



MINISTERO DELLA
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA

COMUNE di FOGGIA

Progettazione e Coordinamento	Ing. Giovanni Cis Tel. 349 0737323 E-Mail: giovanni.cis@inpec.eu						
Studio Ambientale	Arch. Antonio Demaio Tel. 0881.756251 Fax 1784412324 E-Mail: info@studiovega.org						
Studio Naturalistico	Dott. Forestale Lupo Corso Roma, 110 71121 Foggia E-Mail: luigilupo@libero.it	Studio Archeologico					
Studio Geologico	Studio di Geologia Tecnica & Ambientale Dott.sa Geol. Giovanna Amedei Via Pietro Nenni, 4 - 71012 Rodi Garganico (Fg) Tel./Fax 0884.965793 Cell. 347.6262259 E-Mail: giovannaamedei@tiscali.it		Progettazione Elettromeccanica	Ing. Giovanni Cis Tel. +39 349.0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu			
Proponente	IPC PUGLIA Via Aterno, 108 66020 San Giovanni Teatino (CH) - P.IVA 04217120718		EPC	IPC PUGLIA Via Aterno, 108 66020 San Giovanni Teatino (CH) - P.IVA 04217120718			
Opera	PROGETTO PER UN IMPIANTO DI PRODUZIONE AGROVOLTAICO INTEGRATO DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI FOGGIA (FG) IN LOCALITA' "BORGO MEZZANONE - MACCHIA ROTONDA"						
Oggetto	Folder 4HBF9T0_Progetto definitivo.zip						
	Nome file 4HBF9T0_Connessione_01						
	Descrizione elaborato Elaborati trasmessi a Terna per richiesta benestare						
03	Ottobre 2021	Emissione per progetto definitivo	G.C.	Ing. G. Cis	IPC PUGLIA		
Rev.	Data	Oggetto della revisione: presentazione V.I.A. statale	Elaborazione	Verifica	Approvazione		
Scala:							
Formato: A4	Codice Pratica <u>4HBF9T0</u>						

IPC PUGLIA S.r.l.

CP 201900075 **Progetto definitivo** **Sotto Stazione Utente (SSU)**



ELENCO ELABORATI

- 1) Modello 4A.
- 2) Modello 4A bis.
- 3) Modello 4B.
- 4) Corrispettivo per benessere stazione utente.
- 5) Tavole grafiche in pdf :
 -) Planimetria su corografia
 -) 19IC-1350-EG1004 Layout connessione impianto
 -) 19IC-1350-EG1002 Piante e sezioni
 -) 19IC-1350-03 EG1000 Schema Unifilare
- 6) Breve relazione tecnica SSU.
- 7) Accordo di condivisione fir mato.
- 8) Attestato di Super User IPC Puglia S.r.l.

CODICE PRATICA (comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)Il sottoscritto nato a
(nome e cognome) (comune)Provincia il residente in , Provincia
(sigla) (gg/mm/aaaa) (comune) (sigla)Via CAP
(indirizzo)C.F. , P.IVA , N. telefonico N. Fax , Indirizzo e-mail posta elettronica certificata , in qualitàdi
(titolare, altro)**Ovvero**La
(società, ditta, altro.) (denominazione o ragione sociale)con sede legale in , Provincia
(Comune) (sigla) CAP
(indirizzo)C.F. , P.IVA N. tel. , N. Fax , e-mail posta elettronica certificata , in personadi in qualità
(nome e cognome)di
(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)**PREMESSO CHE**

1.

La Società

Energie Rinnovabili S.r.l.

(Il sottoscritto – La società)

(nome e cognome - denominazione , altro)

ha intrapreso l'iniziativa, per la realizzazione di:

Un campo fotovoltaico a terra per la potenza complessiva di 25 MWp sito nel Comune di Manfredonia in provincia di Foggia nella Regione Puglia.

(dettagliare l'iniziativa)

(di seguito IMPIANTO) con potenza ai fini della connessione di kW, in località

del Comune di

(specificare)

Provincia di ed ha, allo scopo, provveduto a:

(sigla)

Compilare tutte le tavole progettuali necessarie per indirire la Conferenza dei Servizi. Tali elaborati verranno consegnate in Regione Puglia entro il primo trimestre del 2020.

Contestualmente verranno caricati sul portale preposto tutta la documentazione necessaria per ottenere il parere favorevole della commissione V.I.A.

(indicare lo stato di progetto e delle autorizzazioni dell'iniziativa)

2.

a seguito del Preventivo di connessione/STMG fornito da Terna, con lettera del

prot. , ai fini dell'allacciamento di detto IMPIANTO, si rende necessario realizzare:

Collegamento della nostra centrale utente in antenna a 150 KV al futuro ampliamento della SE RTN a 380/150 kV di Manfredonia denominata "Macchia Rotonda".

(indicare la consistenza delle opere della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG) (di seguito INTERVENTI);

3.

(Il sottoscritto – La società) (nome e cognome - denominazione , altro)

ha comunicato, con lettera del prot. ,
l'accettazione del Preventivo di connessione/STMG;

4. *(nei casi previsti dalla legge)*

(Il sottoscritto – La società) (nome e cognome - denominazione , altro)

ha chiesto a Terna di espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per gli INTERVENTI, come individuati al precedente punto predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna;

5. *(se del caso)*

(Il sottoscritto – La società) (nome e cognome - denominazione , altro)

a seguito delle valutazioni di natura tecnica in merito alla localizzazione dell'impianto, ha individuato il terreno in località del Comune di

(specificare)

Provincia di , ove è previsto sia realizzata la stazione; detto terreno, posto in
(sigla)

è idoneo alla realizzazione della stazione
(indicare dati catastali)

In conformità a quanto richiesto nella comunicazione
(estremi comunicazione)

di cui al precedente punto 2;

6. (ovvero se del caso)

(Il sottoscritto – La società) (nome e cognome - denominazione , altro)

a seguito delle valutazioni di natura tecnica in merito alla localizzazione dell'impianto, ha individuato il terreno in località del Comune di
(specificare)

Provincia di , ove è previsto sia realizzato l'ampliamento della stazione esistente;
(sigla)

detto terreno, posto in , è idoneo alla
(indicare dati catastali)

realizzazione dell'ampliamento della stazione esistente in conformità a quanto richiesto nella comunicazione di cui al precedente punto 2;

7. (ovvero se del caso)

(Il sottoscritto – La società) (nome e cognome - denominazione , altro)

ha verificato la fattibilità degli INTERVENTI all'interno dell'area dell'impianto esistente, anche sulla base del parere favorevole del Titolare della porzione di RTN interessata.

SI IMPEGNA INCONDIZIONATAMENTE ED IRREVOCABILMENTE A

1. Individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione degli INTERVENTI e successivamente sottoporre a Terna, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni il progetto degli INTERVENTI (comprensivo degli elaborati che descrivono le modalità di collegamento degli impianti di utenza agli impianti RTN), ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di rete;
2. versare a Terna il corrispettivo per il benessere al progetto pari a € 2500 + IVA;
3. tenere costantemente informata Terna sullo stato della procedura autorizzativa, nelle modalità e tempistiche definite nel Codice di Rete;

4. assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
5. cedere a titolo gratuito a Terna, mediante richiesta di voltura a favore di Terna medesima alle competenti Autorità, l'autorizzazione relativa agli INTERVENTI, per l'espletamento degli adempimenti di propria competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
6. ad informare tempestivamente Terna della chiusura dell'iter autorizzativo secondo il modello messo a disposizione da Terna;
7. versare a Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni e contestualmente alla richiesta della soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), il corrispettivo per la stessa STMD;
8. rendere disponibile a Terna, a valle dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni, il progetto degli INTERVENTI, così come benestariato da Terna, vidimato dall'Ente Autorizzante, al fine di consentire l'elaborazione della STMD;
9. manlevare e tenere indenne Terna e gli eventuali affidatari della realizzazione degli INTERVENTI da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
10. autorizzare altresì Terna 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 degli INTERVENTI;
11. autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante gli INTERVENTI e a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a mero titolo esemplificativo e non esaustivo i 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), della documentazione relativa al progetto;
12. accettare la STMD come soluzione minima di riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli INTERVENTI;

ACCETTA INCONDIZIONATAMENTE E IRREVOCABILMENTE

- che in caso di inosservanza anche parziale degli impegni di cui sopra, e in ogni caso, fino all'ottenimento delle autorizzazioni corrispondenti, Terna non darà seguito a tutte le attività propedeutiche alla realizzazione degli INTERVENTI;
- i requisiti tecnico funzionali e gli standard tecnici per gli INTERVENTI indicati nelle specifiche tecniche di progetto, in allegato al Codice di Rete.

Data

Il Richiedente
(timbro e firma)



INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

1. Titolare e Responsabile del trattamento dati

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

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

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare 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 *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

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, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data

Torremaggiore 29/08/2019

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE



CODICE PRATICA *(comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)*

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da

fonte della potenza di kW, sito nel
(fonte primaria es. eolica)

Comune di Provincia di
(sigla)

Il/la sottoscritto/a soggetto responsabile della
(nome e cognome)

connessione, residente in , Provincia di

(comune) *(sigla)*

CAP
(indirizzo)

C.F. P.IVA

in qualità di
(titolare, altro)

Ovvero

La
(società, ditta, altro.) *(denominazione o ragione sociale)*

con sede legale in , Provincia di
(comune) *(sigla)*

CAP
(indirizzo)

C.F. P.IVA

in persona di in qualità di
(nome e cognome)

(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

titolare/avente la disponibilità dell'impianto in oggetto, il cui preventivo/STMG indicato da Terna con

lettera del , protocollo n. , prevede il seguente schema di connessione alla RTN:

Collegamento della nostra centrale utente in antenna a 150 KV al futuro ampliamento della SE RTN a 380/150 kV in Manfredonia denominata "Macchia Rotonda".

