

Data: 14 marzo 2023, 16:08:42
Da: connessioni@pec.terna.it
A: edrenewablesitaliaholding@legalmail.it
Oggetto: CODICE PRATICA 201800107 - COMUNE DI BANZI (PZ) - BENESTARE AL PROGETTO.#58049537#
Allegato: GRUPPO TERNA.P20230029071-14.03.2023.pdf (2.9 MB)

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

Registro: TERNA

Numero di protocollo: 29071

Data protocollazione: 14/03/2023

Segnatura: GRUPPO TERNA/P20230029071-14/03/2023

PEC

Spettabile

EDP RENEWABLES ITALIA HOLDING SRL
edprenewablesitaliaholding@legalmail.it

e p.c.

WKN BASILICATA DEVELOPMENT PE2 S.R.L.
wknbasilicatape2@pec.it

WINDERG S.R.L.
winderg@pecgiambelli.it

ELEMENTS GREEN APOLLO S.R.L.
ugapollosrl@pec.buffetti.it

VERDE 6 S.R.L.
verde6srl@pec.buffetti.it

TUFAROLI ENERGIA SRL
tufarolienergia@pec.it

Oggetto: Codice Pratica 201800107 – Comune di BANZI (PZ) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 33,6 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 una futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento a 150 kV della RTN da inserire in entrata alla linea 150 kV "Genzano-Forenza Maschito", previa realizzazione di:
 - o un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la futura SE suddetta e la SE RTN Oppido;

- due nuovi elettrodotti a 150 kV della RTN di collegamento tra la SE RTN Oppido e la SE RTN a 380/150 kV di Genzano;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 03.03.2023 (ns. prot. TERN/A20230024503) e successivamente integrata in data 13.03.2023;

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.
01	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU CARTA TECNICA REGIONALE (CTR)	01	25/11/2022
02	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU MAPPA CATASTALE	01	25/11/2022
03	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU ORTOFOTO	01	25/11/2022
04	PIANTA, SEZIONE E PROSPETTI DELLA STAZIONE UTENTE DI TRASFORMAZIONE AT/MT	00	16/03/2022
05	PIANTA E SEZIONE DELLO STALLO RTN UBICATO NELLA SE RTN DI SMISTAMENTO "BANZI" E SEZIONE TIPO DEL CAVIDOTTO AT DI CONNESSIONE	01	25/11/2022

06	PIANTA E SEZIONI DEL SISTEMA DI SBARRE DI RACCOLTA AT	00	16/03/2022
07	SCHEMA UNIFILARE AT/MT	01	25/11/2022
08	RELAZIONE GENERALE	00	16/03/2022

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 100023121 della società WKN BASILICATA DEVELOPMENT PE2 S.R.L., codice pratica 201900067 e 201901165 della società WINDERG S.R.L., codice pratica 202000077 della società ELEMENTS GREEN APOLLO S.R.L., codice pratica 202000078 della società VERDE 6 S.R.L., codice pratica 202000225 e 202000476 della società TUFAROLI ENERGIA SRL 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 di Smistamento a 150 kV della RTN da inserire in entra-esce alla linea 150 kV "Genzano-Forenza Maschito" dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" (metering_mail@terna.it).

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 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.

PLZ
Copia: DTSUD
SSD-DSC-ADE-AEACS
SSD-DSC-OML-POACS
DTSUD-AT-RL
SSD-RIT-REI-ARINA
GPI-SVP-PRA
SSD-PRI-PSR
SSD-PSE-CON

Az.: PSE-CON

Enrico Maria Carlini

Firmato digitalmente da

Enrico Maria Carlini

SerialNumber = TINIT-CRLNCM68H07H501D
Data e ora della firma: 14/03/2023 15:34:21

Firmato digitalmente da:

