

PEC

Spettabile

ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.
itw.spinazzola1@pec.it

e p.c. Spettabili

QAIR ITALIA S.R.L.
quadran.italia@pec.it

ROCCO S.R.L.
roccosrl@lamiapec.it

ITW EMME S.R.L.
itwemme@pec.it

Oggetto: Codice Pratica 201900651 – Comune di Spinazzola (BT) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 70 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 sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione a 380/150 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea 380 kV “Genzano – Melfi”;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 07.03.2022 (ns. prot. TERNA/A20220019117);

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			
COD. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
PTO_01-04	Relazione tecnica SE RTN	04	18/02/2022
PTO_02A-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su CTR	01	28/12/2021
PTO_02B-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su CTR	02	06/12/2021
PTO_02C-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su catastale	02	06/12/2021
PTO_02D-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su catastale e ortofoto	02	06/12/2021
PTO_02E-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su catastale	02	06/12/2021
PTO_02F-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su catastale e ortofoto	02	06/12/2021
PTO_02G-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su ortofoto	02	06/12/2021
PTO_02H-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN su ortofoto	02	06/12/2021
PTO_02I-01	Inquadramento territoriale delle opere RTN P.R.G.	03	09/02/2022
PTO_03-04	Inquadramento delle aree potenzialmente impegnate, dell'area impegnata dall'opera su mappa catastale	04	18/02/2022
PTO_04A-00	Piante, prospetti e sezioni edificio comandi	00	15/10/2020
PTO_04B-00	Piante, prospetti e sezioni edificio consegna MT	00	15/10/2020
PTO_04C-00	Piante, prospetti e sezioni chioschi (configurazione DPT)	00	15/10/2020
PTO_04D-00	Piante, prospetti e sezioni edificio servizi ausiliari	00	15/10/2020
PTO_04E-00	Piante, prospetti e sezioni edificio magazzino	00	15/10/2020
PTO_05-02	Planimetria elettromeccanica	02	06/12/2021
PTO_06-01	Sezioni longitudinali delle varie parti di impianto	01	06/12/2021

PTO_07-00	Schema elettrico unifilare	00	15/10/2020
SF_08-01	Studio plano-altimetrico (SE RTN)	00	15/10/2020
SF_08-02	Studio plano – altimetrico (viabilità)	00	06/04/2020
PTO_09-04	Relazione tecnico descrittiva raccordi	04	18/02/2022
PTO_10-04	Tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti	04	18/02/2022
PTO_12-04	Planimetria con distanza di prima approssimazione	04	18/02/2022
PTO_13-02	Profili plano altimetrici dei raccordi	02	06/12/2021
PTO_17-00	Particolare recinzione: prospetto e sezioni	00	15/10/2020
PTO_18-00	Particolari cancelli	00	15/10/2020
PTO_20-02	Tipici torre faro	02	06/12/2021
PTO_21-03	Elenco beni soggetti al vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento coattivo	03	09/02/2022

OPERE UTENTE			
COD. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
T.00	Relazione tecnica impianti di utenze e di RTN	00	10/2020
T.01	Corografia generale delle opere RTN	00	10/2020
T.02	Planimetria degli impianti di utenze e di RTN	00	10/2020
T.03	Sezioni degli impianti di Utente e RTN	00	10/2020

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 202001023 della società Qair Italia S.r.l., codice pratica 202001024 e codice pratica 202000493 della società Rocco S.r.l., codice pratica 202000490 della società ITW Emme 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 del futuro ampliamento della SE a 380/150 kV da inserire in entra – esce alla linea 380 kV “Genzano – Melfi”;

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).

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 inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Vi ricordiamo, 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, 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.

Vi ricordiamo infine che, restano ferme le previsioni di cui al Codice di Rete e relativi allegati (A57 - Contratto Tipo per la Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale), tra cui gli adempimenti a Vs. cura, a titolo non esaustivo di seguito indicati:

- rendere disponibile a Terna la piena proprietà dell'area, libera da vincoli, pesi e formalità pregiudizievoli e non gravata da contenziosi, nonché priva di vizi strutturali e idrogeologici e idonea alla sua destinazione, al fine della realizzazione della nuova stazione con le opere connesse e strumentali, nella configurazione di massima espansione per futuri sviluppi;
- rendere disponibile a Terna il diritto di servitù perpetua e inamovibile di elettrodotto, non gravato da pesi e formalità pregiudizievoli e da contenziosi, per gli elettrodotti di raccordo, ed ogni altro titolo di servitù accessorio (ad esempio, servitù di passaggio sulla strada di accesso all'impianto).