(descrizione schema di connessione alla RTN)

CHIEDE

di ricevere la documentazione progettuale delle opere RTN necessarie per la connessione dell'impianto alla rete e

SI IMPEGNA

- ad inviare a Terna, per il tramite del modello 4b, il progetto delle opere di rete per la connessione integrato con il progetto delle opere di utenza al fine dell'ottenimento del rilascio da parte di Terna del parere di rispondenza ai requisiti tecnici del Codice di Rete;
- a segnalare eventuali necessità di modifiche/aggiornamenti degli elaborati di progetto;
- ad utilizzare la documentazione trasmessa da Terna esclusivamente per gli interventi di cui in oggetto. Qualunque altro utilizzo della stessa documentazione potrà aver luogo solo previo specifico consenso di TERNA.

Data

Il Richiedente
(timbro e firma)



INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

1. Titolare e Responsabile del trattamento dati

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

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

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare 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 *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

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, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

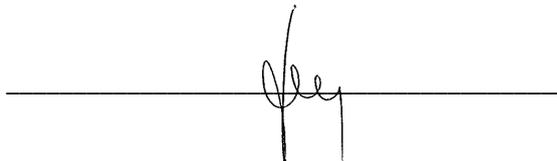
Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data

Torremaggiore 29/08/2019

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE



CODICE PRATICA *(comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)*

Il/la sottoscritto/a nato/a a
(nome e cognome) (comune)

provincia il residente in , provincia
(sigla) (gg/mm/aaaa) (comune) (sigla)

CAP
(indirizzo)

C.F. P.IVA N. telefonico

N. Fax , Indirizzo e-mail

posta elettronica certificata , in qualità

di
(titolare, altro)

Ovvero

La
(società, ditta, altro.) (denominazione o ragione sociale)

con sede legale in , Provincia
(Comune) (sigla)

CAP
(indirizzo)

C.F. P.IVA

N. tel. , N. Fax , e-mail

posta elettronica certificata , in persona

di , in qualità
(nome e cognome)

di
(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

PREMESSO CHE

La Società

IPC Puglia S.r.l.

(Il sottoscritto – La società)

(nome e cognome - denominazione , altro)

ha chiesto a Terna all'atto dell'accettazione del preventivo di connessione/STMG, di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG, consistenti in:

Collegamento della nostra centrale utente in antenna a 150 KV al futuro ampliamento della Stazione Elettrica a 380 KV denominata "Manfredonia".

(dettagliare le opere previste)

predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna,

TRASMETTE

Il progetto degli impianti per la connessione ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete.

A tal fine allega

Copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a Euro 2.500,00 + IVA (definito da Terna nel preventivo di connessione/STMG) dovuto a Terna e versato su:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72 SWIFT POSOIT22

Causale di pagamento:

Codice Pratica trasmissione del progetto relativo all'impianto
(fonte primaria es. eolico)
da kW sito nel comune di , provincia di
(sigla)

per il rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete.

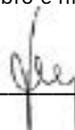
(Il sottoscritto – La società) *(nome e cognome - denominazione , altro)*

DICHIARA inoltre di

- rendere disponibile a Terna il progetto degli impianti della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN);
- cedere a Terna, a far tempo dal benessere tecnico che Terna rilascerà, il progetto delle opere elettriche di connessione alla RTN, la relativa documentazione trasmessa con il presente modello 4b e le eventuali successive integrazioni, nonché tutti i diritti di sfruttamento ed utilizzazione a questa connessi;
- autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante le opere RTN e a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a mero titolo esemplificativo e non esaustivo 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), della documentazione relativa al progetto;
- avere la piena proprietà del progetto e della relativa documentazione progettuale e di aver acquisito il necessario previo consenso da parte del progettista e di tutti gli ulteriori aventi diritto al progetto;
- garantire e tenere indenne Terna da eventuali pretese di terzi inerente la divulgazione e lo sfruttamento del citato progetto e della relativa documentazione.

Data

Il Richiedente
(timbro e firma)



IPC Puglia S.r.l.
Via Reinella snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
ipcpugliasri@pec.it

INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

1. Titolare e Responsabile del trattamento dati

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

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

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare 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 *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

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, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

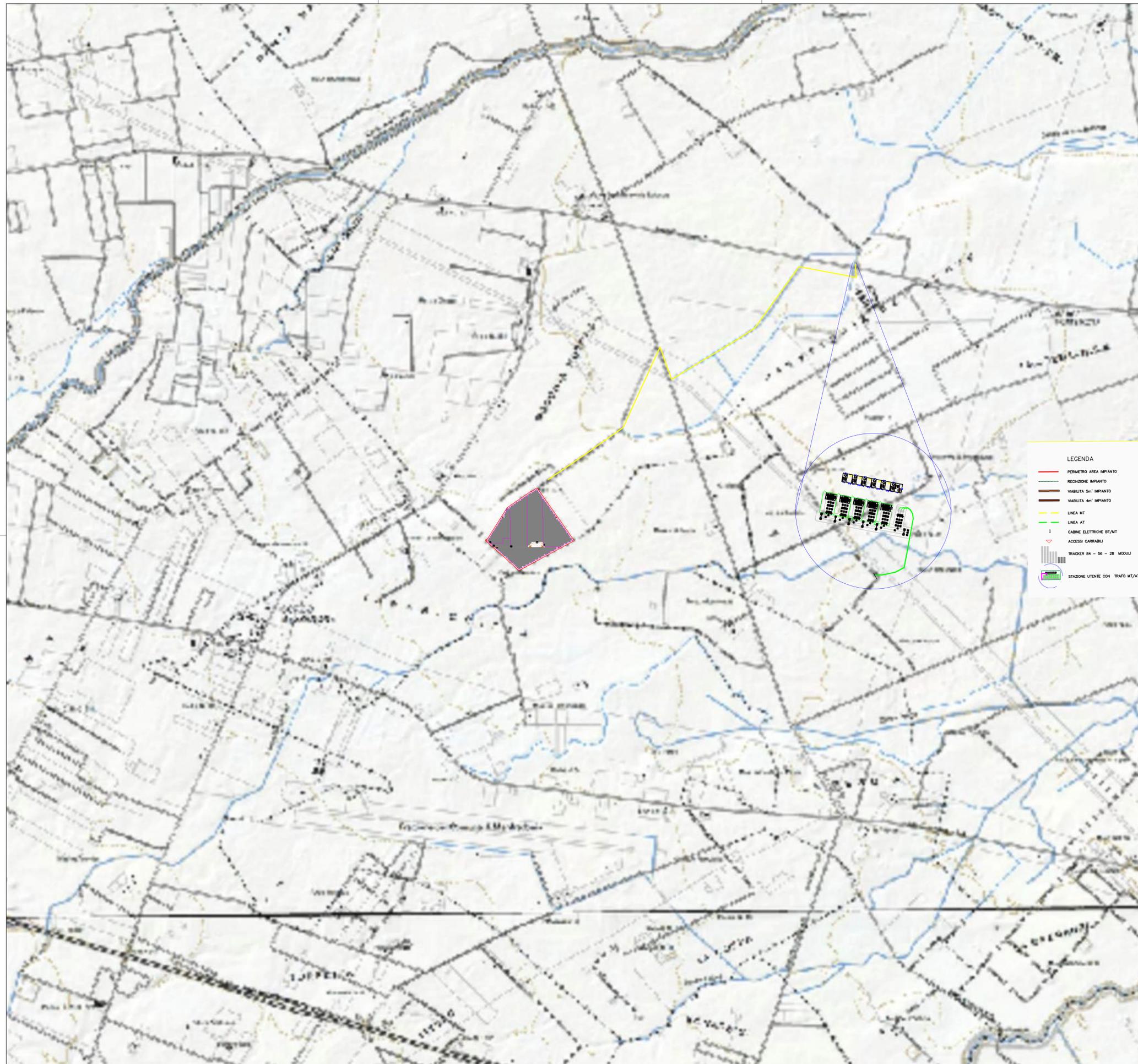
Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data