GIACHINO MASSIMO

Firmato il 07/03/2023 18:07

Seriale Certificato: 21134456

Valido dal 30/11/2020 al 30/11/2023

InfoCert Firma Qualificata 2

Firmato digitalmente da:
Giuseppe Roberto Pasqua
Data: 08/08/2023 11:50:24

ACCORDO UTILIZZO OPERE CONDIVISE DI COLLEGAMENTO ALLA FUTURA STAZIONE ELETTRICA DI SMISTAMENTO DELLA RTN “BANZI”, DA COLLEGARE IN ENTRA-ESCE ALLA LINEA RTN 150 kV GENZANO – FORENZA MASCHIATO (“l’Accordo”)

tra i contraenti

La società **Verde 6 S.r.l** con sede in Via Mike Bongiorno, 13 – 20124 Milano distinta dal numero 02092180765 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese Milano Monza Brianza Lodi, REA n. 2629518, rappresentata da Alberto Arcioli, nato a Premosello Chiovenda (NO), il 11 giugno 1979 C.F. RCLLRT79H11H037U, in qualità di Legale Rappresentante, (in seguito “**Verde 6**”)

e

La società **EDP Renewables Italia Holding S.r.l.**, con sede in Via Roberto Lepetit, 8/10 – 20124 Milano, distinta dal numero 11064600965 di codice fiscale e Partita IVA, iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi, REA n. 2576715, rappresentata da Giuseppe Roberto Pasqua, nato a Roma il 30 marzo 1972 C.F. PSQGPP72C30H501V in qualità di Amministratore Delegato e Legale Rappresentante (in seguito “**EDPR**”)

e

La società **Tufaroli Energia S.r.l.**, con sede in via Angilla Vecchia 41 – 85100 Potenza, distinta dal numero 02090980760 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Potenza, REA n. PZ-206716, rappresentata da Sanfilippo Pietro, nato a Roma (RM) il 19.02.1953 C.F. SNFPTR53B19H501M, in qualità di Legale Rappresentante, (in seguito “**Tufaroli**”)

e

La società **Elements Green Apollo S.r.l.**, con sede in Via di Quarto Peperino 22 - 00188 Roma (RM) distinta dal numero 03725750545 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Roma, REA n. 1681219, rappresentata da Markus Petrus Heiss, nato a Koln (Germania) il 04 luglio 1975 C.F. HSSMKS75L04Z112P, in qualità di Amministratore Unico e Legale Rappresentante, (in seguito “**EG Apollo**”)

e

La società **Winderg S.r.l.**, con sede in Via Trento n.64, 20871 Vimercate (MB) distinta dal numero 04702520968 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese Milano Monza Brianza Lodi, REA n. 1766637, rappresentata da Michele Giambelli, nato a Vimercate il 19 giugno 1965 C.F. GMBMHL65H19M052T , in qualità di Amministratore Delegato, (in seguito “**Winderg**”)

e

La società **WKN Basilicata Development PE2 S.r.l.**, con sede in Piazza Castello n. 19, 20121 Milano (MI) distinta dal numero 04848290872 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese Milano Monza Brianza Lodi, REA n. 2601702 , rappresentata da Massimo Giachino, nato a Camerana il 22 novembre 1961 C.F. GCHMSM61S22B467I, in qualità di Amministratore Delegato, (in seguito “**WKN**”)

(Verde 6, EDPR, Tufaroli, EG Apollo, Winderg, WKN di seguito congiuntamente saranno definite come le “**Parti**” o i “**Produttori**” e, singolarmente, come una “**Parte**” o “**Produttore**”)

