

SOCIETA' TRE TORRI ENERGIA

Avviso di presentazione istanza per l'avvio del procedimento autorizzatorio unico regionale con deposito dell'istanza per VIA.

**PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO
AUTORIZZATORIO UNICO REGIONALE AI SENSI DELL'ART.27BIS D.LEGVO
N.152/2006 E S.M.I CON DEPOSITO DELL'ISTANZA PER LA
VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE
AI SENSI DELL'ART.23 D.LEGVo 152/2006**

TRE TORRI ENERGIA s.r.l. con sede legale in Piazza del Grano n.3 - c.a.p. 39100 – BOLZANO, p.iva 03057990214, comunica di aver presentato in data 17 luglio 2020 alla Provincia di Brindisi – Settore Ambiente, l'istanza in oggetto e di aver depositato richiesta per la VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, ai fini dell'istanza per l'avvio del procedimento autorizzatorio unico regionale per la realizzazione di:

Impianto di produzione energia elettrica rinnovabile da fonte solare fotovoltaica della potenza nominale di 25,82 MWp, ricadente nel Comune di San Pancrazio Salentino (BR), Comune di Erchie (BR), con opere di connessione ed infrastrutture alla RTN ricadenti nel Comune di Erchie (BR) denominato "TreTorri Energia"

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato IV a alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 alla lettera 2b denominata "Impianti industriali non termici per la produzione di energia, vapore ed acqua calda con potenza complessiva superiore a 1 MW" di nuova realizzazione e non ricadente parzialmente/completamente in aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).

All'ISTANZA indicata in oggetto ai sensi dell'art.27bis TRE TORRI ENERGIA ha presentato altresì, all'autorità competente, un'istanza ai sensi dell'articolo 23, comma 1, allegando la documentazione e gli elaborati progettuali previsti dalle normative di settore per consentire la compiuta istruttoria tecnico-amministrativa finalizzata al rilascio di tutte le autorizzazioni, intese, concessioni, licenze, pareri, concerti, nulla osta e assensi comunque denominati, necessari alla realizzazione e all'esercizio del medesimo progetto e indicati puntualmente in apposito elenco predisposto dal proponente stesso. Nel presente avviso al pubblico, di cui all'articolo 24, comma 2, sono altresì specificate le indicazioni di ogni autorizzazione, intesa, parere, concerto, nulla osta, o atti di assenso richiesti come elenco allegato.

Il progetto in esame ha come scopo la realizzazione e messa in esercizio di un impianto di produzione da fonte solare fotovoltaica della potenza nominale di 25,82 MWp nel Comune di San Pancrazio Salentino (BR) ed Erchie (BR) con opere di connessione alla RTN ricadenti nel Comune di Erchie (BR). L'intera area di realizzazione dell'impianto di produzione, ricade in parte nel territorio del Comune di San Pancrazio Salentino (BR) ed in parte nel Comune di Erchie (BR). Dista dal Comune di Erchie (BR) di circa 6 km a SUD dal relativo centro abitato, mentre dista dal Comune di San Pancrazio Salentino (BR) di circa 8 Km a Ovest del centro abitato. L'area è ubicata nello specifico in Zona E – Agricola del vigente PRG di entrambi i Comuni.

L'impianto fotovoltaico avrà una potenza elettrica di immissione in rete pari a 25,82 MWp quale risultante dalla somma delle potenze elettriche di n.2 campi fotovoltaici distribuiti geograficamente in 2 aree distinte ed associati ad altrettante Cabine di Trasformazione BT/MT le quali, ricevute in ingresso le uscite dagli appositi inverter dislocati in campo ed aventi la funzione di convertire l'energia dal regime di corrente continua a quello di corrente alternata, svolgono la funzione di elevare la tensione dai 400 V BT ai 30 kV MT. Una rete di distribuzione in MT realizzata mediante cavi appositamente dimensionati consente di portare tutte le uscite delle Cabine di Trasformazione direttamente o indirettamente attraverso idonee Cabine di raccolta a seconda delle distanze e delle esigenze di ottimizzazione elettrica dell'impianto, verso una apposita Cabina di