Torremaggiore 16/03/2020

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE



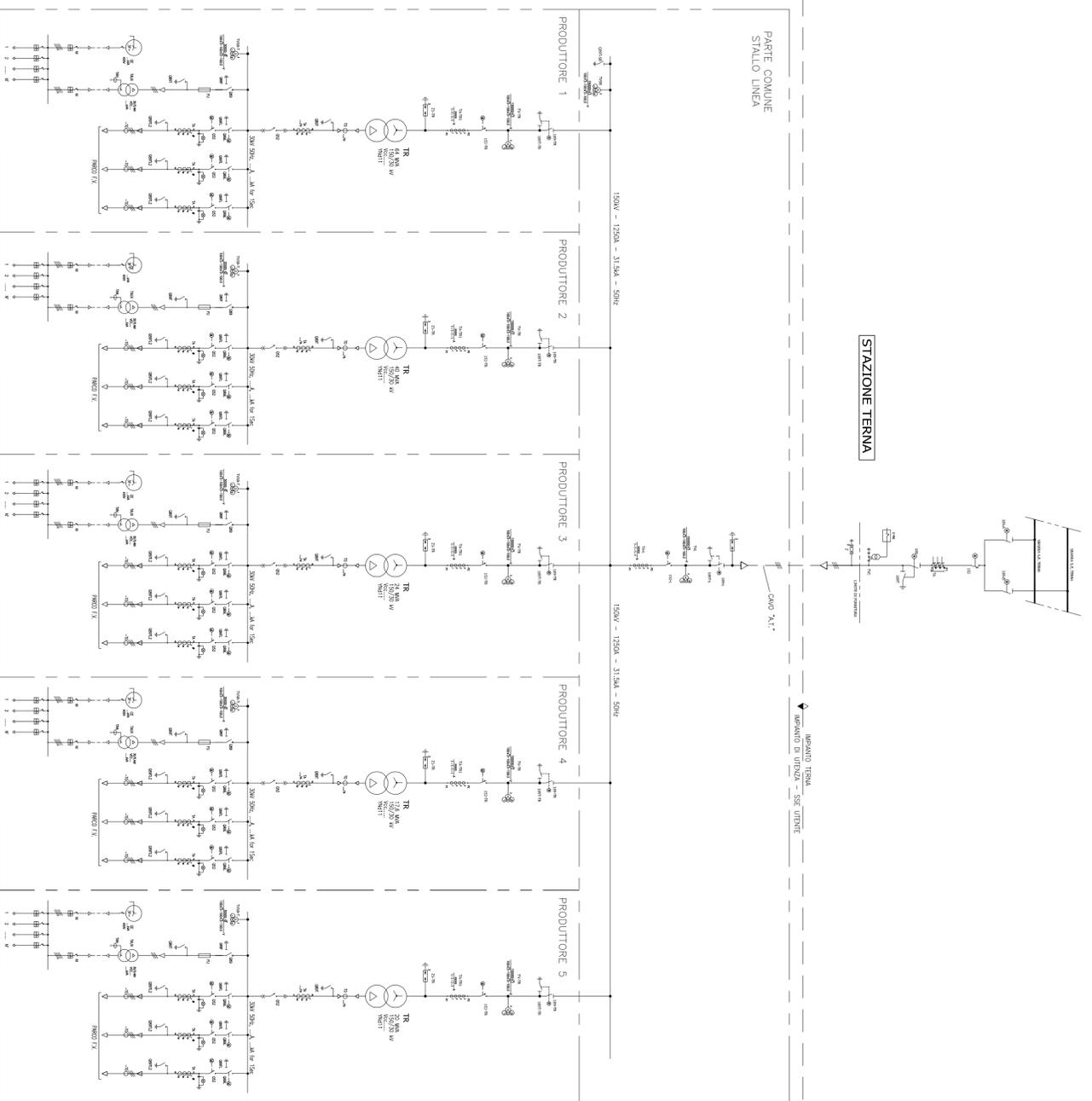
LEGENDA

-  PERIMETRO AREA IMPIANTO
-  RECONFEZIONE IMPIANTO
-  VIALITÀ 5m IMPIANTO
-  VIALITÀ 4m IMPIANTO
-  LINEA MT
-  LINEA AT
-  CABINE ELETTRICHE BT/AT
-  ACCESSI CARRABILI
-  TRACKER 84 - 56 - 28
-  LIMITE AREE SOGGETTE A VINCOLO PAESAGGISTICO

LEGENDA

-  PERIMETRO AREA IMPIANTO
-  RECONFEZIONE IMPIANTO
-  VIALITÀ 5m IMPIANTO
-  VIALITÀ 4m IMPIANTO
-  LINEA MT
-  LINEA AT
-  CABINE ELETTRICHE BT/AT
-  ACCESSI CARRABILI
-  TRACKER 84 - 56 - 28 MODULI
-  STAZIONE UTENTE CON TRAFORO MT/AT

 REGIONE PUGLIA		 PROVINCIA di FOGGIA			
 COMUNE di MANFREDONIA					
Progettazione e Coordinamento	Ing. Giovanni Cis Tel. 349 0737323 E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu				
Studio Ambientale	Arch. Antonio Demaio Tel. 0881.756251 Fax 1784412324 E-Mail: info@studiovega.org				
Studio Naturalistico	Dott. Forestale Luigi Lupo Corso Roma, 110 71121 Foggia E-Mail: luigilupo@libero.it				
Studio Geologico	Studio di Geologia Tecnica & Ambientale Dott.ssa Geol. Giovanna Amedei Via Pietro Nenni, 4 - 71012 Rodi Garganico (FG) Tel./Fax 0884 965793 Cell. 347.6262259 E-Mail: giovannaamedei@tiscali.it	Progettazione Elettronica	Ing. Giovanni Cis Tel. +39 349 0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu		
Proprietà		EPC	Project Manager: Ing. Giovanni Cis Tel. +39 349 0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu		
Opera	PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UNA STAZIONE UTENTE MT/AT PER LA CONNESSIONE DELL' IMPIANTO FV (IDENTIFICATIVO TERNA 201900075) CON LA STAZIONE TERNA RTN DENOMINATA "MANFREDONIA"				
Oggetto	Folder 201900075_Progetto definitivo.zip Nome file 201900075_TAV_01_Planimetria impianto e SSU su corografia Descrizione elaborato Planimetria generale dell'impianto fotovoltaico e SSU su corografia				
00	Marzo 2020	Emissione per progetto definitivo	A.V.M.	Ing. Giovanni Cis	IPC PUGLIA
Rev.	Data	Oggetto della revisione	Elaborazione	Verifica	Approvazione
Scala:					
Formato:	A1	Codice Pratica	201900075		



STAZIONE DI PASQUALICCHIO

CODICE:
191C-1350 - EG1000

TITOLO:
 SOTTOSTAZIONE 150kV

DATA:
 19/03/2020

CLIENTE:
 ENERGIE RINNOVABILI S.r.l.
 MANTREDONIA

PROGETTO:
 SCHEMA UNIFILARE

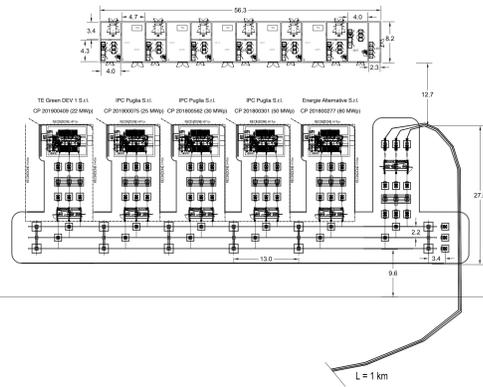
RIF.:
 L'INTEGRAZIONE DEI CIRCUITI E DEI SPACCHI SONO RAPPRESENTATI IN UN ALTRO DOCUMENTO



STE Energy S.p.A. società a socio unico
 Via Sesto, 120/35141 Padova (PD)
 tel. +39 049 2600950 fax. +39 049 2600951 www.ste-energy.com

SCALA 1:500

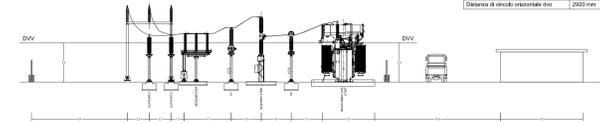
PIANTA SOTTOSTAZIONE



SCALA 1:250

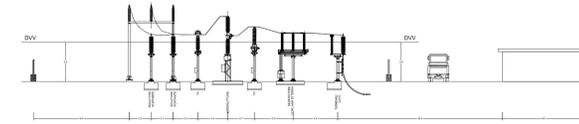
PROSPETTO STALLO UTENTE

DISTANZE DI VINCULO A 150 kV	
Distanza di guardia (G)	1470 mm
Distanza di vincolo verticale (Dv)	2500 mm
Distanza di vincolo orizzontale (Do)	2500 mm



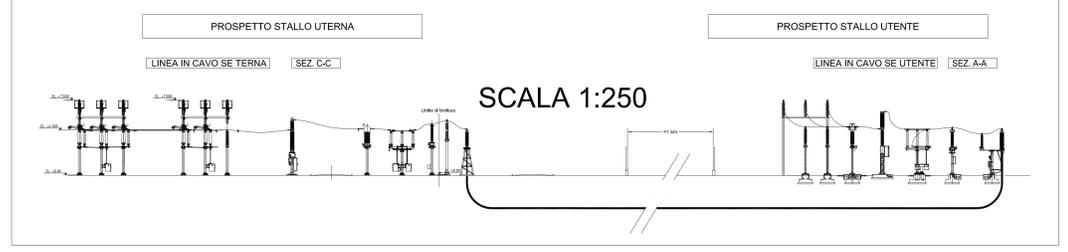
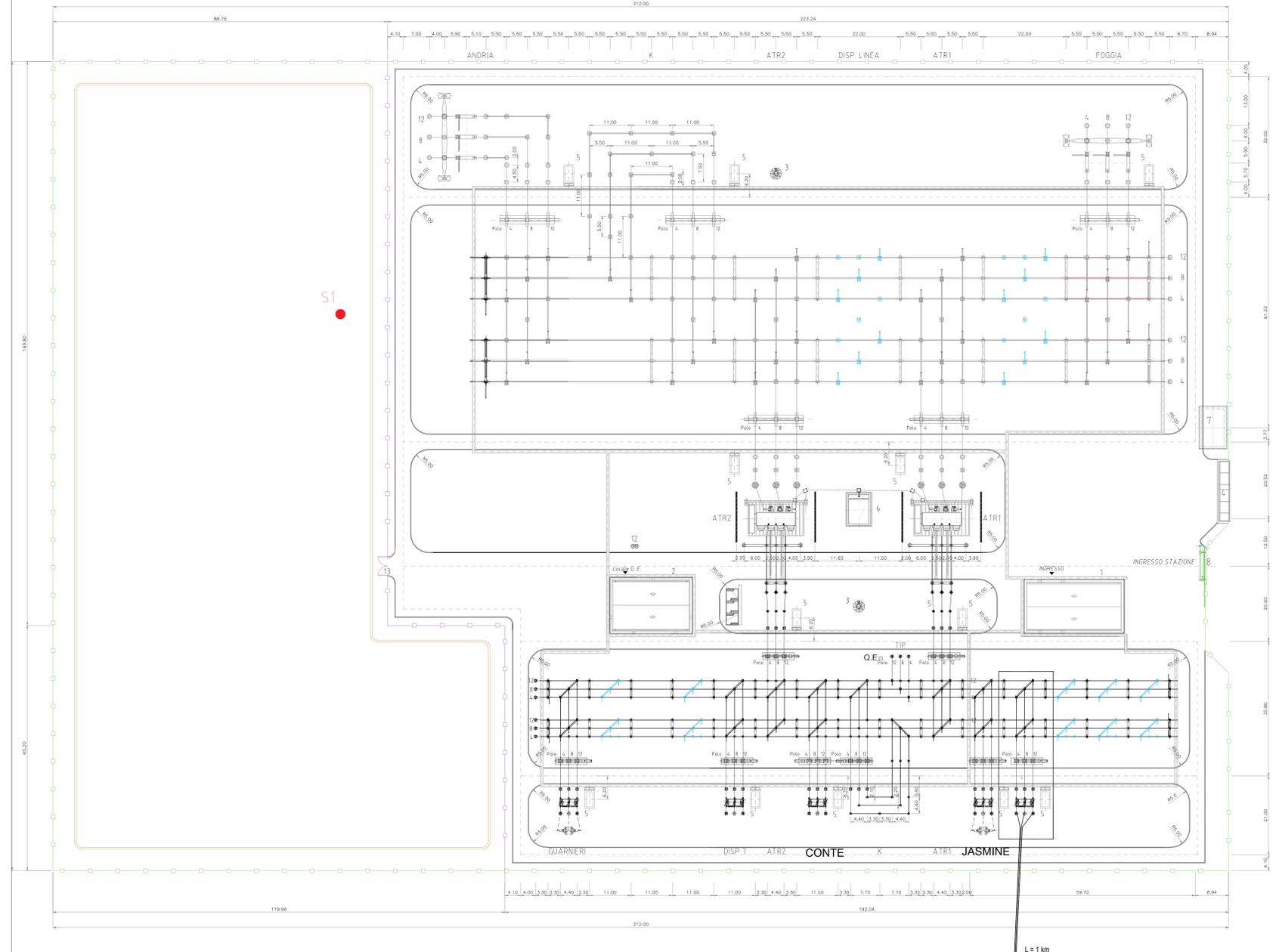
SCALA 1:250

