

SOCIETA' TRE TORRI ENERGIA

**Avviso presentazione istanza per l'avvio del Procedimento autorizzatorio univoco regionale con deposito dell'istanza per valutazione impatto ambientale.**

**PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO  
AUTORIZZATORIO UNICO REGIONALE – P.A.U.R. - 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 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 univoco regionale per la realizzazione di :

**Impianto di produzione energia elettrica rinnovabile da fonte solare AGROfotovoltaica della potenza nominale immessa in rete di 25,001 MWp, ricadente nel Comune di ORIA (BR), con opere di connessione ed infrastrutture alla RTN ricadenti nel Comune di Erchie (BR) denominato "ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0"**

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, la società TRE TORRI ENERGIA srl 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 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 AGROfotovoltaica della potenza installata di 28,2264 MWp, e con una potenza immessa in rete pari a 25,001 MW, associata alla coltura superintensiva di oliveto per la produzione di olio extra vergine di oliva BIO, nel Comune di Oria (BR) con opere di connessione alla RTN ricadenti nel Comune di Erchie (BR). L'intera area di realizzazione dell'impianto di produzione, sia di energia che olivicola, ricade nel territorio del Comune di Oria (BR) mentre la cabina elettrica ricade nel Comune di Erchie (BR). L'impianto Agrofotovoltaico o anche Agrovoltaiico, dista dal Comune di Oria (BR) di circa 4 km a SUD dal relativo centro abitato, mentre dista dal Comune di Erchie (BR) di circa 10 Km a sud del centro abitato . L'area è ubicata nello specifico in Zona E – Agricola del vigente PRG di entrambi i Comuni.

L'impianto AGROfotovoltaico avrà una potenza elettrica di immissione in rete pari a 25,001 MWp quale risultante dalla somma delle potenze elettriche di n.4 campi fotovoltaici 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 interrati 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 AGROfotovoltaico deve essere convogliata verso la Rete di Trasmissione Nazionale. L'elettrodotto di vettoriamento dell'energia prodotta dall'impianto AGROfotovoltaico 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 e sarà costituito da una terna di cavi avente sezione ciascuna di 630mmq ed una lunghezza di ml 20.000 circa. Il percorso dell'elettrodotto esterno di vettoriamento dell'energia elettrica dalla Sottostazione Elettrica Utente alla Stazione Elettrica di Terna 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 interrato 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. La Cabina di TreTorri Energia è condivisa con altro impianto fotovoltaico dello stesso produttore della potenza di circa 25MW già in fase autorizzativa.

L'area di intervento è contraddistinta al Catasto Terreni:

- Area Cabina Elettrica al Comune di Erchie (BR) foglio 37 p.lle 46 – 256;
- Area impianto Agrofotovoltaico al Comune di Oria (BR) Foglio 64 p.lle 10-12-22-67-72-75-77 con un'area impegnata di circa 27 ettari a fronte della totale estensione di circa 68 ha.

Nella p.lla 46-256 del foglio 37 del Comune di Erchie (BR) ricade la cabina di connessione alla RTN con un'area impegnata di circa 3mila mq

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 cabina si estende tutta nella contrada Tre Torri e si affaccia sulla provinciale Consortile Argentoni SP144, mentre l'area impianto agrofotovoltaico risulta di pertinenza della masseria Argentone, attualmente destinata a seminativo, accessibile dalla SP 54 Manduria-Francavilla F.na.

Il percorso dell'elettrodotto esterno di vettoriamento dell'energia elettrica dalla Cabina di smistamento alla Sottostazione Elettrica Utente di appena 20.000 ml è stato individuato privilegiando la posa interrata dei cavi sotto la sede stradale relativa a viabilità non asfaltata già esistente di proprietà comunale interessando porzioni di Strada Provinciale asfaltata.

