, rimarrà visualizzato l'ultima motivazione inserita, ma sarà comunque possibile valorizzare la data di avvio dei lavori.

In assenza delle comunicazioni di cui sopra, verrà avviato il processo di decadimento del Preventivo per la Connessione dell'impianto in oggetto.



StudioTECNICO | Ing. Marco Balzano  
Via Monte Grappa, 67a | 70125 BARI | Italy  
[www.ingbalzano.com](http://www.ingbalzano.com)



STUDIOTECNICO  
ing.MarcoBALZANO  
SRLS 040 319978

Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano  
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

# ACCETTAZIONE PREVENTIVO

STUDIOTECNICO   
ing.MarcoBALZANO

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA



Il/la sottoscritto/a (Nome e  
Cognome).....

nato/a a..... il.....residente  
in

(indirizzo).....

(Città).....(Prov.)..... CAP ..... C..F.

..... P.IVA..... numero telefonico

..... numero di fax ..... posta elettronica

certificata..... indirizzo e-mail ..... in qualità di

CODICE PRATICA ..... (comunicato da Terna con il Preventivo di  
connessione/STMG)

ovvero

La società/altro (denominazione/ragione sociale)

..... GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L. .... con sede legale

(indirizzo)..... CORSO G. GARIBALDI, 49 .....

(Città)..... MILANO ..... (Prov.) ..... MI.....

CAP..... 20121 .....

C.F..... 10515100963 .....

P.IVA..... 10515100963 .....Indirizzo di fatturazione

GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L.

CORSO G. GARIBALDI, 49 - 20121 MILANO (MI) - greengeniusitalyutility@unapec.it

..

numero telefonico ...+39 331.6794367.. numero di fax ..... posta elettronica

certificata... greengeniusitalyutility@unapec.it .....indirizzo e-mail ...studiotecnico@ingbalzano.com...

CODICE PRATICA ..... 201800644 ..... (comunicato da Terna con il Preventivo di connessione/STMG)

in persona di ...MATAS ANUZIS..... in qualità di ...LEGALE RAPPRESENTANTE.....,

(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri) titolare della richiesta di connessione

relativa all'impianto ..... FOTOVOLTAICO ..... (indicare tipologia di impianto e la fonte primaria  
energetica utilizzata) per una potenza ai fini della connessione di ...21.000... kW (indicare un solo valore di

potenza ai fini della connessione per ogni richiesta) da ubicare a

..... CERIGNOLA (FG) .....

(Frazione o Località / Comune / Provincia)

di seguito: il Richiedente

**ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE**

il Preventivo/la STMG indicato/a da Terna con lettera del 26/10/2020 ..... prot. P2020 0068537 ..... ed esime espressamente Terna da tutti gli obblighi di riservatezza in merito all'iniziativa in oggetto riconoscendo che gli interventi relativi alle opere RTN indicati nel medesimo Preventivo sono strettamente funzionali alla connessione del proprio impianto.

**DICHIARA**

*(Se del caso)* di voler progettare gli interventi relativi alle opere RTN necessarie alla connessione, secondo le indicazioni fornite da Terna nel Preventivo.

*(nei casi previsti dalla legge)* di voler espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per gli interventi relativi alle opere RTN necessarie alla connessione.

*(Se del caso)* di voler realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione nelle parti che non implicino l'effettuazione di interventi sulla rete elettrica esistente, compatibilmente con le esigenze di sicurezza di funzionamento della rete.

*(Se del caso)* di voler realizzare in proprio gli interventi sulla rete esistente, fatte salve le esigenze di sicurezza e la salvaguardia della continuità del servizio elettrico.

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 d consumo)* del Codice di Rete.

**SI IMPEGNA A**

Inviare tutte le comunicazioni previste negli articoli 21, 23 e 31 del allegato A deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i e nel Codice di Rete.

*(Nel caso di impianti di generazione e di impianti corrispondenti a merchant lines)*

**Allega la seguente documentazione:**

- copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo, pari a .....  
(30% del corrispettivo di connessione + IVA) dovuto a Terna e versato su:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04,

SWIFT POSOIT22

*Inserire nella causale di pagamento :*

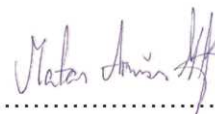
Codice pratica .....201800644.....30% del corrispettivo di connessione relativo all'impianto

...CER01 - 30MW ..... situato a ..... CERIGNOLA (FG) ..... (Comune / Provincia)

Codice riferimento operazione (CRO): .....

Data.....10/11/2020.....

Il Richiedente  
(timbro e firma)



.....

**Informativa al trattamento dei dati personali ai sensi della vigente disciplina in materia di protezione dei dati personali**

In conformità alla vigente Normativa Privacy in materia di protezione dei dati personali, per tale intendendosi il Regolamento UE 2016/679 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 27 aprile 2016 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati (GDPR), il D. Lgs. n. 196/2003, il D. Lgs. 101/2018 nonché qualsiasi altra normativa sulla protezione dei dati personali applicabile in Italia, ivi compresi i provvedimenti del Garante, Le viene rilasciata la seguente informativa relativa al trattamento di dati personali svolto attraverso le modalità precisate di seguito.

Si rammenta che il diritto alla protezione dei dati personali, ai sensi della suddetta normativa, è un diritto fondamentale dell'individuo, per cui ogni trattamento sarà svolto nel pieno rispetto dei diritti e delle libertà fondamentali della persona fisica.

Le chiediamo, quindi, gentilmente di leggere l'informativa sotto riportata relativa a termini e modalità del trattamento.

**1. Titolare e Soggetti coinvolti nel trattamento**

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma.

In ossequio alle nuove disposizioni in materia, Terna ha provveduto a nominare la figura del Responsabile della Protezione dei dati (c.d. DPO), con i seguenti dati di contatto: [dpo@terna.it](mailto:dpo@terna.it).

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare mediante l'ausilio dei propri Referenti Interni e delle Persone Autorizzate al trattamento, in ossequio alle vigenti policy aziendali, nonché ai sensi della recente normativa in materia di protezione dei dati personali.

Si rappresenta che potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della Strutture aziendali competenti ed esclusivamente di quelle aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

Si rappresenta che le operazioni di trattamento possono essere effettuate solo da Persone Autorizzate che operano sotto la diretta autorità e vigilanza del Titolare attenendosi alle istruzioni da questo puntualmente impartite nell'ambito del trattamento consentito. Le Persone Autorizzate al trattamento sono obbligate ad un adeguato obbligo alla riservatezza dei dati personali trattati.

**2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione e cancellazione dei dati**

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative all'osservanza di obblighi di legge, adempimento delle varie tipologie contrattuali, perseguimento delle finalità di informazione commerciale interattiva (con possibile invio di materiale informativo), di promozione e di maggiore conoscenza delle esigenze del Cliente. I dati acquisiti non saranno oggetto di finalità diverse da quella sopra descritte.

Le informazioni acquisite saranno trattate in modo automatizzato ed in forma cartacea, con o senza l'ausilio di strumenti elettronici o comunque automatizzati, e saranno conservate in una forma che consenta l'identificazione dell'Interessato per un arco di tempo non superiore al perseguimento della finalità sopra indicata. Trascorso tale periodo le informazioni raccolte saranno distrutte.

La raccolta dei dati avviene mediante invio delle informazioni relative ai dati forniti dal Cliente per l'utilizzazione ed erogazione del servizio, a mezzo sito internet.

Il trattamento dei dati sarà svolto in maniera da garantire un'adeguata sicurezza dei dati, compresa la protezione, mediante misure tecniche e organizzative adeguate, da trattamenti non autorizzati o illeciti e dalla perdita, dalla distruzione o da danni accidentali. I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati.

Si rappresenta che i dati personali raccolti potranno essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono attività correlate e strumentali alla fornitura del servizio di call center e che agiscono in qualità di Responsabili Esterni del trattamento dei dati, appositamente nominati dal Titolare del trattamento ai sensi dell'art. 28/GDPR.

**3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto**

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, la mancata autorizzazione al trattamento dei dati stessi comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

**4. Diritti dell'interessato**

Ai sensi degli artt. 15 e ss del summenzionato Regolamento Europeo in materia di protezione dei dati personali, l'interessato avrà diritto a vedersi riconosciuti una serie di diritti significativi.

In particolare, Lei potrà accedere a tutte le informazioni sul trattamento dei dati personali in merito a:

- le finalità del trattamento;
- le categorie dei dati personali trattati;
- i destinatari o le categorie degli stessi ai quali i dati possono essere comunicati;
- il periodo di conservazione o i criteri per determinarlo;

Le sono, inoltre, riconosciuti il diritto all'aggiornamento ed alla rettifica dei dati trattati, il diritto alla cancellazione e limitazione del trattamento, nonché il diritto di opposizione per motivi legittimi, ove tali diritti siano concretamente applicabili alle presenti finalità.

Le sarà, inoltre, riconosciuto il diritto di ricevere in formato strutturato, di uso comune e leggibile da un dispositivo automatico, i Suoi dati personali ed il diritto di trasmettere i dati ad un altro titolare del trattamento, senza nessun impedimento da parte del Titolare del trattamento cui li ha forniti.

Nel caso in cui ritenga che i trattamenti che La riguardano violino le norme della normativa vigente in materia di protezione dei dati personali, avrà diritto di proporre reclamo all'Autorità Garante per la Protezione dei Dati Personali ai sensi dell'art. 77 del summenzionato Regolamento.

Si sottolinea come l'esercizio da parte dell'Interessato potrà avvenire attraverso l'invio delle relative richieste all'indirizzo email [privacy@terna.it](mailto:privacy@terna.it). Le richieste verranno indirizzate e analizzate dalla Struttura CA/TA/SOP/DPP, che processerà l'istanza di concerto con il Data Protection Officer fornendo senza ingiustificato ritardo un apposito riscontro.



StudioTECNICO | Ing. Marco Balzano  
Via Monte Grappa, 67a | 70125 BARI | Italy  
[www.ingbalzano.com](http://www.ingbalzano.com)



STUDIOTECNICO  
ing.MarcoBALZANO  
INGEGNERIA

Progettista: Ing. Marco Gennaro Balzano  
Ordine Degli Ingegneri Della Provincia Di Bari N. 9341

## BONIFICO ACCETTAZIONE

STUDIOTECNICO   
ing.MarcoBALZANO

SERVIZI TECNICI DI INGEGNERIA

## Domestic Payment Italy SEPA - Detail

09/04/2019 10:52

### Remitter

Remitter Name: GREEN GENIUS ITALY UTILITY SRL  
Account: IT65M0200809448000105503166

### Beneficiary Data

**Beneficiary Name:** TERNA

Address: -- Postal code: --  
Town: -- Prov.: --

### Beneficiary Iban

Bank: BANCA POPOLARE DI SONDRIO Branch: SEDE DI ROMA  
Iban: IT14K0569603211000005335X04

### Operation data

Domestic type: SEPA Execution Date: 09/04/2019  
**Amount:** 15,201.81 EUR  
Fees: 5.00 EUR  
Description: Codice Pratica (CP): 201800644 30% del corrispettivo di connessione relativo all impianto CER01 30MW situato a CERIGNOLA (FG)  
Insert Date: 08/04/2019 Beneficiary value date: --  
References: / O.R.C./TRN: 1101190990262123

---

**Orders detail**

Status: SE

Signed by

MATAS ANUZIS

09/04/2019

10:52

## DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DI ATTO DI NOTORIETA'

CODICE PRATICA (CP) 201800644 CODICE CENSIMP \_\_\_\_\_

Con la presente dichiarazione, resa ai sensi dell'articolo 47 DPR 28 dicembre 2000, n. 445, consapevole delle conseguenze, responsabilità e delle sanzioni penali previste dagli articoli 75 e 76 del citato DPR per false attestazioni e dichiarazioni mendaci

**Il Sottoscritto**

Sig. **ANUZIS MATAS**, nato a **VILNIUS LITUANIA** il **30/01/1991** C.F. **NZSMTS91A30Z146Q**, domiciliato per la carica presso la sede della Società, in qualità di amministratore unico e rappresentante legale della **GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L.** e Partita Iva **10719230962**, con sede in **Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano (MI)** – iscritta al Registro Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi REA **MI – 2552137**,

(nel seguito subentrante)

**CHIEDE**

di acquisire la pratica di connessione **CP: 201800644** a far data dal **18/11/2020** (data decorrenza voltura ), in qualità di (barrare il caso specifico):

- Soggetto richiedente  
 Soggetto produttore  
 Soggetto richiedente e soggetto produttore

**Subentrano a**

Sig. **ANUZIS MATAS**, nato a **VILNIUS LITUANIA** il **30/01/1991** C.F. **NZSMTS91A30Z146Q**, domiciliato per la carica presso la sede della Società, in qualità di amministratore unico e rappresentante legale della **GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L.** e Partita Iva **10515100963**, con sede in **Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano (MI)** – iscritta al Registro Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi REA **MI – 2537220**,

(nel seguito cedente - Richiedente)



Sig. **ANUZIS MATAS**, nato a **VILNIUS LITUANIA** il **30/01/1991** C.F. **NZSMTS91A30Z146Q**, domiciliato per la carica presso la sede della Società, in qualità di amministratore unico e rappresentante legale della **GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L.** e Partita Iva **10515100963**, con sede in **Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano (MI)** – iscritta al Registro Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi REA **MI – 2537220**,

(nel seguito cedente - Produttore)

#### **Allegati:**

#### **Dichiarazione del subentrante di:**

- aver preso visione e di accettare tutte le condizioni previste nei contratti già sottoscritti dal cedente, quali, a titolo d'esempio, il preventivo accettato, il contratto di connessione, il contratto per il servizio di misura, ecc.;
- avere la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti per la produzione di energia elettrica, rinnovando con ciò la medesima dichiarazione già effettuata dal cedente all'atto della richiesta di connessione;
- avere la titolarità degli atti autorizzativi inerenti la pratica di connessione già rilasciati dalle competenti Autorità (con decreto di voltura in favore del subentrante nel caso di iniziativa produttiva autorizzata).