PROSPETTO STALLO LINEA



SCALA 1:500

PIANTA STALLO CONNESSIONE TERNA



STAZIONE DI PASQUALICCHIO

CODE:
19IC-1350 - EG1002

TITOLO:
SOTTOSTAZIONE 150kV

CLIENTE:
ENERGIE RINNOVABILI S.r.l.
MANFREDONIA

PROGETTO:
PIANTA E SEZIONI STALLI SOTTOSTAZIONE

SCALE:
VARI

DATE:
19/03/2020

PROGETTO:
PIANTA E SEZIONI STALLI SOTTOSTAZIONE

STE energy



 REGIONE PUGLIA		 PROVINCIA di FOGGIA			
COMUNE di MANFREDONIA					
Progettazione e Coordinamento Ing. Giovanni Cis Tel. 349 0737323 E-Mail: giovanni.cis@inpec.eu					
Studio Ambientale Arch. Antonio Demaio Tel. 0881.756251 Fax 1784412324 E-Mail: info@studiovega.org					
Studio Naturalistico Dott. Forestale Luigi Lupo Corso Roma, 110 71121 Foggia E-Mail: luiglupo@libero.it					
Studio Geologico Studio di Geologia Tecnica & Ambientale Dott.sa Geol. Giovanna Amedei Via Pietro Nenni, 4 - 71012 Rodi Garganico (FG) Tel./Fax 0884 965793 Cell. 347 6262259 E-Mail: giovannaamedei@iscali.it	Progettazione Elettromeccanica Ing. Giovanni Cis Tel. +39 349.0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu				
Proprietario  IPC PUGLIA Via Reinella snc, 71017 Torremaggiore (FG) - P.IVA 04217120718	EPC Project Manager: Ing. Giovanni Cis Tel. +39 349.0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu				
Opera PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UNA STAZIONE UTENTE MT/AT PER LA CONNESSIONE DELL' IMPIANTO FV (IDENTIFICATIVO TERNA 201900075) CON LA STAZIONE TERNA RTN DENOMINATA "MANFREDONIA"					
Folder 201900075_Progetto definitivo.zip					
Oggetto Nome file 201900075_Connezione impianto con stazione utente e RTN.					
Descrizione elaborato Planimetria generale dell'impianto e SSU					
00	Marzo 2020	Emissione per progetto definitivo	A.V.M	Ing. Giovanni Cis	IPC PUGLIA
Rev.	Data	Oggetto della revisione	Elaborazione	Verifica	Approvazione
Scala:					
Formato:	A3+	Codice Pratica	201900075		

IPC PUGLIA

**RELAZIONE TECNICA PER
LA SSU (CP 201900075)
DA CONNETTERSI TRAMITE
LA SSU “CONDOMINIALE”
(CP 201800277)
ALLA STAZIONE RTN TERNA
DENOMINATA “MANFREDONIA”**

RELAZIONE DESCRITTIVA GENERALE

1. - PREMESSA

L'intervento consiste nella realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica mediante l'impiego di pannelli fotovoltaici, da installare nell'ambito del territorio comunale di Manfredonia in provincia di Foggia.

L'impianto sarà costituito da circa 67.000 moduli fotovoltaici, montati su strutture metalliche per inseguimento mono-assiale, uniformemente distribuite su una superficie complessiva di circa 27,53 ha.

La realizzazione prevede inoltre un complesso di opere di connessione con n. 5 cabine di trasformazione BT/MT con inclusi gli inverter per conversione corrente da continua ad alternata ed una cabina MT/AT del Produttore, che verrà connessa al sistema 150 kV della stazione di Manfredonia di TERNA Spa (Preventivo TERNA 201800277).

La potenza di picco complessiva dell'impianto sarà pari a circa 25 MWp; ipotizzando una insolazione media annua di 1.900 ore darà luogo a una produzione totale di circa 47.500.000 kWh.

I terreni dove è stato localizzato il nuovo parco fotovoltaico, sono situati a sud ovest del centro abitato di Foggia in località Contrada Macchia Rotonda in prossimità della frazione di Borgo Mezzanone e sono attualmente utilizzati principalmente per la coltivazione agricola.

La società proponente dell'impianto è la IPC Puglia Srl, con sede in Torremaggiore, Via Reinella snc; la società dispone delle aree di pertinenza in forza di atti preliminari stipulati che le rispettive proprietà hanno sottoscritto.

2. - DESCRIZIONE DELLO STATO DI FATTO

I terreni dove è stato localizzato il nuovo parco fotovoltaico, sono situati a sud ovest del centro abitato di Foggia in località Contrada Macchia Rotonda in prossimità della frazione di Borgo Mezzanone e sono attualmente utilizzati principalmente per la coltivazione agricola.

L'area copre una superficie complessiva di circa 27,53 Ha ed è posizionata a circa 3.000 mt. ad ovest della centrale di Terna.

L'area inquadrata catastalmente, non è interessata da un nessun vincolo paesaggistico:

L'impianto sarà costituito da tre diverse macroaree, sottocampi ciascuno con la sua cabina di trasformazione.

La viabilità interna di servizio agli appezzamenti coltivati è costituita da capezzagne in terra battuta.

3. - DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO

Il progetto prevede la realizzazione di impianto fotovoltaico per una potenza di circa 25 MWp.

Le opere previste si possono suddividere nelle seguenti categorie d'intervento:

- a) sistemazione generale e delimitazione dell'area;
- b) realizzazione dell'impianto tecnologico;
- c) realizzazione di un innovativo impianto olivicolo super intensivo (SHD 2.0) integrato all'interno del campo fotovoltaico.

Tali attività si completano con le opere di connessione dell'impianto tecnologico con la rete elettrica nazionale secondo le direttive fornite dalla Società TERNA.

IPC PUGLIA

Come sopra riportato, si prevede la realizzazione di un impianto fotovoltaico della potenza di picco complessiva di circa 25 MWp.

L'impianto sarà composto da n. 67.000 moduli, aventi potenza di picco 380 Wp, e dimensione di ingombro 1.996 x 998 mm, disposti con orientamento N-S, e assemblati in inseguitori mono-assiali composti o da 84, 56 o 28 moduli ciascuno.

L'unità fondamentale dell'impianto è un insieme di pannelli (28 per la precisione) collegati tra loro in serie.

I pannelli hanno una potenza di picco da 380 Wp.

La struttura di sostegno delle vele, calcolata per i carichi accidentali e la spinta del vento, sarà realizzata da montanti in acciaio zincato; le strutture sono disposte con interasse di 7,10 metri tra una fila e l'altra. L'inseguitore è costituito da o 84, 56 o 28 pannelli ed allineato lungo la direttrice nord-sud, insegue il sole ruotando lungo il suo asse da ovest verso est.

La struttura geometrica e la disposizione della vela con le relative quote garantiscono gli accessi anche strumentali a tutti gli elementi dell'impianto per i necessari interventi di manutenzione periodica o accidentale.

Una stringa è costituita da 28 pannelli.

Due coppie di stringhe vengono fatte confluire in un MPPT (dispositivo atto ad individuare istante per istante il punto di massima efficienza energetica), ed 8 MPPT sono collegati ad un inverter di stringa.

L'uso dell'inverter di stringa negli impianti fotovoltaici è basato sul concetto della modularizzazione, o di architettura distribuita. Così facendo, non si penalizzano le altre stringhe in caso di ombreggiamenti a dei pannelli di una stringa, e le stringhe risultano fra loro indipendenti, impedendo che interazioni o sbilanciamenti fra le stringhe stesse diminuiscano l'efficienza complessiva dell'impianto. Nel campo verranno installati 150 inverter di stringa.

A seconda della potenza della potenza del sotto-campo, da un minimo di 32 ad un massimo di 37 inverter di stringa convergono ad una struttura

IPC PUGLIA

rispettate le naturali pendenze che consentano di garantire il corretto sgrondo delle acque piovane, ricostruendo le scoline di deflusso in rapporto alla modularità dell'impianto tecnologico.

Al fine di non alterare l'attuale assetto idrologico dell'area, si ritiene opportuno mantenere inalterato il sistema dei fossi principali e conseguentemente le capezzagne che consentono di eseguire le normali operazioni di pulizia e manutenzione.