Premesso che

- a) Le Parti sono società che operano nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e singolarmente hanno avviato la progettazione dei rispettivi impianti al fine di sottoporli alle autorità competenti per l'ottenimento dei necessari provvedimenti autorizzativi alla costruzione ed esercizio;
- b) La società Verde 6 ha ottenuto da Terna S.p.A. (di seguito "**Terna**") in data 11/06/2021 prot. TERNA/P202000078 la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "**STMG**") con codice identificativo 202000078, per una potenza pari a 19.92 MW. La STMG è stata accettata in data 15/09/2020;
- c) La società EDPR ha ottenuto da Terna in data 02/11/2018 prot. TERNA/P20180027610 la Soluzione Tecnica Minima Generale (con codice identificativo 201800107, per una potenza pari a 33,6 MW. La STMG è stata accettata in data 21/12/2018;
- d) La società Tufaroli ha ottenuto da Terna in data 18/05/2020 prot. TERNA/P202000225 la STMG con codice identificativo 202000225, per una potenza pari a 19,996 MW. La STMG è stata accettata in data 07/08/2020;
- e) La società Tufaroli ha ottenuto da Terna in data 11/06/2020 prot. TERNA/P202000476 la STMG con codice identificativo 202000476, per una potenza pari a 19,999 MW. La STMG è stata accettata in data 03/08/2020;
- f) La società EG Apollo ha ottenuto da Terna in data 25/03/2021 prot. TERNA/P202000077 la STMG con codice identificativo 202000077, per una potenza pari a 19.92 MW. La STMG è stata accettata in data 15/09/2020;
- g) La società Winderg ha ottenuto da Terna in data 19/04/2019 prot. TERNA/P20190029849 la STMG con codice identificativo 201900067, per una potenza pari a 29,40 MW. La STMG è stata accettata in data 10/05/2019;
- h) La società Winderg ha ottenuto da Terna in data 13/12/2019 prot. TERNA/P20190087761 la STMG con codice identificativo 201901165, per una potenza pari a 30 MW. La STMG è stata accettata in data 16/03/2020;
- i) La società WKN ha ottenuto da Terna in data 24/12/2015 prot. TRISPA/P20150013849 la STMG con codice pratica 100023121, per una potenza pari a 39 MW. La società WKN ha ottenuto il benestare al progetto in data 03/03/2016 prot. TRISPA/P20160001157;
- j) La società WKN ha ottenuto da Terna in data 23/02/2017 prot. TE/P20170001469 la STMG con codice pratica 100023121, per una potenza pari a 38,995 MW. La STMG è stata accettata in data 11/04/2017;
- k) Le STMG sopra menzionate prevedono lo stesso schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "**RTN**") che consiste nel collegamento di ciascun impianto di produzione in antenna a 150 kV con una nuova stazione elettrica di smistamento della RTN a 150 kV in doppia sbarra, denominata "**Banzi**", da collegare in entra-esce sulla linea esistente a 150 kV della RTN "**Genzano – Forenza Maschito**" previa realizzazione di:

- un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la futura SE suddetta e la SE RTN Oppido;
 - due nuovi elettrodotti a 150 kV della RTN di collegamento tra la SE RTN Oppido e la SE RTN a 380/150 kV di Genzano.
- l) Le Parti concordano di condividere lo stallo arrivo produttore 150 kV rappresentato nella planimetria allegata nella nuova Stazione Elettrica di smistamento della RTN 150 kV “Banzi” (di seguito “**Stallo Produttore**”), alle condizioni di cui al presente accordo.
- m) Ai fini del presente Accordo, l’impianto di ciascuna delle Parti verrà definito singolarmente “**Impianto**” e, congiuntamente agli impianti degli altri Produttori, “**gli Impianti**”.

Tutto ciò premesso, le Parti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto

1. Le premesse e gli allegati costituiscono parte integrante e sostanziale del presente Accordo.
2. Le Parti concordano nell’utilizzare un’area limitrofa alla nuova stazione della RTN “Banzi”, ubicata nel comune di Banzi (PZ) al foglio 42 part n. 47 – 48 – 52, per la realizzazione delle opere in alta tensione necessarie per il collegamento degli Impianti allo Stallo Produttore, come rappresentate nella planimetria allegata al presente accordo (Allegato 1), e costituite da:
 - a. Le sbarre 150 kV di connessione tra diversi impianti e lo stallo arrivo linea e le relative apparecchiature di protezione e misura;
 - b. Lo stallo arrivo linea;
 - c. La linea in cavo interrato tra lo stallo arrivo linea e lo Stallo Produttore;
 - d. L’edificio ausiliario;
 di seguito denominate complessivamente le “**Opere Condivise**”.
3. Gli impianti di connessione, di titolarità di ciascuna Parte, saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT ed AT.
4. Durante la fase autorizzativa degli Impianti, la società EDPR andrà a costituire l’interlocutore unico per Terna in relazione allo Stallo Produttore e alle Opere Condivise e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi alle medesime. Dovrà essere garantita la distinzione degli stessi Impianti dal punto di vista della separazione fisica, dunque, in base alla proprietà delle opere utente e delle apparecchiature in capo a ciascuna Società, delle misure e della alimentazione dei servizi ausiliari.
5. La realizzazione, l’esercizio e la manutenzione delle Parti Comuni saranno gestite dalla Società che per prima darà avvio ai lavori di realizzazione del rispettivo Impianto (di seguito, “**Parte Attiva**”), e, se diversa, subentrerà a EDPR nel ruolo di interlocutore unico per Terna in relazione alle Opere Condivise. Il Produttore che per primo inizierà i lavori provvederà ad addebitare agli altri Produttori la quota dei costi sostenuti per le Opere Condivise, determinata in misura percentuale e in proporzione al numero dei MW effettivamente installati e preliminarmente

riportati all'Allegato 2 – Tabella riassuntive singole STMG” e previa esibizione dei documenti attestanti l'avvenuto sostenimento dei costi da ripartire; tale Produttore si impegna a trasmettere alle altre Parti gli ordini e/o i contratti relativi alla realizzazione delle Opere Condivise entro 15 giorni dalla loro stipula con i fornitori; tali contratti dovranno essere conclusi a prezzi correnti sul mercato. I costi diversi dalle Opere Condivise saranno sostenuti da ciascun Produttore per quanto di propria competenza.

6. L'accesso all'area della sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
7. Le regole relative alla sicurezza del personale che avrà accesso all'area della sottostazione, e le relative modalità di accesso alla stessa, saranno declinate in un regolamento interno fra le Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza, e pertanto garantire ai sensi della normativa applicabile la tutela del personale preposto.
8. Le Parti espressamente concordano e accettano che ciascun Produttore potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente accordo a terzi (di seguito il “**Cessionario**”), senza necessità di alcun consenso e/o accettazione delle altre Parti, a condizione che:
 - a. il Cessionario accetti espressamente i contenuti del presente contratto;
 - b. il Cessionario abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.

La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione con indicazione dei dettagli del Cessionario e dichiarazione che attesti che il Cessionario è titolare della relativa STMG.

Qualora la cedente sia EDPR, la relativa cessione non comporterà l'automatico subentro del Cessionario nella posizione di interlocutore unico, ma sarà soggetto ad accettazione di tutte le Parti previa valutazione delle effettive competenze e capacità.

9. Le Parti sono disponibili a condividere il presente accordo con altri potenziali produttori, fino al raggiungimento di una potenza massima ammissibile per lo Stallo Produttore, risultante dalla somma delle potenze di ciascun Impianto, pari a 211,83 MW, come indicato da Terna. L'aggiunta di nuovi produttori è subordinata (i) alla preventiva verifica da parte delle Parti dei requisiti di solvibilità in capo alle nuove Parti e (ii) all'accettazione integrale da parte delle nuove Parti, di tutti i diritti e gli obblighi derivanti dal presente Accordo.
10. Le Parti dichiarano di conoscere la normativa vigente in materia di responsabilità amministrativa da reato delle società e, in particolare, il contenuto del D. Lgs. 8 giugno 2001 n. 231 nonché della normativa applicabile in materia di anticorruzione e si impegnano ad astenersi da comportamenti idonei a configurare violazioni della richiamata normativa.
11. Ai fini del presente Accordo, le Parti si obbligano a rispettare scrupolosamente tutte le disposizioni inerenti al trattamento dei dati personali previste dal Regolamento UE 2016/679 (di seguito, “GDPR”), dal Decreto Legislativo n. 196/2003, come da ultimo modificato e/o integrato (“Codice Privacy”), nonché da ogni altra normativa vigente e/o decisione adottata dalle autorità competenti in materia.