**Documentazione attestante l'avvenuto pagamento del** corrispettivo a copertura degli oneri amministrativi previsto dall'articolo 28, comma 28.1, del Testo Integrato Connessioni, ovvero copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a Euro 27,03 (+ IVA) dovuto a Terna S.p.A. e versato su:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72

SWIFTPOSOIT22

*Inserire nella causale di pagamento:*

Codice Pratica (CP): .....

Voltura pratica di connessione

Codice Riferimento Operazione (CRO): .....

**Dichiarazione del cedente recante il nulla osta** necessario per poter concludere positivamente la voltura a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura e concordata con il subentrante.

Nel caso di voltura del solo soggetto richiedente, copia del **mandato con rappresentanza** rilasciato dal produttore al subentrante

Nel caso di voltura del solo soggetto produttore, copia del **mandato con rappresentanza** rilasciato dal produttore subentrante al soggetto richiedente;

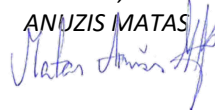
**Attenzione: qualora l'impianto risulti registrato nel sistema Gaudi, al fine di procedere con l'aggiornamento del sistema, è necessario che il soggetto produttore subentrante, disponga delle credenziali di accesso al sistema Gaudi medesimo. Per ulteriori informazioni è possibile contattare il Call Center al nr. 800 999 333.**

Milano, 18/11/2020

**TIMBRO E FIRMA DEL SUBENTRANTE  
GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L**

*Corso Giuseppe Garibaldi, 49 20121 Milano (MI)*

ANUZIS MATAS



**Informativa al trattamento dei dati personali ai sensi della vigente disciplina in materia di protezione dei dati personali**

In conformità alla vigente Normativa Privacy in materia di protezione dei dati personali, per tale intendendosi il Regolamento UE 2016/679 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 27 aprile 2016 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati (GDPR), il D. Lgs. n. 196/2003, il D. Lgs. 101/2018 nonché qualsiasi altra normativa sulla protezione dei dati personali applicabile in Italia, ivi compresi i provvedimenti del Garante, Le viene rilasciata la seguente informativa relativa al trattamento di dati personali svolto attraverso le modalità precisate di seguito.

Si rammenta che il diritto alla protezione dei dati personali, ai sensi della suddetta normativa, è un diritto fondamentale dell'individuo, per cui ogni trattamento sarà svolto nel pieno rispetto dei diritti e delle libertà fondamentali della persona fisica.

Le chiediamo, quindi, gentilmente di leggere l'informativa sotto riportata relativa a termini e modalità del trattamento.

**1. Titolare e Soggetti coinvolti nel trattamento**

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma.

In ossequio alle nuove disposizioni in materia, Terna ha provveduto a nominare la figura del Responsabile della Protezione dei dati (c.d. DPO), con i seguenti dati di contatto: [dpo@terna.it](mailto:dpo@terna.it).

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare mediante l'ausilio dei propri Referenti Interni e delle Persone Autorizzate al trattamento, in ossequio alle vigenti policy aziendali, nonché ai sensi della recente normativa in materia di protezione dei dati personali.

Si rappresenta che potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della Strutture aziendali competenti ed esclusivamente di quelle aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

Si rappresenta che le operazioni di trattamento possono essere effettuate solo da Persone Autorizzate che operano sotto la diretta autorità e vigilanza del Titolare attenendosi alle istruzioni da questo puntualmente impartite nell'ambito del trattamento consentito. Le Persone Autorizzate al trattamento sono obbligate ad un adeguato obbligo alla riservatezza dei dati personali trattati.

**2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione e cancellazione dei dati**

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative all'osservanza di obblighi di legge, adempimento delle varie tipologie contrattuali, perseguimento delle finalità di informazione commerciale interattiva (con possibile invio di materiale informativo), di promozione e di maggiore conoscenza delle esigenze del Cliente. I dati acquisiti non saranno oggetto di finalità diverse da quella sopra descritte.

Le informazioni acquisite saranno trattate in modo automatizzato ed in forma cartacea, con o senza l'ausilio di strumenti elettronici o comunque automatizzati, e saranno conservate in una forma che consenta l'identificazione dell'Interessato per un arco di tempo non superiore al perseguimento della finalità sopra indicata. Trascorso tale periodo le informazioni raccolte saranno distrutte.

La raccolta dei dati avviene mediante invio delle informazioni relative ai dati forniti dal Cliente per l'utilizzazione ed erogazione del servizio, a mezzo sito internet.

Il trattamento dei dati sarà svolto in maniera da garantire un'adeguata sicurezza dei dati, compresa la protezione, mediante misure tecniche e organizzative adeguate, da trattamenti non autorizzati o illeciti e dalla perdita, dalla distruzione o da danni accidentali. I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati.

Si rappresenta che i dati personali raccolti potranno essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono attività correlate e strumentali alla fornitura del servizio di call center e che agiscono in qualità di Responsabili Esterni del trattamento dei dati, appositamente nominati dal Titolare del trattamento ai sensi dell'art. 28/GDPR.

### 3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, la mancata autorizzazione al trattamento dei dati stessi comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

### 4. Diritti dell'interessato

Ai sensi degli artt. 15 e ss del summenzionato Regolamento Europeo in materia di protezione dei dati personali, l'interessato avrà diritto a vedersi riconosciuti una serie di diritti significativi.

In particolare, Lei potrà accedere a tutte le informazioni sul trattamento dei dati personali in merito a:

- le finalità del trattamento;
- le categorie dei dati personali trattati;
- i destinatari o le categorie degli stessi ai quali i dati possono essere comunicati;
- il periodo di conservazione o i criteri per determinarlo;

Le sono, inoltre, riconosciuti il diritto all'aggiornamento ed alla rettifica dei dati trattati, il diritto alla cancellazione e limitazione del trattamento, nonché il diritto di opposizione per motivi legittimi, ove tali diritti siano concretamente applicabili alle presenti finalità.

Le sarà, inoltre, riconosciuto il diritto di ricevere in formato strutturato, di uso comune e leggibile da un dispositivo automatico, i Suoi dati personali ed il diritto di trasmettere i dati ad un altro titolare del trattamento, senza nessun impedimento da parte del Titolare del trattamento cui li ha forniti.

Nel caso in cui ritenga che i trattamenti che La riguardano violino le norme della normativa vigente in materia di protezione dei dati personali, avrà diritto di proporre reclamo all'Autorità Garante per la Protezione dei Dati Personali ai sensi dell'art. 77 del summenzionato Regolamento.

Si sottolinea come l'esercizio da parte dell'Interessato potrà avvenire attraverso l'invio delle relative richieste all'indirizzo email [privacy@terna.it](mailto:privacy@terna.it). Le richieste verranno indirizzate e analizzate dalla Struttura CA/TA/SOP/DPP, che processerà l'istanza di concerto con il Data Protection Officer fornendo senza ingiustificato ritardo un apposito riscontro.

# NULLA OSTA CEDENTE

**Oggetto: NULLA OSTA CEDENTE - Voltura Richiesta di Connessione Cod.Pratica 201800644**

**il sottoscritto CEDENTE**

Sig. **ANUZIS MATAS**, nato a **VILNIUS LITUANIA** il **30/01/1991** C.F. **NZSMTS91A30Z146Q**, domiciliato per la carica presso la sede della Società, in qualità di amministratore unico e rappresentante legale della **GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L.** e Partita Iva **10515100963**, con sede in **Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano (MI)** – iscritta al Registro Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi REA **MI – 2537220**, titolarità del rapporto di connessione alla rete elettrica riguardante l'impianto di produzione di energia elettrica da fonte **FOTOVOLTAICA** sito nel Comune di **CERIGNOLA** provincia di **FOGGIA** cod Pratica **201800644** potenza in immissione **30 MW**, ai sensi degli articoli 46 e 47 del D.P.R. 445/2000 e s.m.i., consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dagli articoli 75 e 76 del medesimo D.P.R. per false attestazioni e dichiarazioni mendaci,

## DICHIARA

che nulla osta alla conclusione della voltura dell'impianto a favore del subentrante **GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L.** e Partita Iva **10719230962**, a decorrere dal **18/11/2020** e alle condizioni dallo stesso riportate nella presente richiesta di voltura.

Milano, 18/11/2020

**FIRMA CEDENTE**

**GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L**

*Corso Giuseppe Garibaldi, 49 20121 Milano (MI)*

*ANUZIS MATAS*



# DICHIARAZIONE SUBENTRANTE

**Oggetto: DICHIARAZIONE SUBENTRANTE - Voltura Richiesta di Connessione Cod.Pratica 201800644**

**il sottoscritto SUBENTRANTE**

Sig. **ANUZIS MATAS**, nato a **VILNIUS LITUANIA** il **30/01/1991** C.F. **NZSMTS91A30Z146Q**, domiciliato per la carica presso la sede della Società, in qualità di amministratore unico e rappresentante legale della **GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L.** e Partita Iva **10719230962**, con sede in **Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano (MI)** – iscritta al Registro Imprese di Milano – Monza – Brianza – Lodi REA **MI – 2552137**, in riferimento alla Richiesta di connessione alla rete elettrica per l'impianto di produzione di energia elettrica da fonte **FOTOVOLTAICA** sito nel Comune di **CERIGNOLA** provincia di **FOGGIA** cod Pratica **201800644** potenza in immissione **30 MW**, ai sensi degli articoli 46 e 47 del D.P.R. 445/2000 e s.m.i., consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dagli articoli 75 e 76 del medesimo D.P.R. per false attestazioni e dichiarazioni mendaci,

## DICHIARA

- aver preso visione e di accettare tutte le condizioni previste nei contratti già sottoscritti dal cedente, quali, a titolo d'esempio, il preventivo accettato, il contratto di connessione, il contratto per il servizio di misura, ecc.;
- avere la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti per la produzione di energia elettrica, rinnovando con ciò la medesima dichiarazione già effettuata dal cedente all'atto della richiesta di connessione;
- avere la titolarità degli atti autorizzativi inerenti la pratica di connessione già rilasciati dalle competenti Autorità (con decreto di voltura in favore del subentrante nel caso di iniziativa produttiva autorizzata).