Attorno a tutta l'area sarà realizzata una recinzione costituita da paletti di ferro, montati su plinti in c.a. interrati, e rete metallica zincata, per una altezza complessiva di circa mt. 2,80 fuori terra.

Per quanto riguarda la viabilità interna dell'area è prevista la realizzazione di un tracciato principale costituito da strade in ghiaia, realizzate mediante scavo di trincea di circa cm. 50 e posa di un cassonetto stradale a due strati: strato in tout-venant di cm. 30 e strato finale in materiale stabilizzato dello spessore di cm. 20; tale tracciato si svilupperà lungo tutta la parte interna della recinzione che delimita l'intero impianto e lungo gli assi mediani interni, utilizzando principalmente il sedime delle capezzagne esistenti; una viabilità secondaria sarà costituita dalle rimanenti capezzagne che fiancheggiano i fossi interpoderali.

Lungo tutto il perimetro dell'area, sul lato interno della recinzione, sarà realizzata una piantumazione continua costituita da piante autoctone, quali siepi di "carpino betula" o di "acero campestre", od in alternativa da filari di "cipressi di leyland".

In corrispondenza della recinzione perimetrale è prevista l'installazione di un impianto di controllo TV a circuito chiuso, che prevede il montaggio di telecamere fisse orientate lungo i confini di proprietà.

4. - CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'IMPIANTO

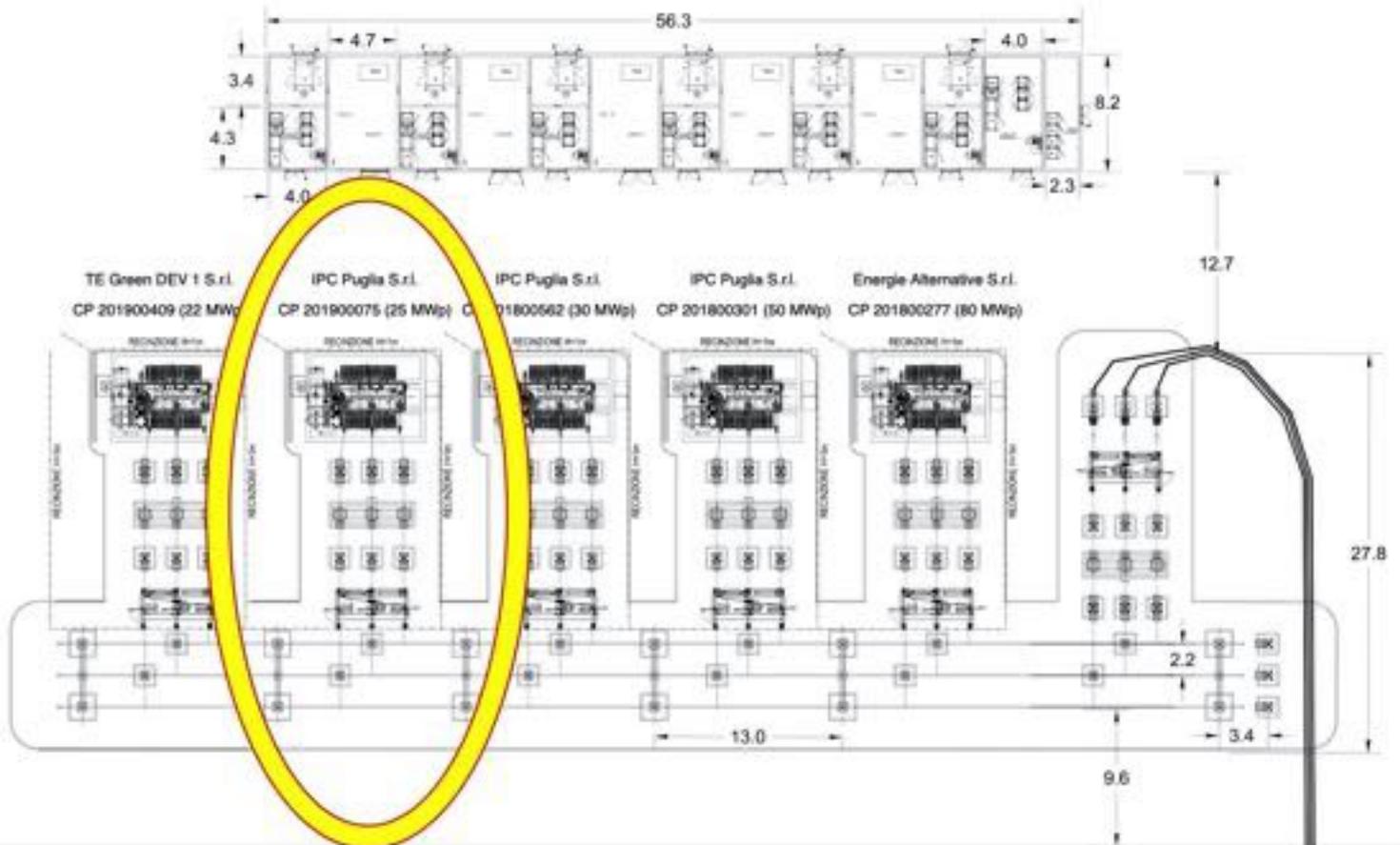
L'impianto di generazione sarà costituito da circa n. 67.000 moduli fotovoltaici di tipo monocristallino bifacciali, aventi le seguenti caratteristiche:

- n. celle per modulo 72
- condizioni di prova ST
- potenza massima nominale 380 Wp

IPC PUGLIA

STAZIONE ELETTRICA UTENTE

La stazione sarà del tipo all'aperto.



Come si può apprezzare dal disegno sopra riportato, la stazione utente si caratterizza per la modalità di raggruppare in un'unica entità tecnologica un sistema di più stazioni gestite con una gestione "condominiale", in maniera tale da massimizzare il risparmio di tutte le iniziative limitrofe.

La superficie della nuova stazione di trasformazione 150/30kV si estenderà in un'area di circa 6300mq in prossimità della stazione TERNA di smistamento a cui erogare la totalità dell'energia prodotta.

IPC PUGLIA

La Stazione Utente sarà pertanto collegata in antenna alla stazione TERNA di smistamento AT 150kV con cavo AT su percorso interrato e prevede l'installazione di n. 5 trasformatori AT/MT della potenza varia da 25MVA a 80MVA in base alla potenza del relativo parco FV (vedasi schema unifilare per i dettagli)

La stazione sarà pertanto realizzata come da planimetria allegata e sommariamente composta da :

- Sbarra di omnibus di connessione dei vari produttori con opportuni set di isolatori e strutture di sostegno tubolari.
- Adeguati set di TA/TV 150/0,1kV per le protezioni e misure di montante e di linea ;
- N° 05 stalli con interruttori di trasformatore e n° 01 stallo con interruttore di linea, entrambi con relativi organai di sezionamento.
- N°05 trasformatore AT/MT con adeguata potenza variabile fra (25MVA e 80MVA)
- N° 03 partenze con scaricatori per connessione AT in cavo
- Partenze in cavo MT dal secondario dei trasformatori AT/MT verso i rispettivi quadri di MT collocati su edifici dedicati

IPC PUGLIA

All'interno dell'area di Sottostazione sono previsti i locali di proprietà dei rispettivi produttori idonei pannelli di gestione, misura e controllo dei vari stalli AT e pannelli per l'alimentazione dei servizi ausiliari auto alimentati dal quadro MT e da linea esterna (diesel).

Per l'illuminazione dell'area è prevista l'installazione di una serie di proiettori installati su pali e disposti lungo il perimetro della stazione.

5. - CONSIDERAZIONI ECONOMICHE

La realizzazione delle opere previste in progetto comporta una spesa complessiva di poco più di 19.500.000,00 Euro.

L'investimento è significativo e ad oggi è reso possibile per la riduzione dei costi della componente principale dell'impianto, ossia dei pannelli fotovoltaici.

Oggi la produzione di pannelli al silicio, poli o monocristallino, è resa più economica dall'evoluzione tecnologica e dalla concorrenza conseguente alla elevata domanda presente sul mercato.

La regione Puglia può contare su un'insolazione utile con inseguitori mono-assiali di oltre 1.900 ore annue e quindi la produzione media con energia solare fotovoltaica, con copertura di 1,2 Ha di superficie agraria lorda per 1 MWp, è pari a 1.900.000 KWh.

Se pensiamo che l'energia prodotta con biomasse richiede l'impegno di 250 Ha di terreno per ogni MWp e genera nell'arco di 8.000 ore annue, quindi 8.000.000 kWh, possiamo impostare il rendimento energetico a parità di superficie agricola:

- l'energia prodotta per ettaro all'anno da un impianto fotovoltaico è di circa 1.583.333 KWh;
- l'energia prodotta per ettaro all'anno da un impianto a biomasse, corrisponde a 32.000 KWh per ettaro.

Pertanto a prescindere dai costi di produzione dell'energia stessa, a loro volta costituiti dai costi d'impianto e da quelli di gestione, per produrre energia fotovoltaica, si risparmia oggi 1/49 di superficie agraria.

IPC PUGLIA

NORMATIVA DI RIFERIMENTO PER LA PROGETTAZIONE

Tra i principali riferimenti normativi considerati nella progettazione dell'impianto si segnalano.