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

Enrico Maria Carlini

MOM

Az: SSD – PRI – CRT
DSCIMET
DTCS - UPRI

ACCORDO PER L'UTILIZZO DELLE PARTI COMUNI DELLA SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA NUOVA STAZIONE ELETTRICA 380/150KV DI TERNA DENOMINATA "MONTEMILONE"

TRA I CONTRAENTI

La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.*, con sede in *Potenza (PZ)* in *via del Gallitello, 89* distinta dal numero *02054880766* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-202974*, rappresentata dal Sig. *Emmanuel Macqueron*, nato a *Grenoble (Francia)* il *08/09/1969* C.F. *MCQMNL 69P08Z110M* in qualità di Amministratore Unico;

e

La società *QAIR ITALIA S.R.L.*, con sede in *Potenza (PZ)* in *via del Gallitello, 89* distinta dal numero *02041490760* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-201532*, rappresentata dal Sig. *Emmanuel Macqueron*, nato a *Grenoble (Francia)* il *08/09/1969* C.F. *MCQMNL 69P08Z110M* in qualità di Amministratore Unico;

e

la società *ROCCO S.R.L.*, con sede in *Pietragalla (PZ)* in *zona Industriale Contrada San Nicola* distinta dal numero *01641450760* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-123788* rappresentata dal Sig. *Daniele Rocco*, nato a *Potenza (PZ)* il *01/07/1969* C.F. *RCCDNL69L01G942J* in qualità di Amministratore Unico.

Premesso che

Le parti sono società attive nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, alla data odierna:

- La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.* ha presentato presso gli organi competenti, in data *30/12/2019*, la progettazione per la realizzazione di un impianto "EOLICO" della potenza nominale di *70 MW* sul terreno nel comune di *Spinazzola (BAT)* in "*località Masseria Capo Posto*".
- La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.* ha ottenuto da Terna in data *10/09/2019* prot. *P20190062563* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *201900651* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito *RTN*) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (*SE*) di trasformazione della *RTN* a *380/150 kV* da inserire in entra-esce sulla linea *380 kV "Melfi 380 – Genzano 380"*.
- La società *QAIR ITALIA S.R.L.* (ex *QUADRAN ITALIA S.R.L.*) ha ottenuto da Terna in data *26/06/2020* prot. *P20200039169* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *202000490* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito *RTN*) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (*SE*) di trasformazione della *RTN* a *380/150 kV* da inserire in entra-esce sulla linea *380 kV "Melfi 380 – Genzano 380"*.
- La società *QAIR ITALIA S.R.L.* (ex *QUADRAN ITALIA S.R.L.*) ha ottenuto da Terna in data *13/08/2020* prot. *P20200050956* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *202001023* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito *RTN*) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (*SE*) di trasformazione della *RTN* a *380/150 kV* da inserire in entra-esce sulla linea *380 kV "Melfi 380 – Genzano 380"*.
- La società *ROCCO S.R.L.* ha ottenuto da Terna in data *26/06/2020* prot. *P20200039177* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *202000493* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito *RTN*) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (*SE*) di trasformazione della *RTN* a *380/150 kV* da inserire in entra-esce sulla linea *380 kV "Melfi 380 – Genzano 380"*.

- La società ROCCO S.R.L. ha ottenuto da Terna in data 18/08/2020 prot. P20200051656 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 202001024 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV "Melfi 380 – Genzano 380".

Tanto premesso

I sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune delle sottostazioni 150/30 kV di nuova costruzione per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV.
2. Gli eventuali costi e gli obblighi derivanti dall'acquisizione della proprietà o dei diritti reali dei terreni interessati dalle opere saranno ripartiti tra le parti proporzionalmente alle quote di potenza realmente allacciate dalle rispettive società.
3. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, avendo in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 KV;
4. I costi di costruzione delle parti comuni dell'impianto saranno ripartiti tra le parti proporzionalmente alle quote di potenza realmente allacciate dalle rispettive società;
5. I costi di costruzione delle parti private della stazione condivisa rimarranno a carico di ciascuna società;
6. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L che andrà a ribaltare alla QAIR ITALIA S.R.L. e ROCCO S.R.L. a valore di mercato, una % dei relativi costi sostenuti per le parti comuni d'impianto, proporzionalmente alle quote di potenza realmente allacciate dalle rispettive società.
La ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L 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.
7. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.
8. 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 società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Potenza, 26 Novembre 2020

ITW SPINAZZOLA 1 S.r.l.
Via del Gallitello n. 89
85100 Potenza (PZ)
Part. Iva: 02054880766

Amministratore Unico
ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.

QAIR ITALIA S.r.l.
Via del Gallitello n. 89
85100 Potenza (PZ)
Part. Iva: 02041490760

Amministratore Unico
QAIR ITALIA S.R.L.

ROCCO s.r.l.
C/da Limitone, 1
85016 Pietragalla (PZ)
P.iva 01641450760

Amministratore Unico
ROCCO S.R.L.