Milano, 18/11/2020

**TIMBRO E FIRMA DEL SUBENTRANTE  
GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L**

*Corso Giuseppe Garibaldi, 49 20121 Milano (MI)*

*ANUZIS MATAS*

Domestic Payment Italy SEPA - Detail

29/10/2020 07:56

Remitter

Remitter Name: GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3  
S.R.L.  
Account: IT87E0200809448000105600940

Beneficiary Data

**Beneficiary Name:** Terna Spa  
Address: -- Postal code: --  
Town: -- Prov.: --

Beneficiary Iban

Bank: BANCA POPOLARE DI SONDRIO Branch: SEDE DI ROMA  
Iban: IT90P0569603211000005500X72

Operation data

Domestic type: SEPA  
**Amount:** 32.98 EUR Execution Date: 29/10/2020  
Fees: 5.00 EUR  
Description: CODICE PRATICA (CP) 201800644 Voltura Pratica  
Insert Date: 29/10/2020 Beneficiary value date: --  
References: / O.R.C./TRN: 1101203030163885

Orders detail

Status: SE

|              |            |       |
|--------------|------------|-------|
|              |            |       |
| MATAS ANUZIS | 29/10/2020 | 07:55 |







LIETUVOS RESPUBLIKA / REPUBLIC OF LITHUANIA  
Asmens tapatybės kortelė / Personal Identity Card



Pavardė / Surname **ANUŽIS**  
Vardai / Given names **MATAS**



Pilietybė / Nationality  
**LIETUVOS RESPUBLIKOS**

Lytis / Sex  
**VYR/M**



Gimimo data / Date of birth

**30 01 1991**

Asmens kodas / Personal No.

**39101301229**

Kortelės Nr. / Card No.

**13853108**

Galioja iki / Date of expiry

**15 09 2024**

Asmens parašas / Holder's signature



*In questa pagina viene esposto un estratto delle informazioni presenti in visura che non può essere considerato esaustivo, ma che ha puramente scopo di sintesi*

## VISURA ORDINARIA SOCIETA' DI CAPITALE

### GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 S.R.L.



HZE31K

*Il QR Code consente di verificare la corrispondenza tra questo documento e quello archiviato al momento dell'estrazione. Per la verifica utilizzare l'App RI QR Code o visitare il sito ufficiale del Registro Imprese.*

#### DATI ANAGRAFICI

|  |  |
|--|--|
| Indirizzo Sede legale                        | MILANO (MI) CORSO GIUSEPPE GARIBALDI 49<br>CAP 20121   |
| Indirizzo PEC                                | <a href="mailto:greengeniustalityutility3@unapec.it">greengeniustalityutility3@unapec.it</a> |
| Numero REA                                   | MI - 2552137   |
| Codice fiscale e n.iscr. al Registro Imprese | 10719230962  |
| Partita IVA                                  | 10719230962  |
| Forma giuridica                              | societa' a responsabilita' limitata  |
| Data atto di costituzione                    | 04/03/2019   |
| Data iscrizione                              | 07/03/2019   |
| Data ultimo protocollo                       | 24/07/2020   |
| Amministratore Unico                         | ANUZIS MATAS<br><i>Rappresentante dell'Impresa</i>   |

#### ATTIVITA'

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Stato attività             | attiva  |
| Data inizio attività       | 01/02/2020  |
| Attività prevalente        | altre attività di costruzione di altre opere di ingegneria civile n.c.a.<br>ulteriori specifiche:<br>costruzione di strutture per impianti fotovoltaici |
| Codice ATECO               | 42.99.09  |
| Codice NACE                | 42.99   |
| Attività import export     | -   |
| Contratto di rete          | -   |
| Albi ruoli e licenze       | -   |
| Albi e registri ambientali | -   |

#### L'IMPRESA IN CIFRE

|                                       |           |
|---------------------------------------|-----------|
| Capitale sociale                      | 10.000,00 |
| Soci                                  | 1         |
| Amministratori                        | 1         |
| Titolari di cariche                   | 1         |
| Sindaci, organi di controllo          | 0         |
| Unità locali                          | 0         |
| Pratiche inviate negli ultimi 12 mesi | 2         |
| Trasferimenti di quote                | 0         |
| Trasferimenti di sede                 | 0         |
| Partecipazioni (1)                    | -         |

#### CERTIFICAZIONE D'IMPRESA

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Attestazioni SOA           | - |
| Certificazioni di QUALITA' | - |

#### DOCUMENTI CONSULTABILI

|            |      |
|------------|------|
| Bilanci    | 2019 |
| Fascicolo  | sì   |
| Statuto    | sì   |
| Altri atti | 3    |

(1) Indica se l'impresa detiene partecipazioni in altre società, desunte da elenchi soci o trasferimenti di quote

## Indice

|  |   |
|--|---|
| 1 Sede .....   | 2 |
| 2 Informazioni da statuto/atto costitutivo .....     | 2 |
| 3 Capitale e strumenti finanziari .....              | 4 |
| 4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote ..... | 5 |
| 5 Amministratori .....                               | 5 |
| 6 Titolari di altre cariche o qualifiche .....       | 6 |
| 7 Attività, albi ruoli e licenze .....               | 6 |
| 8 Aggiornamento impresa .....                        | 7 |

## 1 Sede

|   |  |
|---|--|
| <b>Indirizzo Sede legale</b>                            | MILANO (MI)<br>CORSO GIUSEPPE GARIBALDI 49 CAP 20121 |
| <b>Indirizzo PEC</b>                                    | greengeniusitalyutility3@unapec.it                   |
| <b>Partita IVA</b>                                      | 10719230962  |
| <b>Numero repertorio economico amministrativo (REA)</b> | MI - 2552137   |

## 2 Informazioni da statuto/atto costitutivo

|                                   |   |
|-----------------------------------|---|
| <b>Registro Imprese</b>           | Codice fiscale e numero di iscrizione: 10719230962<br>Data di iscrizione: 07/03/2019<br>Sezioni: Iscritta nella sezione ORDINARIA   |
| <b>Estremi di costituzione</b>    | Data atto di costituzione: 04/03/2019   |
| <b>Sistema di amministrazione</b> | amministratore unico (in carica)  |
| <b>Oggetto sociale</b>            | LA SOCIETA' OPERA NEL SETTORE DELLE ENERGIE RINNOVABILI ED HA PER OGGETTO:<br>(I) LA COMMERCIALIZZAZIONE, LA PROGETTAZIONE, LA REALIZZAZIONE, LA RISTRUTTURAZIONE, L'INSTALLAZIONE, LA GESTIONE, LA CONDUZIONE E LA MANUTENZIONE<br>... |

### Estremi di costituzione

#### iscrizione Registro Imprese

Codice fiscale e numero d'iscrizione: 10719230962  
del Registro delle Imprese di MILANO MONZA BRIANZA LODI  
Data iscrizione: 07/03/2019

#### sezioni

Iscritta nella sezione ORDINARIA il 07/03/2019

#### informazioni costitutive

Data atto di costituzione: 04/03/2019

## Sistema di amministrazione e controllo

**durata della società**

Data termine: 31/12/2050

**scadenza esercizi**

Scadenza primo esercizio: 31/12/2019

Giorni di proroga dei termini di approvazione del bilancio: 60

**sistema di amministrazione e controllo contabile**

Sistema di amministrazione adottato: amministratore unico

**forme amministrative**

**amministratore unico** (in carica)

## Oggetto sociale

LA SOCIETA' OPERA NEL SETTORE DELLE ENERGIE RINNOVABILI ED HA PER OGGETTO:

(I) LA COMMERCIALIZZAZIONE, LA PROGETTAZIONE, LA REALIZZAZIONE, LA RISTRUTTURAZIONE, L'INSTALLAZIONE, LA GESTIONE, LA CONDUZIONE E LA MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DI IMPIANTI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI O ASSIMILABILI IN AMBITO CIVILE, INDUSTRIALE, AGRARIO E NEL TERZIARIO, ANCHE QUANDO DESTINATI, IN TUTTO O IN PARTE, AL RISCALDAMENTO ED AL TELERISCALDAMENTO; IL TUTTO, IN PROPRIO O PER CONTO DI TERZI;

(II) IL COMMERCIO DI MATERIALI NECESSARI ALLA REALIZZAZIONE, ALLA RISTRUTTURAZIONE, ALL'INSTALLAZIONE, ALLA GESTIONE, ALLA CONDUZIONE E ALLA MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DI IMPIANTI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI O ASSIMILABILI, IN CIO' INCLUSI I MATERIALI NECESSARI PER L'ALIMENTAZIONE DI PARTICOLARI TIPOLOGIE DI DETTI IMPIANTI;

(III) LA VENDITA E/O LA DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA, NEI LIMITI E CON LE MODALITA' CONSENTITE DALLA NORMATIVA TEMPO PER TEMPO VIGENTE, E DI CALORE;

(IV) LA PRESTAZIONE A TERZI, SIA PUBBLICI CHE PRIVATI, DI SERVIZI CONNESSI ALLA GESTIONE DELL'ENERGIA ANCHE QUANDO RIFERITI AD EDIFICI CIVILI ED INDUSTRIALI;

(V) LO STUDIO E LA REDAZIONE DEGLI STRUMENTI AMMINISTRATIVI, TECNICI ED URBANISTICI ATTI A CONSEGUIRE LE AUTORIZZAZIONI NECESSARIE.

LA SOCIETA' PUO' COMPIERE QUALSIASI ATTIVITA' CHE VENGA RICHIESTA O CHE SIA UTILE ALL'ATTIVITA' PRINCIPALE.

LA SOCIETA' PUO' COMPIERE, NEI LIMITI CONSENTITI DALLA VIGENTE NORMATIVA, TUTTI GLI ATTI OCCORRENTI AD ESCLUSIVO GIUDIZIO DELL'ORGANO AMMINISTRATIVO PER L'ATTUAZIONE DELL'OGGETTO SOCIALE, E COSI', FRA L'ALTRO, COMPIERE OPERAZIONI MOBILIARI, IMMOBILIARI, COMMERCIALI, INDUSTRIALI, FINANZIARIE, BANCARIE PASSIVE ED IPOTECARIE, RICORRERE A QUALSIASI FORMA DI FINANZIAMENTO CON ISTITUTI DI CREDITO, BANCHE, SOCIETA' E PRIVATI, CONCEDENDO LE OPPORTUNE GARANZIE REALI E PERSONALI.

SEMPRE IN VIA STRUMENTALE AL CONSEGUIMENTO DELL'OGGETTO SOCIALE, LA SOCIETA', IN MODO NON PREVALENTE E COMUNQUE NON NEI CONFRONTI DEL PUBBLICO, PUO':

CONCEDERE FIDEIUSSIONI, AVALLI E GARANZIE REALI PER OBBLIGAZIONI ASSUNTE DA TERZI; ASSUMERE QUOTE E PARTECIPAZIONI IN ALTRE SOCIETA' DI QUALSIASI TIPO, ANCHE COMPORTANTI LA RESPONSABILITA' ILLIMITATA PER LE OBBLIGAZIONI DELLE STESSE, NEL RISPETTO DELL'ART. 2361 DEL C.C., ED ESCLUSO IN OGNI CASO IL COLLOCAMENTO DEI TITOLI.

## Poteri

**poteri associati alla carica di Amministratore Unico**

L'AMMINISTRATORE UNICO E' INVESTITO DEI PIU' AMPI POTERI PER L'AMMINISTRAZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DELLA SOCIETA', CON FACOLTA' DI COMPIERE TUTTI GLI ATTI NECESSARI OD OPPORTUNI PER IL CONSEGUIMENTO DELL'OGGETTO SOCIALE, ESCLUSI SOLTANTO QUELLI CHE LA LEGGE RISERVA ALLA DECISIONE DEI SOCI.