- Legge 186/68, Disposizione concernente la produzione di materiali, apparecchiature, macchinari, installazioni ed impianti elettrici ed elettronici;
- Legge 37/08, Norme per la sicurezza degli impianti;
- DPR 447/91, Regolamento di attuazione della Legge 5 Marzo 1990, n.46, in materia di sicurezza degli impianti;
- D.Lgs. 81/08, Testo Unico della Sicurezza e s.m.i.;
- D.Lgs. 493/96, Attuazione della direttiva 92/58/CEE concernente le prescrizioni minime per la segnaletica di sicurezza e/o di salute sul luogo di lavoro;
- DM 14 gennaio 2008 Norme Tecniche per le Costruzioni;
- CEI 0-2, Guida per la definizione della documentazione di progetto per impianti elettrici;
- CEI 0-3, Guida per la compilazione della documentazione per la Legge 46/90;
- CEI 11-2, Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti di I e II categoria;
- CEI 20-19, Cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750V;
- CEI 20-20, Cavi isolati con PVC con tensione nominale non superiore a 450/750V;
- CEI 81-1, Protezione delle strutture contro i fulmini;
- CEI EN 60099-1-2, Scaricatori;
- CEI EN 60439-1-2-3, Apparecchiature assiegate di protezione e manovra per bassa pressione;
- CEI EN 60445, Individuazione dei morsetti e degli apparecchi e delle estremità dei conduttori designati e regole generali per un sistema alfa numerico;
- CEI EN 60529, Gradi di protezione degli involucri (codice IP);
- CEI EN 61215, Moduli fotovoltaici in Si cristallino per applicazioni terrestri. Qualifica del progetto e omologazione del tipo;
- CEI 64-8, Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua;
- CEI EN 60904-2, Dispositivi fotovoltaici - Parte 2: Prescrizione per le celle fotovoltaiche di riferimento;
- CEI EN 60904-3, Dispositivi fotovoltaici - Parte 3: Principi di misura per sistemi solari fotovoltaici per uso terrestre e irraggiamento spettrale di riferimento;
- CEI EN 61727, Sistemi fotovoltaici (FV) - Caratteristiche dell'interfaccia di raccordo con la rete;
- CEI EN 61215, Moduli fotovoltaici in silicio cristallino per applicazioni terrestri. Qualifica del progetto e omologazione del tipo;

IPC PUGLIA

- CEI EN 61000-3-2, Compatibilità elettromagnetica (EMC) - Parte 3: Limiti Sezione 2: Limiti per le emissioni di corrente armonica (apparecchiature con corrente di ingresso 16 A per fase);
- CEI EN 60555-1, Disturbi nelle reti di alimentazione prodotti da apparecchi elettrodomestici e da equipaggiamenti elettrici simili -Parte 1: Definizioni;
- CEI EN 60439-1-2-3, Apparecchiature assiemate di protezione e manovra per bassa tensione;
- CEI EN 60445, Individuazione dei morsetti e degli apparecchi e delle estremità dei conduttori designati e regole generali per un sistema alfanumerico;
- CEI EN 60529, Gradi di protezione degli involucri (codice IP);
- CEI 20-19, Cavi isolati con gomma con tensione nominale non superiore a 450/750V;
- CEI 20-20, Cavi isolati con polivinilcloruro con tensione nominale non superiore a 450/750V;
- CEI 81-1, Protezione delle strutture contro i fulmini;
- CEI 81-3, Valori medi del numero di fulmini a terra per anno e per chilometro quadrato;
- CEI 81-4, Valutazione del rischio dovuto al fulmine;
- UNI 10349, Riscaldamento e raffreddamento degli edifici. Dati climatici;
- CEI EN 61724, Rilievo delle prestazioni dei sistemi fotovoltaici. Linee guida per la misura, lo scambio e l'analisi dei dati.

Per quanto riguarda la “qualità” dei materiali impiegati si evidenzia che l’impianto fotovoltaico oggetto della presente relazione è stato progettato con riferimento a materiali/componenti di fornitori primari, dotati di marchio di qualità, di marchiatura o di autocertificazione del Costruttore, attestanti la loro costruzione a regola d’arte secondo la normativa tecnica e la legislazione vigente.

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA
STAZIONE ELETTRICA 380/150 kV TERNA MANFREDONIA**

tra i contraenti

la società Energie Alternative S.r.l., con sede in Via Reinella snc – 71017 Torremaggiore (FG) distinta dal numero 04235260710 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG - 311766, rappresentata da Ivano Angeloro, nato a Torremaggiore (FG) il 17/01/1964 C.F. NGLVNI64A17L273R in qualità di Amministratore Unico, (in seguito chiamata “EA”);

e

La società IPC Puglia S.r.l., con sede in Corso Matteotti 227 – 71017 Torremaggiore (FG) distinta dal numero 04217120718 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-310404, rappresentata da Ivano Angeloro, nato a Torremaggiore (FG) il 17/01/1964 C.F. NGLVNI64A17L273R in qualità di Amministratore Unico, (in seguito chiamata “IPC”);

e

La società TE Green DEV 1 S.r.l., con sede in Piazza W. Von der Vogelweide 8 – 39100 Bolzano (BZ) distinta dal numero 03048630218 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Bolzano, N.REA BZ-227423, rappresentata da Salvatore Alioto, nato a Messina (ME) il 10/02/1971 C.F. LTASVT71B10F158Q in qualità di Amministratore, (in seguito chiamata “TE DEV1”);

Premesso che

- La società EA ha presentato presso gli organi competenti, in data 06/08/2019, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico di 80 MWp, con identificativo Terna CP 201800277, sul terreno nel comune di Manfredonia, individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 127 particelle 10, 54, 62, 65, 77, 79, 81, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104 e 105 e foglio 128 particella 35.
- La società IPC ha presentato presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di tre impianti fotovoltaici così contraddistinti:
 1. CP 201800301, potenza totale 50 MWp, procedimento autorizzativo avviato in data 12/09/2019, con impianto localizzato nel comune di Foggia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 160 particelle 7, 43, 44, 45, 66 e 69.
 2. CP 201800562, potenza totale 30 MWp, procedimento autorizzativo avviato in data 29/11/2019, con impianto localizzato nel comune di Manfredonia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 102 particelle 23, 34 e 137, al foglio 101 particelle 61 e 87.
 3. CP 201900075, potenza totale 25 MWp, procedimento autorizzativo ancora da avviare, con impianto localizzato nel comune di Manfredonia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 130 particelle 37, 39 e 108.
- La società TE DEV1 presenterà presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico di 22 MWp, con identificativo Terna CP 201900409, sul terreno nel comune di Manfredonia, in località Borgo Mezzanone, individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 138 particelle 9, 115, 118, 119, 124, 126, 129, e 248 e al foglio 139 particella 45.
- La società EA ha ottenuto da Terna in data 25/09/2018 prot. TE/P2018 D0016991, la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale), CP 201800301 relativa allo schema di collegamento alla

Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;

- La società IPC ha ottenuto da Terna le seguenti STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale):
1. in data 25/09/2018 prot. TE/P2018 D0017118, CP 201800301 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
 2. in data 08/01/2019 prot. TE/P2019 D0001462, CP 201800562 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
 3. in data 24/04/2019 prot. TE/P2019 D0030781, CP 20100075 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
- La società TE DEV 1 ha ottenuto da Terna in data 12/07/2019 prot. TE/P2019 D0049953 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale), CP 201900409 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;

Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 150/20 kV di MPS per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune l'utilizzo di un trasformatore 150/20 kV, la sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150
3. L'esercizio e la manutenzione saranno in capo alla EA che gestirà, a valore di mercato, la % dei costi sostenuti per le parti comuni d'impianto alle altre ditte secondo questa tabella:
 - CP 201800277: 38,65% dei costi (CAPOFILA)
 - CP 201800301: 24,15% dei costi
 - CP 201800562: 14,49% dei costi
 - CP 201800409: 10,63% dei costi
 - CP 201900075: 12,08% dei costi
4. La EA 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.
5. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
6. 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 tre società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Roma, 19/02/2020

Rappresentante legale
Energie Alternative S.r.l.

Energie Alternative S.r.l.
Via Renella snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
energiealternative@pecaruba.it

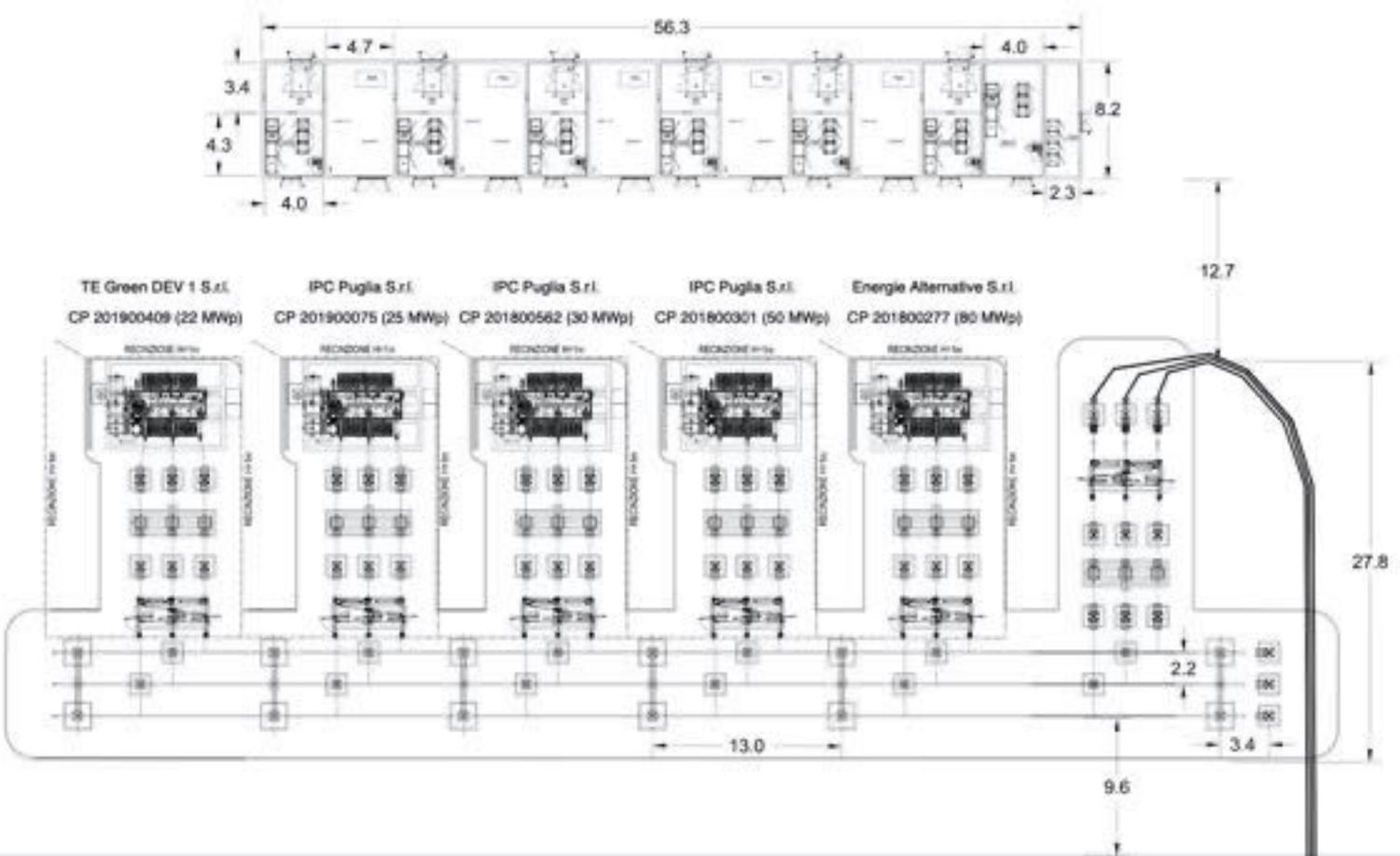
Rappresentante legale
IPC Puglia S.r.l.