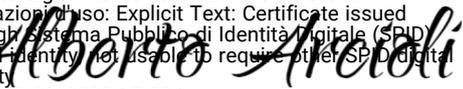
12. Ogni controversia che dovesse insorgere tra le Parti in relazione al presente Accordo, ivi compresa quella relativa alla sua interpretazione, validità ed esecuzione, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Milano.
13. Ogni modifica del presente accordo di condivisione sarà valida ed efficace solo se risultante da atto scritto debitamente sottoscritto dalle Parti.
14. EDPR e le altre Parti aventi lo stallo utente da ubicarsi sui terreni identificati al foglio 42 particelle 52 e 79 e al foglio 43 particella 54 del Comune di Banzi, si impegnano a condividere con la Società Tufaroli, i costi di acquisto dei terreni identificati al foglio 42, particelle 52 e 79 e al foglio 43, particella 54, Comune di Banzi, per un importo massimo di euro 210.000. Alla quota EDPR andranno detratte le spese necessarie per la legittimazione della particella 52 al foglio 42 che EDPR ha versato e verserà, in misura non superiore a euro 40.000.
15. Con riferimento alla planimetria di cui all'Allegato 1, le Parti si impegnano a riconoscere a ciascun Produttore proprietario delle porzioni di terreno interessate dalle Opere Condivise individuati al foglio 42, particelle 47 e 48, un canone annuo di Euro 3.500 (euro tremilacinquecento/00) per ogni Produttore, da corrispondere anticipatamente a far data dall'entrata in esercizio del relativo impianto, in cambio dell'acquisizione del diritto di superficie sulla porzione di terreno destinato alla realizzazione di una porzione delle Opere Condivise. Il canone sarà aggiornato annualmente applicando le regole per le locazioni commerciali (75% dell'indice Istat Foi) e si intende esteso a potenziali produttori terzi con il quale questo accordo potrà essere condiviso secondo i termini riportati nell'art. 9.
16. Le Parti concordano di regolare gli aspetti economici, tecnici e operativi di dettaglio inerenti al presente Accordo in un successivo contratto che verrà stipulato tra le Parti.

Si allega:

1. Planimetria
2. Tabella riassuntiva riportante le potenze delle singole STMG

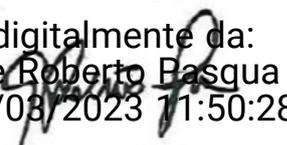
Milano, 15/02/2023

Sottoscrizione di ciascun legale rappresentate delle Società

Firmato digitalmente da: ALBERTO ARCIOLI
Limitazioni d'uso: Explicit Text: Certificate issued through Sistema Pubblico di Identità Digitale (SPID) digital identity not usable to require other SPID digital identity

Data: 28/02/2023 17:03:14


Digitally signed
by Markus Heiss
Date: 2023.02.28
16:40:24 Z


SANFILIPPO PIETRO
2023.03.07 20:59:10
Legale Rappresentante
CN=SANFILIPPO PIETRO
C=IT
2.5.4.4=SANFILIPPO
2.5.4.42=PIETRO
Tufaroli Energia Srl
RSA/2048 bits

Firmato digitalmente da:

Giuseppe Roberto Pasqua
Data: 08/03/2023 11:50:28


Firmato digitalmente da:
GIAMBELLI MICHELE
Firmato il 08/03/2023 09:19
Seriale Certificato: 350766
Valido dal 21/04/2021 al 21/04/2024
InfoCamere Qualified Electronic Signature CA