L'AMMINISTRATORE UNICO PUO' ACQUISTARE, PERMUTARE, VENDERE IMMOBILI E MOBILI, IVI INCLUSI I VEICOLI A MOTORE, RICHIEDERE LA CORRISPONDENTE TRASCRIZIONE E ISCRIZIONE NEI PUBBLICI REGISTRI, IVI COMPRESO IL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO, CONFERIRLI IN SOCIETA', ASSUMERE PARTECIPAZIONI ED INTERESSENZE IN SOCIETA', SIA MEDIANTE CONFERIMENTI IN DENARO O IN NATURA, SIA MEDIANTE FUSIONE, SIA IN QUALSIASI ALTRO MODO, QUALORA ESSO RITENGA CHE TALI SOCIETA' ABBIANO UN OGGETTO SOCIALE SIMILE O CONNESSO E FARNE CESSIONE, OBBLIGARE ANCHE CAMBIARIAMENTE LA SOCIETA', RILASCIARE FIDEIUSSIONI, CONSENTIRE ISCRIZIONI, TRASCRIZIONI, ANNOTAZIONI, CANCELLAZIONI ANCHE SENZA REALIZZO DEI

CORRISPONDENTI CREDITI E ANNOTAZIONI IPOTECARIE IN GENERE, IN OGNI PUBBLICO REGISTRO, IVI COMPRESO IL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO, RINUNCIARE A IPOTECHE LEGALI, ESONERARE I CONSERVATORI DEI REGISTRI IMMOBILIARI E DEI PUBBLICI REGISTRI IN GENERE, E COSI' DEL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO DA RESPONSABILITA', COMPIERE OGNI ATTO NECESSARIO AL FINE DI OTTENERE MUTUI E FINANZIAMENTI IN GENERE DA ISTITUTI PUBBLICI E PRIVATI, BANCHE ED ALTRE IMPRESE, APRIRE CONTI BANCARI E POSTALI, EMETTERE ASSEGNI SUGLI STESSI, EFFETTUARE PRELIEVI NEI LIMITI DEI FIDI CONCESSI, DARE IL BENESTARE AGLI ESTRATTI CONTO RELATIVI E COMPIERE OGNI ALTRA OPERAZIONE PRESSO TUTTI GLI UFFICI PUBBLICI E PRIVATI, COMPRESO LE DOGANE, GLI UFFICI FINANZIARI, POSTALI, TELEFONICI, TELEGRAFICI, NONCHE' OGNI ALTRO UFFICIO DELLA PUBBLICA AMMINISTRAZIONE TRA CUI L'UFFICIO ITALIANO CAMBI, LA CASSA DEPOSITI E PRESTITI, I MINISTERI ED IN PARTICOLARE IL MINISTERO DELLA SANITA' ED IL MINISTERO DEL COMMERCIO ESTERO, PARTECIPARE A GARE PUBBLICHE E/O PRIVATE DEFINIRE PROCEDIMENTI, TRANSIGERE E COMPROMETTERE IN ARBITRI ANCHE AMICHEVOLI COMPOSITORI.

ALL'AMMINISTRATORE UNICO SPETTA ALTRESI', SENZA CHE CIO' IMPLICHI UNA LIMITAZIONE DEI POTERI SOPRA ATTRIBUITI, IL POTERE DI PROPORRE DOMANDE ED INIZIARE AZIONI GIUDIZIARIE ED AMMINISTRATIVE DAVANTI A QUALSIASI AUTORITA' E RESISTERE NELLE STESSA, DI NOMINARE ED ESONERARE I DIRIGENTI DELLA SOCIETA', DETERMINANDONE DOVERI, POTERI E FUNZIONI, NOMINARE ED ESONERARE CONSULENTI LEGALI ED ALTRI, AVVOCATI E PROCURATORI GENERALI E SPECIALI PER DETERMINATI ATTI O CATEGORIE DI ATTI, PER GLI SCOPI, CON I POTERI, COMPETENZE E FACOLTA' (CHE NON ECCEDEANO QUELLI SPETTANTI ALL'AMMINISTRATORE UNICO O AL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE O DA ESSI ESERCITABILI AI SENSI DI LEGGE), PER I PERIODI DI TEMPO E ALLE CONDIZIONI CHE ESSO RITENGA APPROPRIATE, CON FACOLTA' PER CIASCUNO DI TALI PROCURATORI, QUALORA L'AMMINISTRATORE UNICO O IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE LO RITENGANO OPPORTUNO, DI SUB-DELEGARE IN TUTTO O IN PARTE TALI LORO POTERI, COMPETENZE E FACOLTA' NEI LIMITI CONSENTITI DALLA LEGGE. L' AMMINISTRATORE UNICO RIUNISCE IN SE' TUTTI I POTERI E LE FACOLTA' DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE E DEL SUO PRESIDENTE.

L' AMMINISTRATORE UNICO HA LA RAPPRESENTANZA GENERALE DELLA SOCIETA'. L'AMMINISTRATORE UNICO PUO' NOMINARE Istitutori, DIRETTORI GENERALI, AMMINISTRATIVI E TECNICI, DETERMINANDONE LE MANSIONI E LE EVENTUALI RETRIBUZIONI NONCHE' PROCURATORI PER SINGOLI ATTI O CATEGORIE DI ATTI.

ART. 29

ripartizione degli utili e delle perdite tra i soci

Altri riferimenti statutari

clausole di recesso

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

clausole di esclusione

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

### 3 Capitale e strumenti finanziari

Capitale sociale in Euro

Deliberato: 10.000,00

Sottoscritto: 10.000,00

Versato: 10.000,00

Conferimenti in denaro

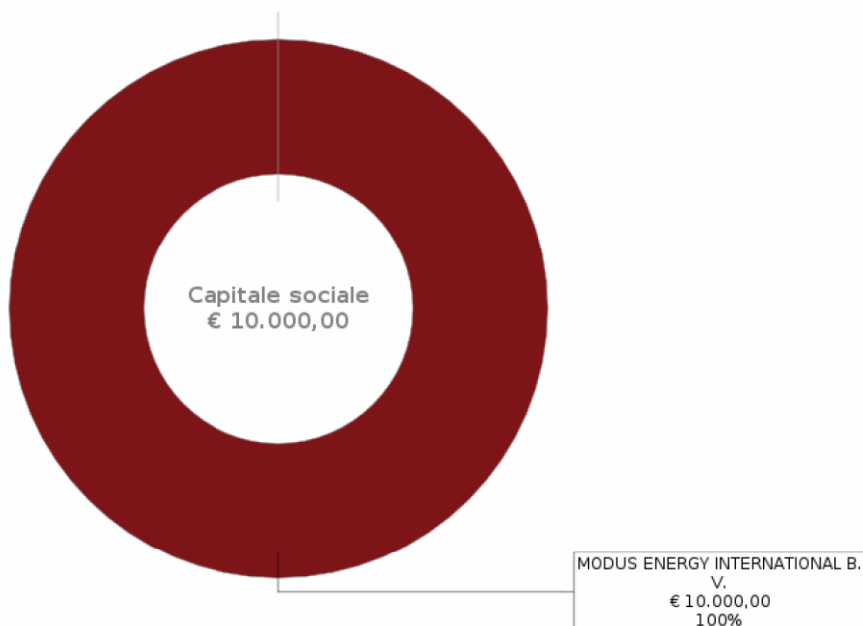
strumenti finanziari previsti dallo statuto

Titoli di debito:

ART. 10

#### 4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote

##### Sintesi della composizione societaria e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 06/03/2019



Il grafico e la sottostante tabella sono una sintesi degli assetti proprietari dell'impresa relativa ai soli diritti di proprietà, che non sostituisce l'effettiva pubblicità legale fornita dall'elenco soci a seguire, dove sono riportati anche eventuali vincoli sulle quote.

| Socio                           | Valore    | %     | Tipo diritto |
|---------------------------------|-----------|-------|--------------|
| MODUS ENERGY INTERNATIONAL B.V. | 10.000,00 | 100 % | proprietà'   |

##### Elenco dei soci e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 06/03/2019

pratica con atto del 04/03/2019

##### capitale sociale

Data deposito: 06/03/2019

Data protocollo: 06/03/2019

Numero protocollo: MI-2019-84395

Capitale sociale dichiarato sul modello con cui è stato depositato l'elenco dei soci:  
10.000,00 Euro

##### Proprietà'

MODUS ENERGY INTERNATIONAL  
B.V.

Quota di nominali: 10.000,00 Euro

Di cui versati: 10.000,00

Cittadinanza: paesi bassi

Tipo di diritto: proprietà'

*Domicilio del titolare o rappresentante comune*  
AMSTERDAM KABELWEG 57 (PAESI BASSI)  
frazione KAMER 6.05A

#### 5 Amministratori

Amministratore Unico

ANUZIS MATAS

Rappresentante dell'impresa

##### Forma amministrativa adottata

**amministratore unico**

Numero amministratori in carica: 1

### Elenco amministratori

#### Amministratore Unico

**ANUZIS MATAS**

Rappresentante dell'impresa  
Nato a VILNIUS LITUANIA il 30/01/1991  
Codice fiscale: NZSMTS91A30Z146Q  
Cittadinanza lituania  
MILANO (MI)  
CORSO GIUSEPPE GARIBALDI 49 CAP 20121

*domicilio*

*carica*

**amministratore unico**  
Nominato con atto del 04/03/2019  
Data iscrizione: 07/03/2019  
Durata in carica: fino alla revoca  
Data presentazione carica: 06/03/2019

## 6 Titolari di altre cariche o qualifiche

**Socio Unico**

**MODUS ENERGY  
INTERNATIONAL B.V.**

#### Socio Unico

**MODUS ENERGY  
INTERNATIONAL B.V.**

*sede*

AMSTERDAM  
KABELWEG 57 PAESI BASSI FRAZIONE KAMER 6.05A

*carica*

**socio unico**  
Nominato con atto del 04/03/2019  
Data iscrizione: 07/03/2019

## 7 Attività, albi ruoli e licenze

**Data d'inizio dell'attività dell'impresa** 01/02/2020

**Attività prevalente**

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI

### Attività

**inizio attività**

*(informazione storica)*

Data inizio dell'attività dell'impresa: 01/02/2020

**attività prevalente esercitata  
dall'impresa**

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI



**Classificazione ATECORI 2007  
dell'attività prevalente**  
*(fonte Agenzia delle Entrate)*

Codice: 42.99.09 - costruzione di impianti sportivi, strutture di impianti industriali e di altre opere di ingegneria civile nca  
Importanza: prevalente svolta dall'impresa

**attività esercitata nella sede  
legale**

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI

**classificazione ATECORI 2007  
dell'attività**  
*(fonte Agenzia delle Entrate)*

Codice: 42.99.09 - costruzione di impianti sportivi, strutture di impianti industriali e di altre opere di ingegneria civile nca  
Importanza: primaria Registro Imprese

**8 Aggiornamento impresa**

Data ultimo protocollo

24/07/2020

In questa pagina viene esposto un estratto delle informazioni presenti in visura che non può essere considerato esaustivo, ma che ha puramente scopo di sintesi

## VISURA ORDINARIA SOCIETA' DI CAPITALE

### GREEN GENIUS ITALY UTILITY S.R.L.



1GFLNY

Il QR Code consente di verificare la corrispondenza tra questo documento e quello archiviato al momento dell'estrazione. Per la verifica utilizzare l'App RI QR Code o visitare il sito ufficiale del Registro Imprese.

#### DATI ANAGRAFICI

|  |  |
|--|--|
| Indirizzo Sede legale                        | MILANO (MI) CORSO<br>GIUSEPPE GARIBALDI 49<br>CAP 20121                                    |
| Indirizzo PEC                                | <a href="mailto:greengeniustalityutility@unapec.it">greengeniustalityutility@unapec.it</a> |
| Numero REA                                   | MI - 2537220   |
| Codice fiscale e n.iscr. al Registro Imprese | 10515100963  |
| Partita IVA                                  | 10515100963  |
| Forma giuridica                              | societa' a responsabilita' limitata  |
| Data atto di costituzione                    | 18/10/2018   |
| Data iscrizione                              | 22/10/2018   |
| Data ultimo protocollo                       | 06/02/2020   |
| Amministratore Unico                         | ANUZIS MATAS<br><i>Rappresentante dell'Impresa</i>   |

#### ATTIVITA'

|                            |  |
|----------------------------|--|
| Stato attività             | attiva   |
| Data inizio attività       | 01/02/2020   |
| Attività prevalente        | altre attività di costruzione di<br>altre opere di ingegneria civile<br>n.c.a.<br>ulteriori specifiche:<br>costruzione di strutture per<br>impianti fotovoltaici |
| Codice ATECO               | 42.99.09   |
| Codice NACE                | 42.99  |
| Attività import export     | -  |
| Contratto di rete          | -  |
| Albi ruoli e licenze       | -  |
| Albi e registri ambientali | -  |

#### L'IMPRESA IN CIFRE

|                                       |           |
|---------------------------------------|-----------|
| Capitale sociale                      | 10.000,00 |
| Soci                                  | 1         |
| Amministratori                        | 1         |
| Titolari di cariche                   | 1         |
| Sindaci, organi di controllo          | 0         |
| Unità locali                          | 0         |
| Pratiche inviate negli ultimi 12 mesi | 1         |
| Trasferimenti di quote                | 0         |
| Trasferimenti di sede                 | 0         |
| Partecipazioni (1)                    | -         |

#### CERTIFICAZIONE D'IMPRESA

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Attestazioni SOA           | - |
| Certificazioni di QUALITA' | - |

#### DOCUMENTI CONSULTABILI

|            |    |
|------------|----|
| Bilanci    | -  |
| Fascicolo  | sì |
| Statuto    | sì |
| Altri atti | 3  |

(1) Indica se l'impresa detiene partecipazioni in altre società, desunte da elenchi soci o trasferimenti di quote