smistamento che costituisce il punto a partire dal quale l'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico, suddivisa in due gruppi di generazione, deve essere convogliata verso la Rete di Trasmissione Nazionale. L'elettrodotto di vettoriamento dell'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico verrà realizzato per il collegamento elettrico della Cabina di Smistamento ad una apposita Sottostazione Elettrica Utente (SSEU) per la trasformazione della tensione di esercizio in MT a 30 kV alla tensione di consegna a 150 kV lato RTN. Tale elettrodotto da 30kV sarà del tipo interrato avente sezione di 500mmq per l'impianto posto ad est ed una lunghezza di ml 2700, mentre il cavo interrato 30Kv relativo all'area ovest posto nel Comune di Erchie avrà una sezione di 50mmq ed una lunghezza di ml 130. Il percorso dell'elettrodotto esterno di vettoriamento dell'energia elettrica dalla Cabina di smistamento alla Sottostazione Elettrica Utente è del tipo interrato e sarà costituito da cavo interrato in 150kV. La SSE Utente sarà collegata alla SE TERNA 150/380 kV "Erchie". Più precisamente, si prevede che la consegna avvenga in antenna tramite connessione in cavo all'attigua SE Terna "Erchie", su uno stallo della sezione 150 kV, condiviso con altro produttore. La condivisione dello stallo della SE Terna sarà reso possibile dalla realizzazione di un sistema di sbarre AT 150 kV a cui saranno collegato altri due produttori (Avetrana Energia S.r.l. e altro produttore). Il produttore Tre Torri Energia avrà lo stallo AT nell'ambito della stessa area di Avetrana Energia, mentre un altro produttore avrà a disposizione un'area dedicata. Ad ogni modo tutti e tre saranno collegati alle stesse sbarre AT.

L'area di intervento è contraddistinta al Catasto Terreni:

- Al Comune di Erchie (BR) foglio 37 p.lle 36 e 46 – 256, foglio 39 p.la 11
- Al Comune di San Pancrazio Salentino (BR) Foglio 44 p.lle 16-13-14

Nella p.la 46-256 del foglio 37 del Comune di Erchie (BR) ricade la cabina di connessione alla RTN. L'area totale di impianto fotovoltaico sommata a quella della sottostazione utente è pari a 29,83 ettari.

Gran parte della lunghezza degli elettrodotti interrati ricade in aree di competenza stradale. L'impianto occupa parzialmente o totalmente le particelle elencate. L'accessibilità al sito è buona ed è garantita da un'ottima viabilità comunale e provinciale. L'area dell'impianto si estende tutta nella contrada Tre Torri e si affaccia sulla provinciale Consortile Argentoni SP144 .

Il percorso dell'elettrodotto esterno di vettoriamento dell'energia elettrica dalla Cabina di smistamento alla Sottostazione Elettrica Utente di appena 300 ml è stato individuato privilegiando la posa interrata dei cavi sotto la sede stradale relativa a viabilità non asfaltata già esistente di proprietà comunale .

Componenti dell'impianto:

In estrema sintesi, l'impianto di generazione è costituito da:

- a.** 57.584 moduli fotovoltaici in silicio monocristallino (collettori solari) di potenza massima unitaria pari a 505 W;
- b.** 3.599 stringhe, ciascuna costituita da 16, 24 e 32 moduli da 505 W collegati in serie.
- c.** 12 cabinati (Shelter) preassemblati in stabilimento dal fornitore e contenuti il gruppo conversione / trasformazione, ed in particolare gli Inverter Centralizzati che avranno complessivamente una potenza apparente (S_{inv}) pari a circa $28,6 \div 30$ MVA per la conversione della corrente da c.c. a c.a. ed i trasformatori MT/BT per l'innalzamento di tensione a 30 kV. 12 Cabinati ricevono la corrente dai Quadri di Parallelo Stringhe;
- d.** 6 Cabine di Campo (CdC) contenenti i Quadri BT ed MT. Le CdC saranno collegate fra loro in entra-esce tramite linee MT in cavo interrato a 30 kV;
- e.** Una Cabina di Smistamento, in cui viene raccolta tutta l'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico (e quindi dalle CdC). Dalla CdS, tramite una linea MT in cavo interrato, l'energia prodotta viene trasferita alla SSE Utente.
- f.** Una Stazione Elettrica Utente (di nuova costruzione ed oggetto del seguente progetto) in cui avviene la raccolta dell'energia prodotta (in MT a 30 kV), la trasformazione di tensione (30/150 kV) e la consegna (in AT a 150 kV).