LEGENDA

- SE RTN di smistamento 150kV "Banzi"
- Altri Produttori
- SET 150/30 kV - Utente
- SE di Raccolta 150 kV - Opere comuni per connessione
- Cavo AT 150kV

TERNA S.p.A.
Viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma

Realizzazione delle opere per la connessione alla RTN di un parco eolico della potenza di 33,6 MW da ubicarsi in agro di Banzi (PZ)

COMUNE DI BANZI (PZ)
IDENTIFICATIVO CATASTALE:
foglio 42 p.lle 47-48-52
foglio 43 p.lle 54

Codice Pratica: 201800107

Tipo: **INQUADRAMENTO TERRITORIALE
DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN
SU MAPPA CATASTALE**

Scala: 1:1000
Elaborato: 201800107_PTO_02-01
Formato: A2
Data: 25/11/2022

Committente:
EDP RENEWABLES ITALIA HOLDING Srl
Via Lepetit 8/10 | Milano (MI) - 20100
pec: edprenewablesitaliaholding@legalmail.it

Progettazione:
MATE System srl
Via Papa Pio XII, n.8
70020 - Cassano delle Murge (BA)
Tel. +39 080 5746758
Mail: info@matesystem.it | Pec: matesystem@pec.it

Progettista:
Ing. Francesco Ambron



Estremi per il benessere di Terna:

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Controllato	Approvato
00	16/03/2022	1° Emissione - presentazione per benessere TERNA	SPINELLI	AMBRON	AMBRON
01	25/11/2022	2° Emissione - riscontro nota TERNA del 10/10/22	MEMEO	ADORNO	AMBRON

Questo documento contiene informazioni di proprietà della società Mate System srl e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso della Mate System srl. This document contains information proprietary to the company Mate System srl and it will have to be used exclusively for the purposes for which it has been furnished. Whichever shape of spreading or reproduction without the written permission of Mate System srl is prohibited.

Digitally signed
by Markus Heiss
Date: 2023.02.28
16:40:44 Z

Firmato digitalmente da:
GIAMBELLI MICHELE
Firmato il 08/03/2023 09:18
Seriale/Certificato: 350766

Valido dal 21/04/2021 al 21/04/2024
Info: www.cesca.gov.it - www.pec.it

SANFILIPPO PIETRO
2023.03.07 21:00:41
Legale Rappresentante
CN-SANFILIPPO PIETRO
C=IT
2.5.4.4-SANFILIPPO
2.5.4.42-PIETRO
Tufaroli Energia Srl
RSA/2048 bits

Firmato digitalmente da: Giuseppe Roberto Pasquale
Data: 08/03/2023 11:50:11

Allegato 2 – Tabella riassuntive singole STMG

Verde 6	19,92 MW
EDPR	33,6 MW
Tufaroli	19,996 MW
Tufaroli	19,999 MW
EG Apollo	19,92 MW
Winderg	29,40 MW
Winderg	30 MW
WKN	38,995 MW

Firmato digitalmente da: ALBERTO ARCIOLI
 Limitazioni d'uso: Explicit Text: Certificate issued through Sistema Pubblico di Identità Digitale (SPID) digital identity not usable to require other SPID digital identity
 Data: 28/02/2023 17:03:14

SANFILIPPO PIETRO
 2023.03.07 21:02:00
 Legale Rappresentante
 CN=SANFILIPPO PIETRO
 C=IT
 2.5.4.4=SANFILIPPO
 2.5.4.42=PIETRO
 Tufaroli Energia Srl
 RSA/2048 bits

Digitally signed
 by Markus Heiss
 Date: 2023.02.28
 16:41:09 Z



Firmato digitalmente da:
 GIAMBELLI MICHELE
 Firmato il 08/03/2023 09:13
 Seriale Certificato: 350766
 Valido dal 21/04/2021 al 21/04/2024
 InfoCamere Qualified Electronic Signature CA

Firmato digitalmente da:
 Giuseppe Roberto Pasqua
 Data: 08/03/2023 11:50:33