## Indice

|  |   |
|--|---|
| 1 Sede .....   | 2 |
| 2 Informazioni da statuto/atto costitutivo .....     | 2 |
| 3 Capitale e strumenti finanziari .....              | 4 |
| 4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote ..... | 5 |
| 5 Amministratori .....                               | 5 |
| 6 Titolari di altre cariche o qualifiche .....       | 6 |
| 7 Attività, albi ruoli e licenze .....               | 6 |
| 8 Aggiornamento impresa .....                        | 7 |

## 1 Sede

|   |  |
|---|--|
| <b>Indirizzo Sede legale</b>                            | MILANO (MI)<br>CORSO GIUSEPPE GARIBALDI 49 CAP 20121 |
| <b>Indirizzo PEC</b>                                    | greengeniusitalyutility@unapec.it                    |
| <b>Partita IVA</b>                                      | 10515100963  |
| <b>Numero repertorio economico amministrativo (REA)</b> | MI - 2537220   |

## 2 Informazioni da statuto/atto costitutivo

|                                   |  |
|-----------------------------------|--|
| <b>Registro Imprese</b>           | Codice fiscale e numero di iscrizione: 10515100963<br>Data di iscrizione: 22/10/2018<br>Sezioni: Iscritta nella sezione ORDINARIA  |
| <b>Estremi di costituzione</b>    | Data atto di costituzione: 18/10/2018  |
| <b>Sistema di amministrazione</b> | amministratore unico (in carica)   |
| <b>Oggetto sociale</b>            | (I) LA COMMERCIALIZZAZIONE, LA PROGETTAZIONE, LA REALIZZAZIONE, LA RISTRUTTURAZIONE, L'INSTALLAZIONE, LA GESTIONE, LA CONDUZIONE E LA MANUTENZIONE<br>ORDINARIA E STRAORDINARIA DI IMPIANTI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI<br>... |

### Estremi di costituzione

#### iscrizione Registro Imprese

Codice fiscale e numero d'iscrizione: 10515100963  
del Registro delle Imprese di MILANO MONZA BRIANZA LODI  
Data iscrizione: 22/10/2018

#### sezioni

Iscritta nella sezione ORDINARIA il 22/10/2018

#### informazioni costitutive

Data atto di costituzione: 18/10/2018

## Sistema di amministrazione e controllo

**durata della società**

Data termine: 31/12/2050

**scadenza esercizi**

Scadenza primo esercizio: 31/12/2019

Scadenza esercizi successivi: 31/12

Giorni di proroga dei termini di approvazione del bilancio: 60

**sistema di amministrazione e controllo contabile**

Sistema di amministrazione adottato: amministratore unico

**forme amministrative**

**amministratore unico** (in carica)

## Oggetto sociale

(I) LA COMMERCIALIZZAZIONE, LA PROGETTAZIONE, LA REALIZZAZIONE, LA RISTRUTTURAZIONE, L'INSTALLAZIONE, LA GESTIONE, LA CONDUZIONE E LA MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DI IMPIANTI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI O ASSIMILABILI IN AMBITO CIVILE, INDUSTRIALE, AGRARIO E NEL TERZIARIO, ANCHE QUANDO DESTINATI, IN TUTTO O IN PARTE, AL RISCALDAMENTO ED AL TELERISCALDAMENTO; IL TUTTO, IN PROPRIO O PER CONTO DI TERZI;

(II) IL COMMERCIO DI MATERIALI NECESSARI ALLA REALIZZAZIONE, ALLA RISTRUTTURAZIONE, ALL'INSTALLAZIONE, ALLA GESTIONE, ALLA CONDUZIONE E ALLA MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DI IMPIANTI PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTI RINNOVABILI O ASSIMILABILI, IN CIO' INCLUSI I MATERIALI NECESSARI PER L'ALIMENTAZIONE DI PARTICOLARI TIPOLOGIE DI DETTI IMPIANTI;

(III) LA VENDITA E/O LA DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA, NEI LIMITI E CON LE MODALITA' CONSENTITE DALLA NORMATIVA TEMPO PER TEMPO VIGENTE, E DI CALORE;

(IV) LA PRESTAZIONE A TERZI, SIA PUBBLICI CHE PRIVATI, DI SERVIZI CONNESSI ALLA GESTIONE DELL'ENERGIA ANCHE QUANDO RIFERITI AD EDIFICI CIVILI ED INDUSTRIALI;

(V) LO STUDIO E LA REDAZIONE DEGLI STRUMENTI AMMINISTRATIVI, TECNICI ED URBANISTICI ATTI A CONSEGUIRE LE AUTORIZZAZIONI NECESSARIE.

LA SOCIETA' PUO' COMPIERE QUALSIASI ATTIVITA' CHE VENGA RICHIESTA O CHE SIA UTILE ALL'ATTIVITA' PRINCIPALE.

LA SOCIETA' PUO' COMPIERE, NEI LIMITI CONSENTITI DALLA VIGENTE NORMATIVA, TUTTI GLI ATTI OCCORRENTI AD ESCLUSIVO GIUDIZIO DELL'ORGANO AMMINISTRATIVO PER L'ATTUAZIONE DELL'OGGETTO SOCIALE, E COSI', FRA L'ALTRO, COMPIERE OPERAZIONI MOBILIARI, IMMOBILIARI, COMMERCIALI, INDUSTRIALI, FINANZIARIE, BANCARIE PASSIVE ED IPOTECARIE, RICORRERE A QUALSIASI FORMA DI FINANZIAMENTO CON ISTITUTI DI CREDITO, BANCHE, SOCIETA' E PRIVATI, CONCEDENDO LE OPPOR-TUNE GARANZIE REALI E PERSONALI.

SEMPRE IN VIA STRUMENTALE AL CONSEGUIMENTO DELL'OGGETTO SOCIALE, LA SOCIETA', IN MODO NON PREVALENTE E COMUNQUE NON NEI CONFRONTI DEL PUBBLICO, PUO':  
CONCEDERE FIDEIUSSIONI, AVALLI E GARANZIE REALI PER OBBLIGAZIONI ASSUNTE DA TERZI; ASSUMERE QUOTE E PARTECIPAZIONI IN ALTRE SOCIETA' DI QUALSIASI TIPO, ANCHE COMPORTANTI LA RESPONSABILITA' ILLIMITATA PER LE OBBLIGAZIONI DELLE STESSE, NEL RISPETTO DELL'ART. 2361 DEL C.C., ED ESCLUSO IN OGNI CASO IL COLLOCAMENTO DEI TITOLI.

## Poteri

**poteri associati alla carica di Amministratore Unico**

L'AMMINISTRATORE UNICO E' INVESTITO DEI PIU' AMPI POTERI PER L'AMMINISTRAZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DELLA SOCIETA', CON FACOLTA' DI COMPIERE TUTTI GLI ATTI NECESSARI OD OPPORTUNI PER IL CONSEGUIMENTO DELL'OGGETTO SOCIALE, ESCLUSI SOLTANTO QUELLI CHE LA LEGGE RISERVA ALLA DECISIONE DEI SOCI.

IN VIA PURAMENTE ESEMPLIFICATIVA E SENZA CHE CIO' IMPLICHI UNA LIMITAZIONE DEI POTERI SOPRA ATTRIBUITI IN VIA GENERALE, L'AMMINISTRATORE UNICO PUO' ACQUISTARE, PERMUTARE, VENDERE IMMOBILI E MOBILI, IVI INCLUSI I VEICOLI A MOTORE, RICHIEDERE LA CORRISPONDENTE TRASCRIZIONE E ISCRIZIONE NEI PUBBLICI REGISTRI, IVI COMPRESO IL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO, CONFERIRLI IN SOCIETA', ASSUMERE PARTECIPAZIONI ED INTERESSENZE IN SOCIETA', SIA MEDIANTE CONFERIMENTI IN DENARO O IN NATURA, SIA MEDIANTE FUSIONE, SIA IN QUALSIASI ALTRO MODO, QUALORA ESSO RITENGA CHE TALI SOCIETA' ABBIANO UN OGGETTO SOCIALE SIMILE O CONNESSO E FARNE CESSIONE, OBBLIGARE ANCHE CAMBIARIAMENTE LA SO-CIETA',

RILASCIARE FIDEJUSSIONI, CONSENTIRE ISCRIZIONI, TRASCRIZIONI, ANNOTAZIONI, CANCELLAZIONI ANCHE SENZA REALIZZO DEI CORRISPONDENTI CREDITI E ANNOTAZIONI IPOTECARIE IN GENERE, IN OGNI PUBBLICO REGISTRO, IVI COMPRESO IL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO, RINUNCIARE A IPOTECHE LEGALI, ESONERARE I CONSERVATORI DEI REGISTRI IMMOBILIARI E DEI PUBBLICI REGISTRI IN GENERE, E COSI' DEL PUBBLICO REGISTRO AUTOMOBILISTICO DA RESPONSABILITA', COMPIERE OGNI ATTO NECESSARIO AL FINE DI OTTENERE MUTUI E FINANZIAMENTI IN GENERE DA ISTITUTI PUBBLICI E PRIVATI, BANCHE ED ALTRE IMPRESE, APRIRE CONTI BANCARI E POSTALI, EMETTERE ASSEGNI SUGLI STESSI, EFFETTUARE PRELIEVI NEI LIMITI DEI FIDI CONCESSI, DARE IL BENESTARE AGLI ESTRATTI CONTO RELATIVI E COMPIERE OGNI ALTRA OPERAZIONE PRESSO TUTTI GLI UFFICI PUBBLICI E PRIVATI, COMPRESO LE DOGANE, GLI UFFICI FINANZIARI, POSTALI, TELEFONICI, TELEGRAFICI, NONCHE' OGNI ALTRO UFFICIO DELLA PUBBLICA AMMINISTRAZIONE TRA CUI L'UFFICIO ITALIANO CAMBI, LA CASSA DEPOSITI E PRESTITI, I MINISTERI ED IN PARTICOLARE IL MINISTERO DELLA SANITA' ED IL MINISTERO DEL COMMERCIO ESTERO, PARTECIPARE A GARE PUBBLICHE E/O PRIVATE DEFINIRE PROCEDIMENTI, TRANSIGERE E COMPROMETTERE IN ARBITRI ANCHE AMICHEVOLI COMPOSITORI.

ALL'AMMINISTRATORE UNICO SPETTA ALTRESI', SENZA CHE CIO' IMPLICHI UNA LIMITAZIONE DEI POTERI SOPRA ATTRIBUITI, IL POTERE DI PROPORRE DOMANDE ED INIZIARE AZIONI GIUDIZIARIE ED AMMINISTRATIVE DAVANTI A QUALSIASI AUTORITA' E RESISTERE NELLE STESSE, DI NOMINARE ED ESONERARE I DIRIGENTI DELLA SOCIETA', DETERMINANDONE DOVERI, POTERI E FUNZIONI, NOMINARE ED ESONERARE CONSULENTI LEGALI ED ALTRI, AVVOCATI E PROCURATORI GENERALI E SPECIALI PER DETERMINATI ATTI O CATEGORIE DI ATTI, PER GLI SCOPI, CON I POTERI, COMPETENZE E FACOLTA' (CHE NON ECCEDEANO QUELLI SPETTANTI ALL'AMMINISTRATORE UNICO DA ESSI ESERCITABILI AI SENSI DI LEGGE), PER I PERIODI DI TEMPO E ALLE CONDIZIONI CHE ESSO RITENGA APPROPRIATE, CON FACOLTA' PER CIASCUNO DI TALI PROCURATORI, QUALORA L'AMMINISTRATORE UNICO LO RITENGANO OPPORTUNO, DI SUB-DELEGARE IN TUTTO O IN PARTE TALI LORO POTERI, COMPETENZE E FACOLTA' NEI LIMITI CONSENTITI DALLA LEGGE.