g. Gruppi di Misura (GdM) dell'energia prodotta, a loro volta costituiti dagli Apparecchi di Misura (AdM) e dai trasduttori di tensione (TV) e di corrente (TA). Particolare rilievo assumono, a tal proposito, il punto di installazione degli AdM, il punto e le modalità di prelievo di tensione e corrente dei relativi TA e TV, la classe di precisione dei singoli componenti del GdM.

h. Apparecchiature elettriche di protezione e controllo BT, MT, AT, ed altri impianti e sistemi che rendono possibile il sicuro funzionamento dell'intera installazione e le comunicazioni al suo interno e verso il mondo esterno, installati all'interno delle CdC, della CdS e della SSE Utente;

i. Apparecchiature di protezione e controllo dell'intera rete MT e AT.

Si prevede che la consegna avvenga in antenna tramite connessione in cavo all'attigua SE Terna "Erchie", su uno stallo della sezione 150 kV, condiviso con altri produttori. La condivisione dello stallo della SE Terna sarà resa possibile dalla realizzazione di un sistema di sbarre AT 150 kV a cui saranno collegati altri due produttori (Avetrana Energia S.r.l. e altro produttore).

Il produttore Tre Torri Energia avrà lo stallo AT nell'ambito della stessa area di Avetrana Energia, mentre un altro produttore avrà a disposizione un'area dedicata, non facente parte del seguente progetto e iter autorizzativo. Ad ogni modo tutti e tre saranno collegati alle stesse sbarre AT.

I Principali impatti del progetto sulla componente aria: Gli impatti che si avranno su tale componente sono relativi esclusivamente alle fasi di cantiere, in termini generici legati alla produzione di polveri da movimentazione del terreno e da gas di scarico. L'immissione di polveri sarà dovuta al trasporto e alla movimentazione di materiali tramite gli automezzi di cantiere e l'uso dei macchinari. Nella fase di esercizio l'impianto non interferirà con la componente aria. Durante la dismissione dell'impianto le operazioni sono da considerarsi del tutto simili a quelle della messa in opera, per cui per la componente "atmosfera" il disturbo principale sarà provocato allo stesso modo dall'innalzamento di polveri nell'aria. L'impatto potenziale durante la fase di cantiere dovuto all'emissioni di polveri è trascurabile e di breve durata, in fase di esercizio l'impatto sull'aria è da considerarsi nullo. In fase di dismissione l'impatto prodotto è di entità lieve e di breve durata.

Impatto su acque superficiali e sotterranee: I pannelli fotovoltaici e le relative attività di posa non interferiranno con la falda, non trattandosi di fondazioni profonde; allo stesso modo anche gli altri elementi progettuali (fondazioni delle cabine e delle connessioni) saranno predisposti a profondità ridotte non interferenti con la falda. In fase di costruzione dell'impianto i potenziali impatti legati sono: 1) utilizzo di acqua per le necessità di cantiere; 2) contaminazione in caso di sversamento accidentale degli idrocarburi contenuti nei serbatoi di alimentazione dei mezzi di campo in seguito ad incidenti. In fase di esercizio i potenziali impatti legati a questa fase sono: 1) utilizzo di acqua per la pulizia dei pannelli; 2) contaminazione in caso di sversamento accidentale degli idrocarburi contenuti nei serbatoi di alimentazione dei mezzi di campo in seguito ad incidenti. In fase di dismissione gli impatti sono analoghi a quelli della fase di cantiere.

