

Inviata via PEC

IPC 975 TERNAS
IPC 501 MARTELLI
GRACCI
VALLEA
E R 132
IPC 561
ROBBATI
TEGHE
109

Spettabile
IPC Puglia S.r.l.
Via Reinella SNC
71017 Torremaggiore (FG)
ipcpugliasrl@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: 201800301 – Comune di Foggia (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 50 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/A20200021238) e successivamente integrata in data 19.06.2020 (ns. prot. TERNA/A20200037203);

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-1350-04	Layout connessione impianto Stazione Utente e RTN	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., 201800562 e 201900075 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 16:49:24

**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 Reatina snc
Torremaggiore 71017 (FG)
P.IVA e C.F. 04217120718
energiealternativa@pecaruba.it

Rappresentante legale
IPC Puglia S.r.l.

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

Rappresentante legale
TE Green DEVI S.r.l.

TE GREEN DEVI S.r.l.
Piazza V. Noh Voghswajde, 8
66124 (MC) 39104 (89)
P.N.A e C.F. 03041630718
tegreendevi1@legalmail.it

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