QUANDO L'AMMINISTRAZIONE DELLA SOCIETA' E' AFFIDATA AD UN AMMINISTRATORE UNICO, QUESTI RIUNISCE IN SE' TUTTI I POTERI E LE FACOLTA' DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE E DEL SUO PRESIDENTE.

ripartizione degli utili e delle perdite tra i soci

ART. 29

Altri riferimenti statutari

clausole di recesso

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

clausole di esclusione

Informazione presente nello statuto/atto costitutivo

### 3 Capitale e strumenti finanziari

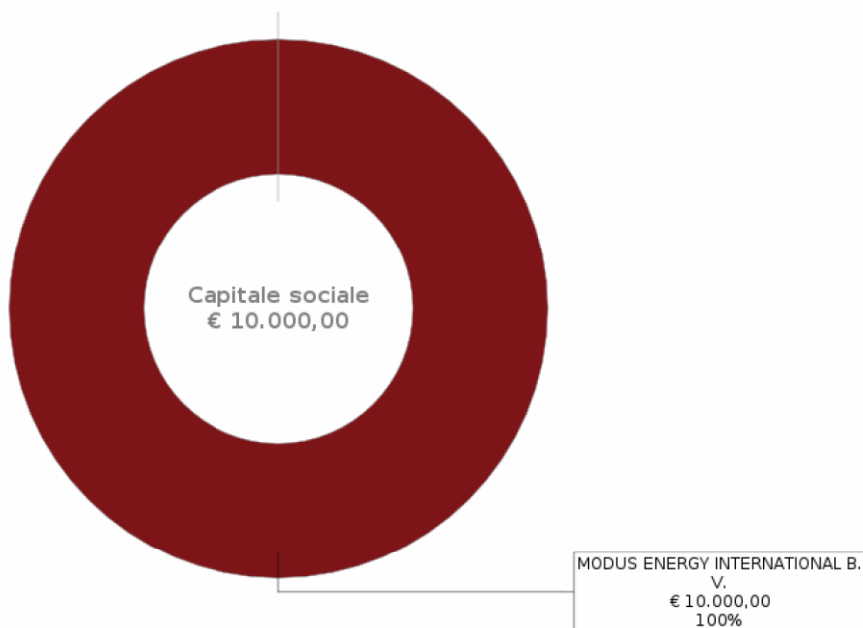
|                          |               |           |
|--------------------------|---------------|-----------|
| Capitale sociale in Euro | Deliberato:   | 10.000,00 |
|                          | Sottoscritto: | 10.000,00 |
|                          | Versato:      | 10.000,00 |

strumenti finanziari previsti dallo statuto

Titoli di debito:  
ART. 10

#### 4 Soci e titolari di diritti su azioni e quote

##### Sintesi della composizione societaria e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 19/10/2018



Il grafico e la sottostante tabella sono una sintesi degli assetti proprietari dell'impresa relativa ai soli diritti di proprietà, che non sostituisce l'effettiva pubblicità legale fornita dall'elenco soci a seguire, dove sono riportati anche eventuali vincoli sulle quote.

| Socio                           | Valore    | %     | Tipo diritto |
|---------------------------------|-----------|-------|--------------|
| MODUS ENERGY INTERNATIONAL B.V. | 10.000,00 | 100 % | proprietà'   |

##### Elenco dei soci e degli altri titolari di diritti su azioni o quote sociali al 19/10/2018

pratica con atto del 18/10/2018

##### capitale sociale

Data deposito: 19/10/2018

Data protocollo: 19/10/2018

Numero protocollo: MI-2018-436608

Capitale sociale dichiarato sul modello con cui è stato depositato l'elenco dei soci:  
10.000,00 Euro

##### Proprietà'

MODUS ENERGY INTERNATIONAL  
B.V.

Quota di nominali: 10.000,00 Euro

Di cui versati: 10.000,00

Cittadinanza: paesi bassi

Tipo di diritto: proprietà'

*Domicilio del titolare o rappresentante comune*

AMSTERDAM KABELWEG, KAMER 6.05A 57 (PAESI BASSI)

#### 5 Amministratori

Amministratore Unico

ANUZIS MATAS

Rappresentante dell'impresa

##### Forma amministrativa adottata amministratore unico

Numero amministratori in carica: 1

## Elenco amministratori

### Amministratore Unico

**ANUZIS MATAS**

*domicilio*

*carica*

Rappresentante dell'impresa  
Nato a VILNIUS LITUANIA il 30/01/1991  
Codice fiscale: NZSMTS91A30Z146Q  
Cittadinanza lituania  
MILANO (MI)  
CORSO GIUSEPPE GARIBALDI 49 CAP 20121

**amministratore unico**  
Nominato con atto del 18/10/2018  
Data iscrizione: 22/10/2018  
Durata in carica: fino alla revoca  
Data presentazione carica: 19/10/2018

## 6 Titolari di altre cariche o qualifiche

**Socio Unico**

**MODUS ENERGY  
INTERNATIONAL B.V.**

### Socio Unico

**MODUS ENERGY  
INTERNATIONAL B.V.**

*sede*

*carica*

AMSTERDAM  
KABELWEG, KAMER 6.05A 57 PAESI BASSI

**socio unico**  
Nominato con atto del 18/10/2018  
Data iscrizione: 22/10/2018

## 7 Attività, albi ruoli e licenze

**Data d'inizio dell'attività dell'impresa** 01/02/2020

**Attività prevalente**

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI

### Attività

**inizio attività**  
*(informazione storica)*

**attività prevalente esercitata  
dall'impresa**

**Classificazione ATECORI 2007  
dell'attività prevalente**  
*(fonte Agenzia delle Entrate)*

Data inizio dell'attività dell'impresa: 01/02/2020

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI

Codice: 42.99.09 - costruzione di impianti sportivi, strutture di impianti industriali e di altre opere di ingegneria civile nca  
Importanza: prevalente svolta dall'impresa

**attività esercitata nella sede legale**

**classificazione ATECORI 2007 dell'attività**  
(fonte Agenzia delle Entrate)

ALTRE ATTIVITA' DI COSTRUZIONE DI ALTRE OPERE DI INGEGNERIA CIVILE N.C.A.  
ULTERIORI SPECIFICHE:  
COSTRUZIONE DI STRUTTURE PER IMPIANTI FOTOVOLTAICI

Codice: 42.99.09 - costruzione di impianti sportivi, strutture di impianti industriali e di altre opere di ingegneria civile nca

Importanza: primaria Registro Imprese

## 8 Aggiornamento impresa

Data ultimo protocollo

06/02/2020



PEC

Spettabile

**Green Genius Italy Utility 3 S.r.l.**

Corso Giuseppe Garibaldi, 49

20121 Milano (MI)

[greengeniustalyutility3@unapec.it](mailto:greengeniustalyutility3@unapec.it)

e p.c. Spettabili

**Green Genius Italy Utility 4 S.r.l.**

Corso Giuseppe Garibaldi, 49

20121 Milano (MI)

[greengeniustalyutility4@unapec.it](mailto:greengeniustalyutility4@unapec.it)

**Clean Energy Re Uno S.r.l.**

Corso Cairoli, 5

71121 Foggia (FG)

[cleanunosrl@pec.it](mailto:cleanunosrl@pec.it)

**Daunia Energia S.r.l.**

Corso Cairoli, 5

71121 Foggia (FG)

[dauniaenergiasrl@legalmail.it](mailto:dauniaenergiasrl@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica: 201800644 – Comune di Cerignola (FG) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) con potenza nominale pari a 26,371 MW e potenza in immissione pari a 21 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380/150 kV della RTN che sarà collegata in entrata-uscita sulla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 01.12.2020 (ns. prot. TERNA/A20200077733);

per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

| <b>Opere Utente e Opere RTN</b> |  |             |                       |
|---------------------------------|--|-------------|-----------------------|
| <b>Codifica elaborato</b>       | <b>Descrizione</b>   | <b>Rev.</b> | <b>Data revisione</b> |
| <b>DISBFP0858-01-01</b>         | Inquadramento corografico  | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-02</b>         | Inquadramento su pianta catastale                                      | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-03</b>         | Inquadramento su carta numerica comunale con piano altimetrico         | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-04</b>         | Schema elettrico unifilare   | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-05</b>         | Planimetria elettromeccanica   | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-06</b>         | Sezioni elettromeccaniche  | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-07</b>         | Edificio Quadri – Pianta, prospetti e sezioni                          | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-08</b>         | Edificio S.A. – Pianta, prospetti e sezioni                            | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-09</b>         | Edificio punto di consegna MT e TLC                                    | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-10</b>         | Chiosco per apparecchiature elettriche                                 | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-11</b>         | Torre faro   | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-12</b>         | Recinzione   | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-13</b>         | Cancello   | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-14</b>         | Rilievo piano altimetrico – Stato dei luoghi                           | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-15</b>         | Inquadramento piano altimetrico della stazione elettrica a realizzarsi | -           | 30/11/2020            |
| <b>DISBFP0858-01-16</b>         | Profilo piano altimetrico raccordo aereo 380 kV                        | -           | 30/11/2020            |
| <b>DOCBFP0858-01</b>            | Relazione Tecnica Descrittiva  | 00          | 30/11/2020            |
| <b>DOCBFP0858-03</b>            | Elenco dei Beni soggetti al vincolo preordinato all'esproprio          | -           | 30/11/2020            |

|               |   |    |            |
|---------------|---|----|------------|
| <b>SE.R01</b> | Relazione Tecnica   | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L01</b> | Inquadramento – Corografia su IGM   | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L02</b> | Inquadramento – Corografia su Carta Tecnica Regionale                             | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L03</b> | Inquadramento – Corografia su Carta Catastale                                     | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L04</b> | Layout Stazione Elettrica Utente e di RTN   | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L05</b> | Sezione Elettromeccanica – Stazione Elettrica Utente e RTN                        | R0 | 30/11/2020 |
| <b>SE.L06</b> | Layout, Sezione Elettromeccanica e Schema Elettrico Stallo Stazione Elettrica RTN | R0 | 30.11.2020 |
| <b>SE.S01</b> | Schema Elettrico Unifilare  | R0 | 30/11/2020 |

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con l'impianto codice pratica 07026672 della società Clean Energy Re Uno S.r.l., codice pratica 201901057 della società Daunia Energia S.r.l., codice pratica 201900382 della società Green Genius Italy Utility 4 S.r.l., e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della futura SE della RTN 380/150 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea 380kV "Foggia – Palo del Colle" dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), 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 la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" ([metering\\_mail@terna.it](mailto:metering_mail@terna.it)).

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

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

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

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

**Luca Piemonti**

CER  
Az: SSD – PRI – CRT  
DSC/MET  
DTCS-UPRI

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 380/150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA  
FUTURA STAZIONE TERNA CERIGNOLA “Bari Ovest-Foggia”**

**tra i contraenti**

La società Clean Energy Re Uno Srl, con sede a Foggia in Corso Cairoli n. 5, distinta dal numero 03564780710 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-256461, rappresentata da Ivano Melluso, nato a Foggia il 04/05/1978 C.F. MLLVNI78E04D643Y in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “CER Uno Srl”);

e

la società Daunia Energia Srl, con sede a Foggia in Corso Cairoli n. 5, distinta dal numero 04179860715 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-307510 rappresentata da Ivano Melluso, nato a Foggia il 04/05\_1978 C.F. MLLVNI78E04D643Y in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “DE Srl”);

e

La società GREEN GENIUS ITALY UTILITY srl, con sede in Corso G. Garibaldi, 49 - MILANO (MI) distinta dal numero 10515100963 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano (MI) N.REA MI-2537220 rappresentata da MATAS ANUZIS nato a VILNIUS LITUANIA il 30/01/1991 C.F. NZSMTS91A30Z146Q in qualità di LEGALE RAPPRESENTANTE  
(in seguito chiamata “GGIU”);

e

La società GREEN GENIUS ITALY UTILITY 4 srl, con sede in Corso G. Garibaldi, 49 - MILANO (MI) distinta dal numero 10719370966 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano (MI) N.REA MI- 2552148 rappresentata da MATAS ANUZIS nato a VILNIUS LITUANIA il 30/01/1991 C.F. NZSMTS91A30Z146Q in qualità di LEGALE RAPPRESENTANTE  
(in seguito chiamata “GGIU4”);

**Premesso che**

- La società “CER Uno Srl” ha presentato presso gli organi competenti, in data 10/05/2019, la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico di 36 MW sul terreno nel comune di Stornarella (FG), in località Pozzelle.
- La società “DE Srl” ha interesse a presentare presso gli organi competenti la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico di 60 MW sui terreni nei comuni di Stornarella e Ortanova (Fg), in località Terre Nuove.
- La società GGIU presenterà presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 30 MWn sul terreno nell’agro nel comune di CERIGNOLA (FG).
- La società GGIU4 presenterà presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 48 MWn sul terreno nell’agro nel comune di CERIGNOLA (FG).
- La società “CER Uno Srl” ha ottenuto da Terna in data 04/02/2008 prot. TE/P2008001284 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 07026672 relativa allo schema di

collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “Bari Ovest-Foggia”;