IPC Puglia S.r.l.
Via Renella snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
ipcpugliesr@pec.it

Rappresentante legale
TE Green DEV1 S.r.l.

TE GREEN DEV 1 S.r.l.
Piazza W. Von Vogelwalde, 8
01124 39100 (BT)
P.IVA e C.F. 03046630718
tegreende1@legalmail.it

SCHEMA SSE UTENTE "CONDOMINIALE" CON INDICAZIONE INIZIATIVE PARTECIPANTI, RELATIVI CODICI PRATICA E POTENZA SOTTESE



IPC PUGLIA

Torremaggiore 21/11/18

Oggetto: Identificazione Super User per operatività sul portale MyTerna

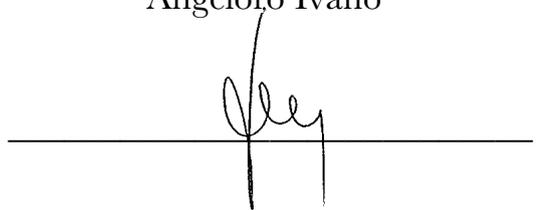
Io sottoscritto Angelo Ivano, in qualità di rappresentante legale della IPC Puglia S.r.l, avente sede legale in Via Reinella snc - 71017 – Torremaggiore (FG), con P.IVA 04217120718

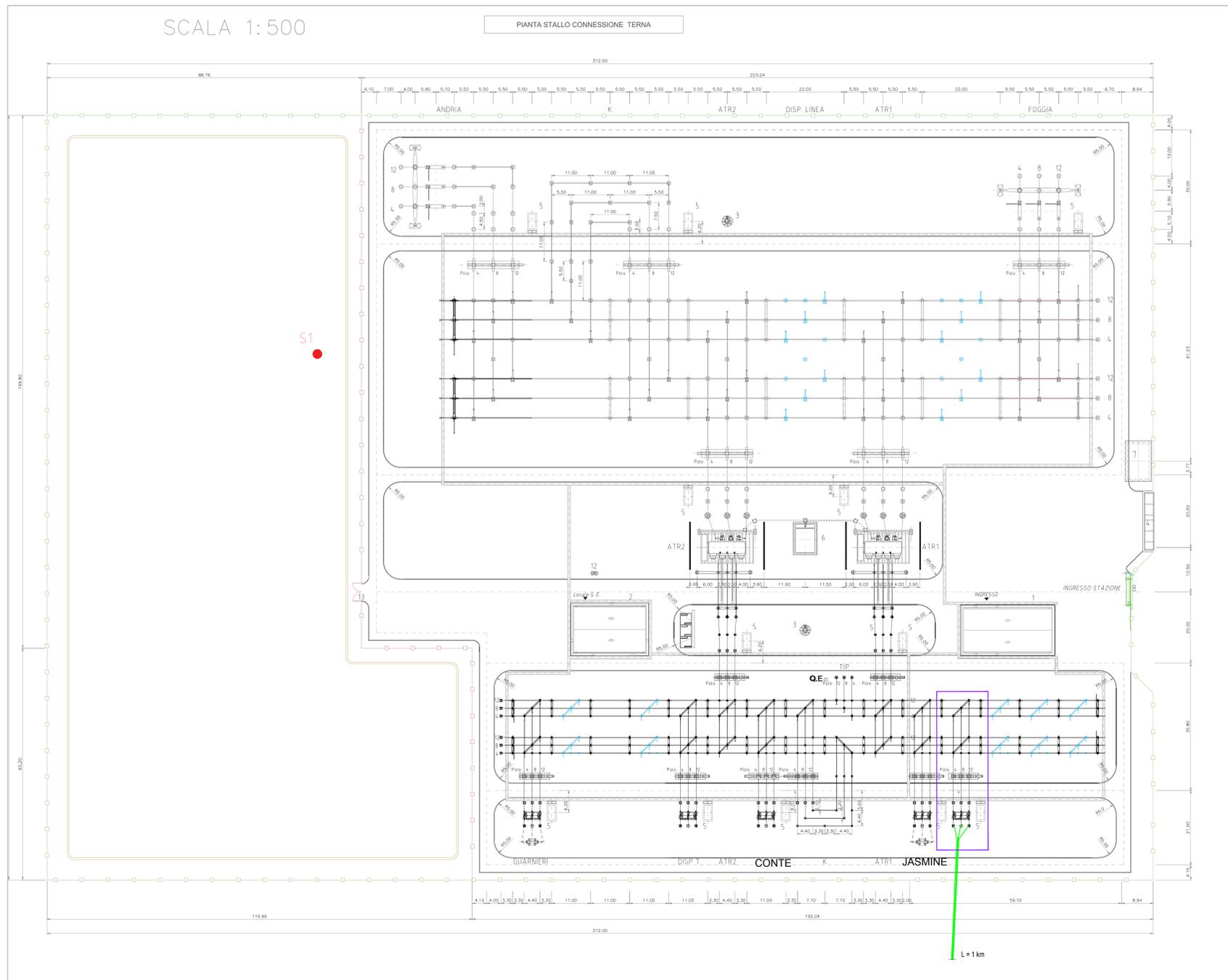
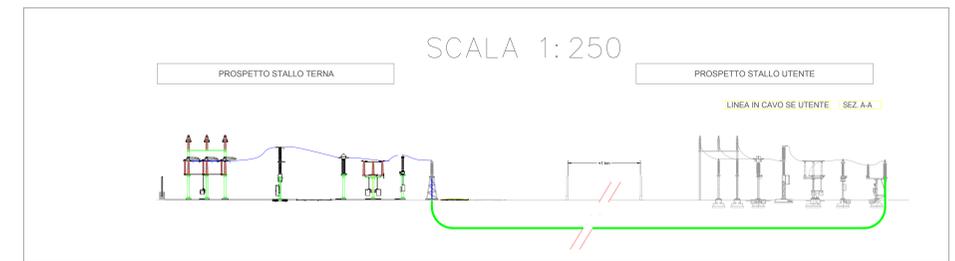
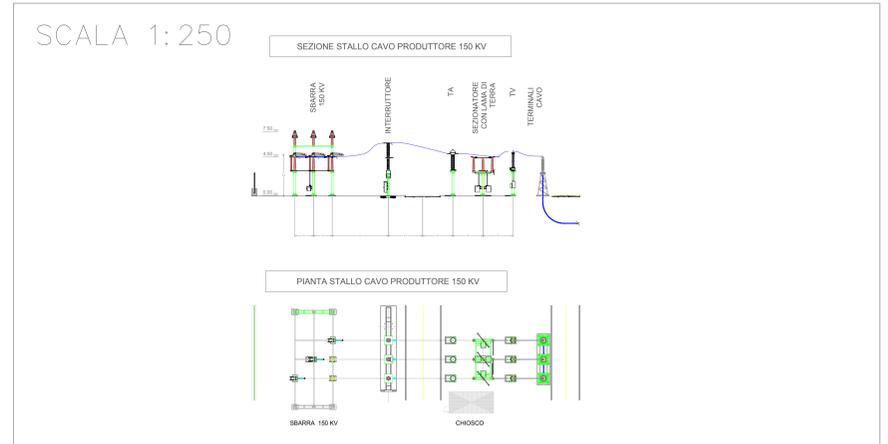
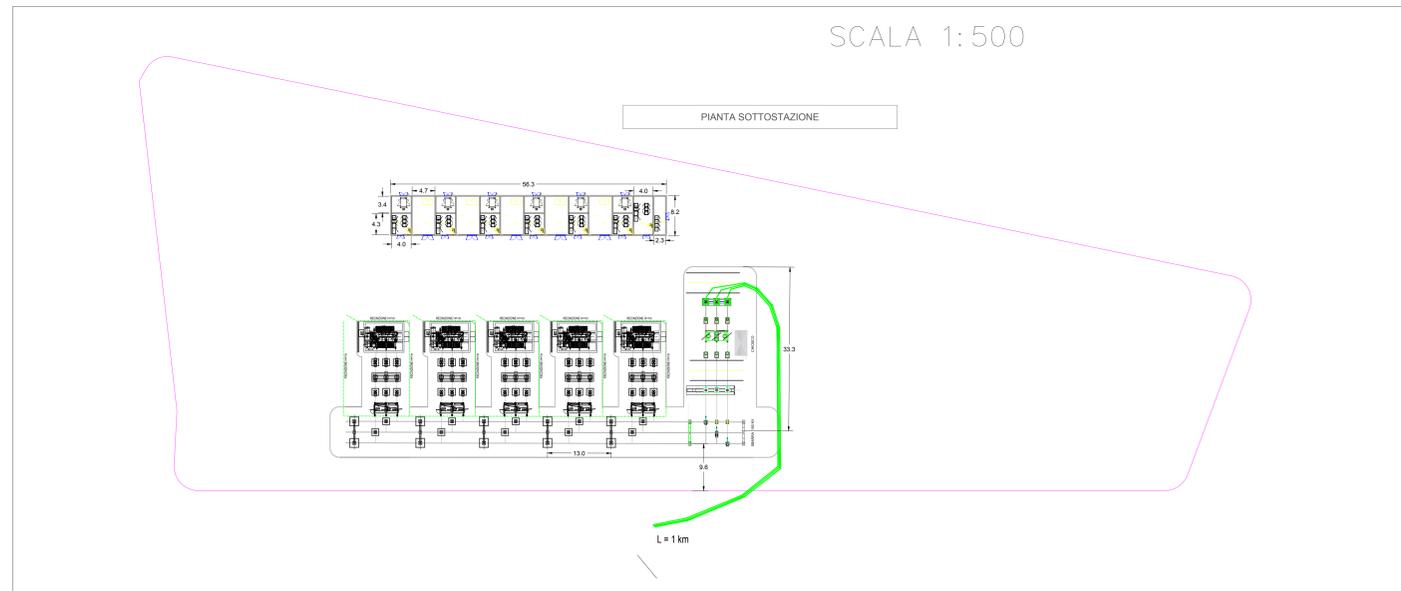
dichiaro e statuisco