Impatto su suolo e sottosuolo: Per quanto riguarda la componente suolo e sottosuolo gli impatti prevalenti si esplicano durante le fasi di scavo che sono all'incirca superficiali. Le scelte progettuali hanno l'obiettivo di ridurre l'impatto sul terreno. Non si prevedono grosse movimentazioni di materiale e/o scavi, che saranno necessari esclusivamente per la realizzazione dei cavidotti elettrici e delle fondazioni dei pannelli, delle cabine e della recinzione. Occupazione e sottrazione di suolo hanno carattere della temporaneità e della reversibilità. Impatto su flora, fauna, ecosistemi: La modifica dell'ecosistema può intervenire nel momento in cui uno o più parametri chimico-fisici (ph del terreno, insolazione, piovosità, ecc..) vengono alterati da un evento; la conseguenza di questo è la mutazione delle comunità vegetali e animali che a loro volta si influenzano vicendevolmente, con l'ingresso di nuove specie, l'incremento, la riduzione o scomparsa di altre, fino allo stabilirsi di nuovi equilibri. La creazione del campo fotovoltaico potrebbe portare a modificazioni dell'ecosistema nel breve, medio e lungo periodo, in funzione delle peculiarità del sito, della grandezza e della tipologia dell'impianto.

Impatto sul paesaggio e beni culturali: Uno dei più importanti impatti che un progetto di impianto fotovoltaico

che si estende su una superficie notevole, circa 30 ettari, genera sul territorio in cui si inserisce è proprio quello sulla componente Paesaggio. Per quanto attiene i Beni culturali è da segnalare la Masseria TreTorri, non compresa nell'area di intervento e completamente esclusa dalle opere progettuali. Durante la fase di cantiere i cambiamenti diretti al paesaggio ricevente derivano principalmente dalla perdita di suolo e vegetazione, alterazione della morfologia per poter consentire l'installazione delle strutture e delle attrezzature, la creazione della viabilità di cantiere. L'impatto visivo è generato dalla presenza delle strutture di cantiere, delle macchine e dei mezzi di lavoro e di eventuali cumuli di materiali. Il principale impatto sul paesaggio durante la sua fase di esercizio è riconducibile alla presenza fisica del parco fotovoltaico e delle strutture connesse.

Impatto sulla salute pubblica: Nella valutazione dei potenziali impatti sulla salute pubblica è importante ricordare che: 1) gli impatti positivi (benefici) alla salute pubblica derivano, durante la fase di esercizio, dalle emissioni risparmiate rispetto alla produzione di un'uguale quota di energia mediante impianti tradizionali; 2) gli impatti negativi possono essere collegati essenzialmente alle attività di costruzione e di dismissione, come conseguenza delle potenziali interferenze delle attività di cantiere e del movimento mezzi per il trasporto merci con le comunità locali. Il progetto non è soggetto a Valutazione di Incidenza Ambientale (VINCA) perché non interferisce con alcuno dei siti della Rete Natura 2000: SIC, ZPS, ZSC

Chiunque abbia interesse può visionare la documentazione di progetto presso il Servizio Ambiente ed Ecologia Via De Leo, 3 Brindisi e/o sul sito web della Provincia di Brindisi <http://www.provincia.brindisi.it>.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 60 (sessanta) giorni (30 giorni in caso di ripubblicazione secondo quanto disposto dall'art. 24, comma 5) dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli all'autorità competente:

Provincia di Brindisi – Servizio Ambiente ed Ecologia

Via De Leo, 3 – 72100 – Brindisi

pec: provincia@pec.provincia.brindisi.it pec: servizio.ambiente@pec.provincia.brindisi.it

Allegato : elenco di ogni autorizzazione, intesa, parere, concerto, nulla osta, o atti di assenso richiesti per l'autorizzazione e gestione del progetto TRE TORRI ENERGIA.

<i>Titoli e Autorizzazioni richiesti nell'ambito del Provvedimento Unico</i>		
ASSENSO/AUTORIZZAZIONE	RIFERIMENTI NORMATIVI	AUTORITÀ COMPETENTE
PROVVEDIMENTO DI VIA <input type="checkbox"/> NON COMPRESIVO DI V.I. <input type="checkbox"/> COMPRESIVO DI V.I.	Art. 23 (e se V.I. art. 10 co.3) D.Lgs. 152/2006 ss.mm.ii.	PROVINCIA DI BRINDISI – SEZIONE AUTORIZZAZIONI AMBIENTALI - SERVIZIO VIA
AUTORIZZAZIONE UNICA E TUTTI GLI ATTI DI ASSENSO CHE CONFLUISCONO NELLA STESSA CHE SARANNO RILASCIATI DAGLI ENTI DI CUI ALL'ELENCO A) ALLEGATO ALLA PRESENTE PER FARNE PARTE INTEGRANTE E SOSTANZIALE.	AI SENSI DELL'ART. 12, D.LGS. 387/2003, DEL DM 10 SETTEMBRE 2010 E DELLA DGR 3029/2010	REGIONE PUGLIA – DIPARTIMENTO SVILUPPO ECONOMICO, INNOVAZIONE, ISTRUZIONE, FORMAZIONE E LAVORO –SEZIONE INFRASTRUTTURE ENERGETICHE E DIGITALI – SERVIZIO ENERGIA E FONTI ALTERNATIVE E RINNOVABILI

1. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Sviluppo Economico, Innovazione, Istruzione, Formazione e Lavoro – Sezione Infrastrutture Energetiche e Digitali
 Ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it
 Areaeconomica@pec.rupar.puglia.it

Sezione Reti ed Infrastrutture per la Mobilità
Mobilita.regione@pec.rupar.puglia.it

2. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Autorizzazioni Ambientali Servizio V.I.A. e V.I.N.C.A
dipartimento.mobilitaqualurboppubbpaesaggio@pec.rupar.puglia.it
servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it

3. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Tutela e Valorizzazione del Paesaggio
sezione.paesaggio@pec.rupar.puglia.it
servizio.assettoterritorio@pec.rupar.puglia.it

4. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Urbanistica
serviziourbanistica.regione@pec.rupar.puglia.it

5. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Autorizzazioni Ambientali
servizio.ecologia.regione@pec.rupar.puglia.it

6. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Ciclo Rifiuti e Bonifica – Servizio Attività Estrattive
serv.rifiutiebonifica@pec.rupar.puglia.it

7. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Lavori Pubblici
servizio.lavoripubblici@pec.rupar.puglia.it

8. REGIONE – PUGLIA - Dipartimento Mobilità, Qualità Urbana, Opere Pubbliche, Ecologia e Paesaggio - Sezione Difesa del suolo e rischio sismico
serviziodifesasuolo.regione@pec.rupar.puglia.it

9. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale – Sezione Coordinamento dei Servizi Territoriali
direttore.areavilupp rurale.regione@pec.rupar.puglia.it

10. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale – Ufficio Provinciale Agricoltura di Brindisi – se ci sono espanti
servizioagricoltura@pec.rupar.puglia.it

11. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale – Sezione Gestione Sostenibile e Tutela delle Risorse Forestali e Naturali
protocollo.sezionerisoresostenibili@pec.rupar.puglia.it

12. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale – Sezione Risorse Idriche
servizio.risorseidriche@pec.rupar.puglia.it

13. REGIONE PUGLIA – SERVIZIO DEMANIO PATRIMONIO – Via Gentile 52 - BARI
serviziodemaniopatrimonio.bari@pec.rupar.puglia.it

58. FERROVIE DEL SUD EST - Via Giovanni Amendola 106 - 70126 Bari (BA)
contratti@pec.fseonline.it

14. ARPA PUGLIA – Prevenzione Ambientale Bari
info.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

15. ARPA PUGLIA – Dipartimento Provinciale di Brindisi
dap.br.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

16. ASL Brindisi
protocollo.asl.brindisi@pec.rupar.puglia.it

17. AUTORITA' DI BACINO DELLA PUGLIA
segreteria@pec.adb.puglia.it

18. MINISTERO DELL'INTERNO - Comando Provinciale Vigili del Fuoco di Brindisi
com.prev.brindisi@cert.vigilfuoco.it

19. CONSORZIO SPECIALE PER LA BONIFICA ARNEO – Nardò
protocollo.arneo@pec.rupar.puglia.it

20. CORPO FORESTALE DELLO STATO Provincia di Brindisi
Cp.brindisi@pec.corpoforestale.it

21. MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO - Dipartimento per le Comunicazioni -
Ispettorato Territoriale Puglia-Basilicata – Via Amendola 116 – cap 70126 BARI
dgat.div03.isppbm@pec.mise.gov.it

22. MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO – Divisione IV UNMIG – Napoli
dgsunmig.div04@pec.mise.gov.it

23. MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO - Divisione VI Fonti rinnovabili di energia –
Direzione Generale per i Servizi di Comunicazione Elettronica e di Radiodiffusione e Postali - Divisione II, Viale
America 201 – 00144 ROMA
dgmereen.div06@pec.mise.gov.it

24. SOPRINTENDENZA Archeologia, Belle Arti e Paesaggio per le province di Lecce,
Brindisi e Taranto Via A.Galateo 2 , Lecce (arch. Maria Piccarreta)
Mbac-sabap-le@mailcert.beniculturali.it

25. Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo Direzione generale
archeologia, belle arti e paesaggio , Servizio V Tutela del paesaggio
Via di San Michele, 22
00153 Roma Fax 06/67234416
PEC mbac-dg-abap.servizio5@mailcert.beniculturali.it

26. PROVINCIA DI BRINDISI – Servizio Tecnico – Settore Edilizia Sismica
provincia@pec.provincia.brindisi.it

27. PROVINCIA DI BRINDISI – Servizio Pianificazione Territoriale Viabilità,
Mobilità e Trasporti
provincia@pec.provincia.brindisi.it

28. MINISTERO DELLE INFRASTRUTTURE E DEI TRASPORTI - Direzione Generale Territoriale del Sud - Sezione Ufficio Speciale Trasporti ed Impianti Fissi (U.S.T.I.F) – Strada Provinciale Modugno – Palese 70026 Modugno (BA)
Dg.tf@pec.mit.gov.it
29. MINISTERO DELLA DIFESA - Direzione Generale dei Lavori e del Demanio (Piazza della Marina, 4 – 00184 Roma (1^ reparto - Servizio bonifica ordini esplosivi)
geniodife@postacert.difesa.it
30. AGENZIA DEL DEMANIO - Direzione Regionale Puglia e Basilicata-Via Amendola 164/D - BARI
dre_PugliaBasilicata@pce.agenziademanio.it
31. Comando Militare Esercito “Puglia” – Bari
Cme_puglia@postacert.difesa.it
32. Ispettorato delle Infrastrutture dell’Esercito – 8° Reparto Infrastrutture – Ufficio Demani e Servitù Militari – Sezione Servitù Militari – Bari
infrastrutture_roma@postacert.difesa.it
infrastrutture_bari@postacert.difesa.it
33. Aeronautica Militare Scuole A.M./ 3° Regione Aerea – Reparto Territorio e Patrimonio – Bari
aerescuoleaeroregione3.qg@postacert.difesa.it
34. Comando in Capo del Dipartimento Militare Marittimo dello Jonio e del Canale d’Otranto – Taranto
marina.sud@postacert.difesa.it
35. Ente Nazionale per l’Aviazione Civile (ENAC)
protocollo@pec.enac.gov.it.
Procedura gestione pec
http://www.enac.gov.it/sites/default/files/allegati/2018-Set/ENAC_Procedura_gestione_PEC_160811.pdf
36. Ente nazionale Assistenza al Volo (ENAV)
protocollogenerale@pec.enav.it
37. AERONAUTICA MILITARE – CIGA (segnalazione ostacoli al volo)
aerescuoleaeroregione3@postacert.difesa.it
aerogeo@postacert.difesa.it
gestione documentazione :
<http://www.aeronautica.difesa.it/comunicazione/CIGA/Pagine/Segnalazioneostacoliavolo.aspx>
38. AQP S.p.A.
acquedotto.pugliese@pec.aqp.it
39. ENEL E-Distribuzione SpA
e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it.
eneldistribuzione@pec.enel.it

40. TERNA S.p.A.
info@pec.terna.it

41. TIM - TELECOM ITALIA S.p.A.
telecomitalia@pec.telecomitalia.it

42. FASTWEB S.p.a.
fastweb@pec.fastweb.it

43. COMUNE DI SAN PANCRAZIO SALENTINO (BR)
protocollo.comunesanpancraziosalentino@pec.rupar.puglia.it

44. COMUNE DI ERCHIE (BR)
protocollo.comune.erchie@pec.rupar.puglia.it

Il Legale Rappresentante

BOLZANO, li : 17/07/2020

(Ing. PETRI Serge Louis André)