- La società “DE Srl” in data 16/09/2019 ha presentato a TERNA richiesta di STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) di potenza complessiva pari a 60 MW codice pratica 201901057 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “Bari Ovest-Foggia”;
- La società GGIU ha ottenuto da Terna in data 28/05/2019 prot. TE/P20190038484 la documentazione progettuale relativa alla STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201800644 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “Bari Ovest-Foggia”;
- La società GGIU4 ha ottenuto da Terna in data 23/10/2019 prot. TE/P20190074226 la documentazione progettuale relativa alla STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201900382 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “Bari Ovest-Foggia”;

#### **Tanto premesso**

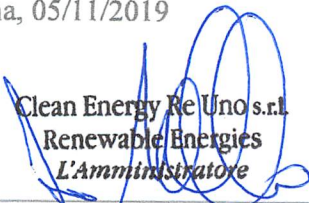
i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

#### **Oggetto del contratto**

1. Le parti concordano nell'utilizzare due distinte sottostazioni di utenza 150/30 kV per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea, condiviso, a 150 kV
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune la sbarra 150 kV, ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV; la sottostazione di utenza delle società “CER Uno Srl” e “DE Srl” sarà collegata alla sbarra della sottostazione di utenza delle Società “GGIU” e “GGIU4” previa inserzione di un terminale di arrivo linea e di un sezionatore.
3. L'esercizio e la manutenzione delle parti comuni saranno gestiti dalla società che realizzerà le stesse che andrà a ribaltare i costi sostenuti, a valore di mercato e suddiviso tra le società utilizzatrici delle parti comuni. La società realizzatrice pertanto andrà a costituire l'interlocutore unico per Terna in relazione alle parti comuni d'impianto e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione.
4. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle due società.
5. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le due società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
6. In relazione alla soluzione tecnica prevista per la condivisione, nel caso in cui per allacciare un nuovo impianto sia necessario il fermo degli altri impianti in esercizio, la società richiedente tale fermo si impegnerà a rimborsare le mancate produzioni e i costi del fermo impianto.
7. Le società GGIU e GGIU4 si impegnano fin d'ora a prestare il consenso all'ulteriore condivisione dello stallo oggetto del presente accordo (fino a saturazione della potenza in

immissione) qualora altre società del gruppo Daunia Energia/Melluso ne facessero esplicita richiesta.

Roma, 05/11/2019

  
Clean Energy Re Uno s.r.l.  
Renewable Energies  
L'Amministratore

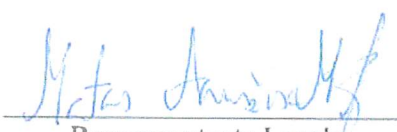
---

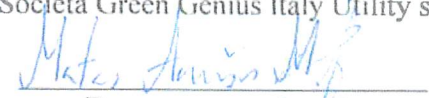
Rappresentante Legale  
Clean Energy Re Uno Srl

  
DAUNIA ENERGIA s.r.l.  
L'Amministratore

---

Rappresentante Legale  
Daunia Energia Srl

  
Rappresentante Legale  
Società Green Genius Italy Utility srl

  
Rappresentante Legale  
Società Green Genius Italy Utility 4 srl

**ACCORDO DI REALIZZAZIONE E UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 380/150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA FUTURA STAZIONE TERNA CERIGNOLA “Bari Ovest-Foggia”**

**tra i contraenti**

(1) La società **CLEAN ENERGY RE UNO Srl**, con sede a Foggia in Corso Cairoli n. 5, distinta dal numero 03564780710 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.Rea FG-256461, rappresentata da Ivano Melluso, nato a Foggia il 04/05/1978 C.F. MLLVNI78E04D643Y in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**CERU**”);

e

(2) la società **DAUNIA ENERGIA Srl**, con sede a Foggia in Corso Cairoli n. 5, distinta dal numero 04179860715 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.Rea FG-307510 rappresentata da Ivano Melluso, nato a Foggia il 04/05/1978 C.F. MLLVNI78E04D643Y in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**DE**”);

e

(3) la società **ENERIT Srl**, con sede a Milano in Piazza della Repubblica n. 19, distinta dal numero 11581790968 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano, N.Rea MI-2612731 rappresentata da Ivano Melluso, nato a Foggia il 04/05/1978 C.F. MLLVNI78E04D643Y in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**ENERIT**”);

e

(4) La società **GREEN GENIUS ITALY UTILITY 3 Srl**, con sede in Corso G. Garibaldi, 49 - Milano (MI) distinta dal numero 10719230962 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano (MI) N.Rea MI-2537220 rappresentata da Matas Anuzis nato a Vilnius Lituania il 30/01/1991 C.F. NZSMTS91A30Z146Q in qualità di Legale Rappresentante  
(in seguito chiamata “**GGIU3**”);

e

(5) La società **GREEN GENIUS ITALY UTILITY 4 Srl**, con sede in Corso G. Garibaldi, 49 - Milano (MI) distinta dal numero 10719370966 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano (MI) N.Rea MI- 2552148 rappresentata da Matas Anuzis nato a Vilnius Lituania il 30/01/1991 C.F. NZSMTS91A30Z146Q in qualità di legale rappresentante  
(in seguito chiamata “**GGIU4**”),

congiuntamente con CERU, DE, ENERIT, GGIU3 e GGIU4 le “**Parti**” e ciascuno una “**Parte**”);

**Premesso che**

A) CERU è in fase di progettazione esecutiva e cantierizzazione di un parco eolico di **30 MW** sul terreno del Comune di Stornarella (FG) località Pozzelle;



- B) DE ha presentato presso gli organi competenti, in data 22/05/2020 l'istanza con allegata la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico di 30 MW sui terreni nei comuni di Stornarella e Ascoli Satriano (Fg), in località Terre Nuove;
- C) ENERIT ha presentato presso gli organi competenti, in data 16/03/2021 l'istanza con allegata la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico per una potenza di 30 MW sui terreni ricadenti nel territorio comunale di Cerignola (Fg), in località Posta Pila ("Cerignola 1");
- D) ENERIT ha interesse a presentare presso gli organi competenti l'istanza con allegata la progettazione per la realizzazione di un impianto eolico per una potenza di 30 MW sui terreni ricadenti nel territorio comunale di Cerignola (Fg), in località Santa Maria dei Manzi ("Cerignola 2");
- E) La società GGIU 3 ha presentato presso gli organi competenti, in data 01/12/2020 l'istanza con allegata la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 21 MW su terreno in agro del comune di CERIGNOLA (FG), in località Tressanti-Sette Poste;
- F) La società GGIU4 ha presentato presso gli organi competenti, in data 03/09/2020, l'istanza con allegata la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico da 48 MW su terreno in agro del comune di CERIGNOLA (FG), località Posta Uccello;
- G) CERU ha ottenuto da Terna in data 04/02/2008 prot. TE/P2008001284 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito, "STMG") Cod. Id. 07026672 per una potenza complessiva pari a 50 MW) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "RTN") che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "**Bari Ovest-Foggia**"; CERU adeguerà la potenza di immissione a 30 MW in fase di richiesta STMD;
- H) DE ha ottenuto da Terna in data 12/12/2019 prot. TE/P20190087594 la STMG Cod. Id. 201901057 per una potenza complessiva pari a 60 MW relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380/150 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "**Foggia-Palo del Colle**";
- I) DE ha ottenuto da Terna in data 28/05/2021 prot. TE/P20210044065 la STMG Cod.Id. 202100014 per una potenza complessiva pari a 50 MW relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380/150 kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "**Foggia-Palo del Colle**". Nella predetta STMG per patto tra DE e ENERIT, subentrerà ENERIT;
- J) DE ha ottenuto da Terna in data 13/05/2021 prot. TE/P20210039176 la STMG Cod.Id. 202100128 per una potenza complessiva pari a 50 MW relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV "**Foggia-Palo del Colle**". Nella predetta STMG per patto tra DE e ENERIT, subentrerà ENERIT;
- K) Ad oggi la società ENERIT fa parte del gruppo DE/Melluso e ha interesse a condividere lo Stallo;

- L) GGIU3 (come di seguito definito) ha ottenuto da Terna in data 28/05/2019 prot. TE/P20190038484 la documentazione progettuale relativa alla STMG cod. id. 201800644 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “**Bari Ovest-Foggia**”; e successivamente ha richiesto riesame del progetto e ottenuto da Terna in data 26/10/2020 prot. TE/P20200068537 la documentazione progettuale relativa alla STMG con riduzione di potenza a 21 MW;
- M) GGIU4 ha ottenuto da Terna in data 23/10/2019 prot. TE/P20190074226 la documentazione progettuale relativa alla STMG cod. id. 201900382 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna con la sezione a 150 kV della futura stazione elettrica a 380kV che sarà collegata in entra-esce sulla linea a 380 kV “**Bari Ovest-Foggia**”;
- N) In data 05/11/2019 le società CERU, DE, Green Genius Italy Utility S.r.l. e GGIU4 hanno sottoscritto un accordo di condivisione (il “**Primo Accordo**”) dello stallo (lo “**Stallo**”). Il detto accordo prevede l’impegno di GGIU3 e GGIU4 a prestare il consenso per consentire l’ulteriore condivisione dello Stallo a società del gruppo DE/Melluso fino a saturazione della potenza disponibile;
- O) la società GGIU3 è subentrata alla Green Genius Italy Utility Srl nel Primo Accordo in virtù di processo di voltura conclusosi positivamente in data 05/12/2020;
- P) in data 29/03/2019 TERNA inviava una raccomandata alla società CERU con la trasmissione delle tavole di progetto della nuova SSE e della contestuale assegnazione dello stallo;
- Q) Nella documentazione progettuale, è previsto che:
  - la sottostazione di CERU sarà costruita in aderenza con la sottostazione di GGIU3, GGIU3 condivide la sottostazione con GGIU4;
  - ENERIT condividerà la sottostazione con l’impianto “Cerignola 2” della stessa ENERIT; tale sottostazione sarà a sua volta in aderenza con la sottostazione di DE;
  - ENERIT si collegherà mediante cavo interrato alla sottostazione di GGIU4.
- R) È interesse delle Parti addivenire alla stipula di un accordo per la realizzazione e la disciplina di una sottostazione 380/150kV di collegamento alla futura stazione Terna Cerignola Bari ovest-Foggia.

### **Tanto premesso**

Le Parti convengono e stipulano quanto segue.

### **Articolo 1 – Premesse e Allegati**

1.1. Le Premesse e gli Allegati formano parte integrante e sostanziale del presente accordo.

### **Articolo 2 - Oggetto del contratto**

- 2.1 Le Parti danno atto che per patto tra DE e ENERIT, DE si è impegnata a volturare le soluzioni di connessione di cui alle premesse I) e J) ad ENERIT.
- 2.2 Il presente accordo disciplina la realizzazione e l’utilizzo delle quattro distinte sottostazioni di utenza 150/30 kV e di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l’ingresso degli

impianti delle Parti sullo Stallo linea, condiviso, a 150 Kv. La sottostazione di CERU sarà costruita in aderenza con la sottostazione di GGIU3, la quale condivide la sottostazione con GGIU4. ENERIT condividerà la sottostazione con l'impianto Cerignola 2 della stessa ENERIT; tale sottostazione sarà a sua volta in aderenza con la sottostazione di DE. ENERIT si collegherà mediante cavo interrato alla sottostazione di GGIU4.

- 2.3 In considerazione della struttura a “cascata” delle 4 stazioni di utenza e dei 6 impianti di produzione elettrica le Parti si impegnano a rispettare e prendono atto di quanto segue:
- CERU si obbliga a consentire il collegamento sulle proprie sbarre AT, a 150 Kv, della sottostazione di utenza della GGIU3, che verrà costruita in aderenza, previo prolungamento delle medesime sbarre al di fuori dell'area recintata di CERU, fino a giungere nell'area di pertinenza della stazione di GGIU3;
  - GGIU3 a sua volta si obbliga a consentire il collegamento sulle proprie sbarre AT, a 150 Kv, della sottostazione di utenza della GGIU4 previo prolungamento delle medesime sbarre fino a giungere nell'area di pertinenza della stazione GGIU4;
  - Parimenti GGIU4 si obbliga a consentire a ENERIT il collegamento sulle proprie sbarre AT, a 150 Kv, nel recinto di GGIU4 mediante cavo della stazione ENERIT, previa inserzione di un terminale di arrivo linea e di un sezionatore, per mezzo di un cavo AT proveniente dalla sottostazione ENERIT;
  - Infine le sottostazioni DE ed ENERIT saranno interconnesse tra loro mediante condivisione delle comuni sbarre AT a 150 Kv.;
  - ENERIT si obbliga a consentire il collegamento sulle proprie sbarre AT, a 150 Kv, della sottostazione di utenza della DE, che verrà costruita in adiacenza, previo prolungamento delle medesime sbarre al di fuori dell'area recintata di ENERIT, fino a giungere nell'area di pertinenza della stazione di DE.
- 2.4 Le Parti sono a conoscenza che la progettazione definitiva, l'ottenimento delle autorizzazioni e la realizzazione della Stazione Elettrica di Trasformazione 380/150 kV (“SE”) e relative opere di connessione, sono di competenza di un terzo produttore non sottoscrittore del presente accordo.