autorizzando il Dott. Ing. Giovanni Cis (CSIGNN67E29D548S), nella sua funzione di Consulente della Società IPC Puglia S.r.l ad agire per conto della controparte come Super User con Terna SpA, Viale Egidio Galbani 70 (00156 Roma).

In fede

Angeloro Ivano





REGIONE PUGLIA

PROVINCIA di FOGGIA

COMUNE di MANFREDONIA

Ing. Giovanni Cis
Tel. 349 0737323
E-Mail: giovanni.cis@npec.eu

Arch. Antonio Demajo
Tel. 0881.756251
Fax 1784412324
E-Mail: info@studiovega.org

Dott. Forestale Luigi Lupo
Via S. Maria, 110
71121 Foggia
E-Mail: luigilupo@libero.it

Studio di Geologia Tecnica & Ambientale
Dott.sa Geol. Giovanna Amedei
Via Pietro Menso, 4 - 71012 Rodò Gaugrano (FG)
Tel./Fax 0884-862075 | Cell. 347.602229
E-Mail: giovannaamedei@iscall.it

S.T.E. Energy S.p.A.
Tel. +39 049.2963000 -
www.ste-energy.com

IPC PUGLIA
Via Renella snc - 71017 Torremaggiore (FG) Tel. +39 0882 381083 -
P.N.A 04217120718

Progetto per la realizzazione di una stazione utente MT/AT per la connessione dell'impianto FV (identificativo Terna 201900075) con la stazione Terna RTN denominata "Manfredonia"

Folter
201900075_Progetto definitivo.zip

Nome file
201900075_TAV_03_Pianta SSU

Descrizione elaborato
Pianta e sezioni della SSU

01	Giugno 2020	Emissione per progetto definitivo	GC	S.T.E.	S.T.E.
Rev.	Data	Objetto della revisione: inserimento chiosco	Elaborazione	Verifica	

Scala: 1:25.000

Formato: A3+ Codice Pratica **201900075**

Inviata via PEC

Spettabile
IPC Puglia S.r.l.
Via Reinella SNC
71017 Torremaggiore (FG)
ipcugliasrl@pec.it

e p.c. Spettabile
Energie Alternative S.r.l.
Via Reinella SNC
71017 Torremaggiore (FG)
energiealternative@pecaruba.it

Spettabile
TE Green Dev 1 S.r.l.
Piazza Walther Von Der Vogelweide, 8
39100 Bolzano (BZ)
tegreendev1@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 201900075 – Comune di Manfredonia (FG) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 25 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 a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della sezione a 150 kV della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Manfredonia;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 31.03.2020 (ns. prot. TERNA/A20200021245) e successivamente integrata in data 19.06.2020 (ns. prot. TERNA/A20200037200);

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.

OPERE RTN E UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
06	Relazione Tecnica	-	20.03.2020
05d_19IC-1350-05	Planimetria generale dell'impianto e SSU	00	Marzo 2020
19IC-1350-EG1000	Schema Unifilare	-	19.03.2020
TAV_03	Pianta della SSU	01	Giugno 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 gli impianti codice pratica 201800277 della società Energie Alternative S.r.l., 201800301 e 201800562 della società IPC Puglia S.r.l., codice pratica 201900409 della società TE Green Dev 1 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 SE della RTN 380/150 kV denominata "Manfredonia" 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 Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

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

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

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e 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

MNF

Az: SSD – PRI – CRT

Firmato digitalmente da

Luca Piemonti

Data e ora della firma:
10/07/2020 16:58:13

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA
STAZIONE ELETTRICA 380/150 kV TERNA MANFREDONIA**

tra i contraenti

la società Energie Alternative S.r.l., con sede in Via Reinella snc – 71017 Torremaggiore (FG) distinta dal numero 04235260710 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG - 311766, rappresentata da Ivano Angeloro, nato a Torremaggiore (FG) il 17/01/1964 C.F. NGLVNI64A17L273R in qualità di Amministratore Unico, (in seguito chiamata "EA");

e

La società IPC Puglia S.r.l., con sede in Corso Matteotti 227 – 71017 Torremaggiore (FG) distinta dal numero 04217120718 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-310404, rappresentata da Ivano Angeloro, nato a Torremaggiore (FG) il 17/01/1964 C.F. NGLVNI64A17L273R in qualità di Amministratore Unico, (in seguito chiamata "IPC");

e

La società TE Green DEV 1 S.r.l., con sede in Piazza W. Von der Vogelweide 8 – 39100 Bolzano (BZ) distinta dal numero 03048630218 di codice fiscale e P.IVA e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Bolzano, N.REA BZ-227423, rappresentata da Salvatore Alioto, nato a Messina (ME) il 10/02/1971 C.F. LTASVT71B10F158Q in qualità di Amministratore, (in seguito chiamata "TE DEV1");

Premesso che

- La società EA ha presentato presso gli organi competenti, in data 06/08/2019, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico di 80 MWp, con identificativo Terna CP 201800277, sul terreno nel comune di Manfredonia, individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 127 particelle 10, 54, 62, 65, 77, 79, 81, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104 e 105 e foglio 128 particella 35.
- La società IPC ha presentato presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di tre impianti fotovoltaici così contraddistinti:
 1. CP 201800301, potenza totale 50 MWp, procedimento autorizzativo avviato in data 12/09/2019, con impianto localizzato nel comune di Foggia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 160 particelle 7, 43, 44, 45, 66 e 69.
 2. CP 201800562, potenza totale 30 MWp, procedimento autorizzativo avviato in data 29/11/2019, con impianto localizzato nel comune di Manfredonia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 102 particelle 23, 34 e 137, al foglio 101 particelle 61 e 87.
 3. CP 201900075, potenza totale 25 MWp, procedimento autorizzativo ancora da avviare, con impianto localizzato nel comune di Manfredonia individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 130 particelle 37, 39 e 108.
- La società TE DEV1 presenterà presso gli organi competenti, la progettazione per la realizzazione di un impianto fotovoltaico di 22 MWp, con identificativo Terna CP 201900409, sul terreno nel comune di Manfredonia, in località Borgo Mezzanone, individuato al relativo Catasto Terreni al foglio 138 particelle 9, 115, 118, 119, 124, 126, 129, e 248 e al foglio 139 particella 45.
- La società EA ha ottenuto da Terna in data 25/09/2018 prot. TE/P2018 D0016991, la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale), CP 201800301 relativa allo schema di collegamento alla

Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;

- La società IPC ha ottenuto da Terna le seguenti STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale):
1. in data 25/09/2018 prot. TE/P2018 D0017118, CP 201800301 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
 2. in data 08/01/2019 prot. TE/P2019 D0001462, CP 201800562 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
 3. in data 24/04/2019 prot. TE/P2019 D0030781, CP 20100075 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;
- La società TE DEV 1 ha ottenuto da Terna in data 12/07/2019 prot. TE/P2019 D0049953 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale), CP 201900409 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna nella stazione RTN di Terna 380/150 kV di Manfredonia;

Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 150/20 kV di MPS per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune l'utilizzo di un trasformatore 150/20 kV, la sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150
3. L'esercizio e la manutenzione saranno in capo alla EA che gestirà, a valore di mercato, la % dei costi sostenuti per le parti comuni d'impianto alle altre ditte secondo questa tabella:
 - CP 201800277: 38,65% dei costi (CAPOFILA)
 - CP 201800301: 24,15% dei costi
 - CP 201800562: 14,49% dei costi
 - CP 201800409: 10,63% dei costi
 - CP 201900075: 12,08% dei costi
4. La EA 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.
5. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
6. 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 tre società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.



Roma, 19/02/2020

Rappresentante legale
Energie Alternative S.r.l.

Energie Alternative S.r.l.
Via Renella snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
energiealternative@pecaruba.it

Rappresentante legale
IPC Puglia S.r.l.

IPC Puglia S.r.l.
Via Renella snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
ipcugliassr@pec.it

Rappresentante legale
TE Green DEV1 S.r.l.

TE GREEN DEV 1 S.r.l.
Piazza W Von Voegtwalde, 8
60124 (BO)
P.IVA e C.F. 03041630218
tegreendev1@legalmail.it

SCHEMA SSE UTENTE "CONDOMINIALE" CON INDICAZIONE INIZIATIVE PARTECIPANTI, RELATIVI CODICI PRATICA E POTENZA SOTTESSE