### **Articolo 3 - Poteri sostitutivi.**

- 3.1 Alla luce di quanto sopra le Parti prevedono che la prima sottostazione da realizzare e in esercizio sarà quella di CERU, poi quella di GGIU3 e di GGIU4, successivamente quella di ENERIT e poi quella di DE.  
Inoltre, CERU realizzerà anche il cavo di collegamento alla Stazione Elettrica di Terna.
- 3.2 In considerazione della struttura a “cascata” dei collegamenti e delle stazioni elettriche delle Parti, qualora una delle sottostazioni o dei collegamenti non fosse realizzato in tempo utile e secondo l'ordine indicato sopra (la “**Parte in Ritardo**”), le Parti concordano che l'impianto (o gli impianti) che fosse pronto ad essere allacciato prima dell'impianto della Parte in Ritardo, potrà procedere direttamente a essere allacciato (eventualmente anche mediante un collegamento provvisorio e un provvedimento provvisorio).  
Resta inteso che quando l'impianto della Parte in Ritardo fosse pronto ad essere esercito, le Parti che hanno dovuto adottare un collegamento in provvisorio, avranno diritto a collegarsi come da articolo 2 che precede e dovranno consentire alle altre Parti il collegamento come indicato sopra.
- 3.3 I poteri sostitutivi di cui sopra nei confronti di CERU potranno essere esercitati anche relativamente alla realizzazione del cavo di collegamento alla Stazione Elettrica di Terna, previo ottenimento delle necessarie autorizzazioni, comunque denominate, e disponibilità dei terreni interessati da parte della Parte interessata alla realizzazione.
- 3.4 I poteri sostitutivi di cui sopra potranno essere esercitati anche nel caso in cui una delle Parti comunichi alle altre Parti la decisione di non procedere alla realizzazione del proprio impianto.

#### **Articolo 4 - Adempimenti delle Parti**

- 4.1 Ciascuna Parte si impegna a realizzare, gestire e mantenere secondo le migliori pratiche di settore il proprio impianto di connessione, ivi comprese le opere necessarie per la connessione dell'impianto fisicamente ad essa successivo, in considerazione della struttura a "cascata" dei collegamenti e delle sottostazioni elettriche delle Parti.
- 4.2 Gli impianti delle Parti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre la misura in AT sarà unica.
- 4.3 Le Parti s'impegnano ad ottenere tutte le autorizzazioni, permessi, comunque denominati, così come la disponibilità dei necessari terreni, per la costruzione e l'esercizio delle parti di propria competenza. Esse, inoltre, concordano di fornire reciprocamente evidenza di tali titoli, qualora una Parte ne facesse richiesta.
- 4.4 Ciascuna Parte potrà realizzare le opere di connessione direttamente o avvalendosi di ditta specializzata mediante appalto, in ogni caso in conformità alla normativa applicabile e in particolare al d.lgs. 81/2008. Ciascuna Parte sarà responsabile dei costi di realizzazione dei collegamenti come sopra indicati e ciascuna Parte dovrà consentire l'accesso alle proprie proprietà /stazioni e impianti di connessione (sia in fase di costruzione che di manutenzione per il tempo minimo necessario), mediante la creazione di servitù gratuite da costituire in fase di costruzione dei rispettivi impianti di produzione dell'energia elettrica.
- 4.5 Il tempo necessario per la realizzazione delle opere che permettono al richiedente il collegamento alla sottostazione elettrica precedente è concordato tra le Parti in 30 giorni. Decorso tale periodo di tempo, previa diffida ad adempiere del soggetto richiedente, la Parte titolare dell'impianto che deve adempiere all'obbligo di realizzazione della sbarra per il collegamento dell'impianto fisicamente successivo, sarà tenuta a corrispondere alla Parte richiedente il collegamento a titolo di penale un importo pari Euro 1000,00 (Euro mille virgola zero zero) per ogni giorno di ritardo, fino al completamento secondo l'ordinaria diligenza dell'opera di collegamento richiesta, fatto in ogni caso salvo il maggior danno.
- 4.6 Le Parti concordano che in relazione alla soluzione tecnica prevista per la condivisione, nel caso in cui per allacciare un nuovo impianto sia necessario il fermo degli altri impianti in esercizio per un tempo più prolungato rispetto alle tempistiche tipiche della prassi delle attività in parola, la società richiedente rimborserà le mancate produzioni.
- 4.7 L'accesso a ciascuna sottostazione per l'attività di esercizio e manutenzione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dalla società responsabile di tali attività. Il personale tecnico designato dalle altre Parti avrà accesso alla sottostazione previo consenso della società responsabile dell'attività di esercizio e manutenzione e previa verifica dell'esistenza delle ottimali le condizioni di sicurezza. A tali fini le Parti regoleranno in un regolamento interno fra le Parti l'accesso e le modalità di accesso al fine di rendere ottimale le condizioni di sicurezza.
- 4.8 GGIU3 e GGIU4 prestano fin d'ora il consenso all'ulteriore condivisione dello Stallo oggetto del presente accordo (fino a saturazione della potenza in immissione) qualora altre società del gruppo DE/Melluso ne facessero esplicita richiesta.

#### **Articolo 5 - Opere comuni**

- 5.1 Gli impianti delle Parti avranno in comune il cavidotto di collegamento tra la sottostazione di CERU e la Stazione Elettrica di Terna, la sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV e tutto quanto all'uopo necessario. Inoltre, gli impianti di ENERIT (c.d. Cerignola 1 e Cerignola 2) e DE avranno in comune il cavo interrato AT di collegamento tra la sottostazione di GGIU4/GGIU3 e la sottostazione di ENERIT.
- 5.2 Le Parti s'impegnano ad ottenere tutte le autorizzazioni, permessi, comunque denominati, così come la disponibilità dei necessari terreni, per la costruzione e l'esercizio delle opere in comune.

- 5.3 La realizzazione, l'esercizio e la manutenzione delle opere comuni saranno gestiti dalla Parte che realizzerà tali parti comuni (ove necessario) e tale Parte (la "**Parte Realizzatrice**") suddividerà i costi sostenuti per le suddette attività, tra le Parti che utilizzano o beneficiano di tale parte comune in proporzione ai MW effettivamente installati e connessi. Tale suddivisione si applicherà a tutte le Parti e ai loro eventuali cessionari che utilizzeranno o che potranno beneficiare delle opere comuni che saranno realizzate.
- 5.4 La Parte Realizzatrice sarà l'interlocutore unico per Terna in relazione alle parti comuni d'impianto di connessione e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione lato utente e sulle parti comuni e all'uso e secondo le necessità, le altre Parti conferiranno delega alla Parte Realizzatrice con l'impegno di adempiere i suddetti impegni secondo i canoni della *best practice* di settore.
- 5.5 La Parte Realizzatrice avrà pertanto il potere di rappresentare le Parti davanti a Terna, per le questioni tecniche, amministrative e finanziarie.
- 5.6 Le Parti si impegnano a collaborare affinché la Società Realizzatrice possa svolgere le proprie attività per il corretto adempimento del mandato nei confronti delle Parti stesse e di Terna.
- 5.7 I costi di realizzazione delle parti comuni, ivi compresi gli oneri istruttori richiesti dalle autorità competenti, ivi compresa Terna, per il rilascio dei necessari titoli, così come i costi per l'attività di esercizio e manutenzione saranno meglio disciplinati tra le Parti in specifico separato regolamento.
- 5.8 Con separato regolamento sarà disciplinata anche la restituzione alle Parti di parte del prezzo ricevuto dalla Società Realizzatrice da Terna a seguito della cessione opere di rete.
- 5.9 Le Parti si impegnano in un reciproco obbligo di aggiornamento riguardo lo stato di avanzamento dello sviluppo e realizzazione degli impianti nella loro disponibilità e di collaborazione nel rendere possibile il collegamento tra gli impianti, in modo da permettere la connessione alla linea elettrica.
- 5.10 Le parti si impegnano a concordare eventuali nuove tematiche con un successivo accordo.

#### **Articolo 6 – Cessione dell'accordo**

- 6.1 Le Parti espressamente concordano e accettano che ciascun contraente potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente contratto a terzi (di seguito il "cessionario"), senza necessità di alcun consenso e/o accettazione delle altre Parti, a condizione che:
- a. il terzo cessionario accetti espressamente i contenuti del presente contratto;
  - b. il cessionario sia il titolare di idonea e valida STMG come sopra identificata e che sia regolarmente volturata in suo favore, e fermo restando il diritto di cui all'art. 4.8.
- 6.2 La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione con indicazione dei dettagli del cessionario e dichiarazione che attesti che il cessionario è titolare della relativa STMG.

#### **Articolo 7 – Recesso**

- 7.1 Qualora una Parte non ottenga l'autorizzazione per l'esercizio e la gestione del proprio impianto di produzione, tale Parte potrà recedere dal presente accordo mediante comunicazione scritta mediante pec o raccomandata a/r con un preavviso di almeno 15 giorni senza che null'altro possa essere preteso.

#### **Articolo 8 - Legge applicabile, modifiche e foro competente**

- 8.1 Il presente accordo è regolato dal diritto italiano e in base ad esso dovrà essere interpretato.
- 8.2 Ogni modifica al presente accordo dovrà essere concordata per iscritto e sottoscritta dalle Parti. Il presente scrittura disciplina l'accordo intervenuto tra le Parti in relazione all'oggetto e ogni precedente impegno e contratto avente il medesimo oggetto deve intendersi risolti e sostituito dal presente accordo.
- 8.3 Il presente accordo sostituisce il Primo Accordo senza alcun effetto novativo.
- 8.4 Per qualsiasi controversia relativa al presente accordo, sarà competente in via esclusiva il Foro di Foggia.

### Articolo 9 – Comunicazioni

- 9.1 Ogni comunicazione relativa al presente Accordo, dovrà essere inviata mediante PEC agli indirizzi indicati di seguito:
- Clean Energy Uno Srl, Corso Benedetto Cairoli, 5 – 71121 Foggia, Pec: [cleanunosrl@pec.it](mailto:cleanunosrl@pec.it);
  - Daunia Energia Srl, Corso Benedetto Cairoli, 5 – 71121 Foggia, Pec: [dauniaenergiasrl@legalmail.it](mailto:dauniaenergiasrl@legalmail.it);
  - Enerit Srl, P.zza della Repubblica, 19 – 20124 Milano Pec: [enerit@legalmail.it](mailto:enerit@legalmail.it);
  - Green Genius Italy Utility 3 Srl, Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano, Pec: [greeneniusitalyutility3@unapec.it](mailto:greeneniusitalyutility3@unapec.it);
  - Green Genius Italy Utility 4 Srl, Corso Giuseppe Garibaldi, 49 – 20121 Milano, Pec: [greeneniusitalyutility4@unapec.it](mailto:greeneniusitalyutility4@unapec.it).

Foggia, 17/01/2022

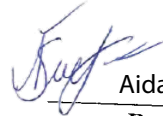
**Clean Energy Re Uno srl**  
**Renewable Energies**  
 L'Amministratore

Rappresentante Legale  
 Clean Energy Re Uno Srl

**DAUNIA ENERGIA s.r.l.**  
 L'Amministratore

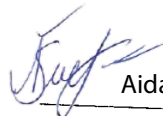
Rappresentante Legale  
 Daunia Energia Srl

**ENERIT S.R.L.**  
 P.zza DELLA REPUBBLICA N.19  
 20124 - MILANO  
 P.IVA 11581790968  
 Rappresentante Legale  
 ENERIT Srl



Aidana Šiurytė, authorized representative

Rappresentante Legale  
 Società Green Genius Italy Utility 3 srl



Aidana Šiurytė, authorized representative

Rappresentante Legale  
 Società Green Genius Italy Utility 4 srl