#### **Componenti dell'impianto:**

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

- a.** 49.520 moduli fotovoltaici in silicio monocristallino (collettori solari) di potenza massima unitaria pari a 570 W; I moduli fotovoltaici sono installati su strutture di sostegno in acciaio di tipo mobile (inseguitori) che costituiscono la „pertinenza“ accessoria della Masseria Argentone, ma nello stesso tempo impianto costituiscono l'impianto di irrigazione dello uliveto superintensivo, con relativi motori elettrici per la movimentazione. Le strutture saranno ancorate al suolo tramite paletti in acciaio direttamente infissi nel terreno. I pannelli fotovoltaici non sono collocati a terra ma sulla struttura di pertinenza dell'impianto di irrigazione dell'uliveto superintensivo, svolgendo quindi una duplice funzionalità. Il software di gestione della rotazione dei tracker gestisce anche la domotica di gestione dell'impianto di irrigazione ottimizzando da una parte l'esposizione solare del pannello fotovoltaico e dall'altra parte l'irrigazione e fitotrattamento dell'impianto di uliveto.
- b.** 2.476 stringhe, ciascuna costituita da 40 e 20 moduli da 570 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 (Sinv) 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, terna da 630mmq, lunghezza 20.000 ml, 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.
  - l. Impianto superintensivo di uliveto intercalato nelle file dei traker.

Si prevede che la consegna avvenga tramite connessione in cavo interrato 150kv 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 27 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 Argentone, non compresa nell'area di intervento e completamente esclusa dalle opere progettuali e tuttavia coperta da una coltre di pini che rendono la struttura non direttamente visibile al visitatore; regio tratturo segnalato dalle tavole PPTR del tutto inesistente. 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. Da segnalare che l'impianto si trova tuttavia nel secondo cono visivo del "castello di oria" a circa 4 km non visibile in quanto circondato da filari di alberi ad alto fusto che ne coprono quindi la visibilità. L'impianto rientra nella disciplina delle NTA del PPTR in quanto trattasi di impianto fotovoltaico collocato su opera accessoria dell'impianto superintensivo di uliveto. I pannelli non sono collocati a terra. Nella fattispecie la funzione rotatoria del traker viene impegnata sia per portare alla massima esposizione solare i pannelli fotovoltaici sia per consentire all'impianto di irrigazione, montato sui traker, di esplicare le funzioni di irrigazione e fitotrattamento.

**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](mailto:provincia@pec.provincia.brindisi.it) pec: [servizio.ambiente@pec.provincia.brindisi.it](mailto: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.

Titoli e Autorizzazioni richiesti nell'ambito del Provvedimento Unico

ASSENSO/AUTORIZZAZIONE	RIFERIMENTI NORMATIVI	AUTORITÀ COMPETENTE
------------------------	-----------------------	---------------------

PROVVEDIMENTO DI VIA <input type="checkbox"/> NON COMPRENSIVO DI V.I. <input checked="" type="checkbox"/> <del>COMPRENSIVO DI V.I.</del>	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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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.rifutiebbonifica@pec.rupar.puglia.it](mailto:serv.rifutiebbonifica@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](mailto: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](mailto:serviziodifesasuolo.regione@pec.rupar.puglia.it)

9. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale –  
Sezione Coordinamento dei Servizi Territoriali  
[direttore.areasvilupporurale.regione@pec.rupar.puglia.it](mailto:direttore.areasvilupporurale.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](mailto: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.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it](mailto:protocollo.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it)
12. REGIONE PUGLIA - Dipartimento Agricoltura, Sviluppo Rurale ed Ambientale –  
Sezione Risorse Idriche  
[servizio.risorseidriche@pec.rupar.puglia.it](mailto:servizio.risorseidriche@pec.rupar.puglia.it)
13. REGIONE PUGLIA – SERVIZIO DEMANIO PATRIMONIO – Via Gentile 52 - BARI  
[serviziodemaniopatrimonio.bari@pec.rupar.puglia.it](mailto:serviziodemaniopatrimonio.bari@pec.rupar.puglia.it)
58. FERROVIE DEL SUD EST - Via Giovanni Amendola 106 - 70126 Bari (BA)  
[contratti@pec.fseonline.it](mailto:contratti@pec.fseonline.it)
14. ARPA PUGLIA – Prevenzione Ambientale Bari  
[info.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:info.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)
15. ARPA PUGLIA – Dipartimento Provinciale di Brindisi  
[dap.br.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it](mailto:dap.br.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it)
16. ASL Brindisi  
[protocollo.asl.brindisi@pec.rupar.puglia.it](mailto:protocollo.asl.brindisi@pec.rupar.puglia.it)
17. AUTORITA' DI BACINO DELLA PUGLIA  
[segreteria@pec.adb.puglia.it](mailto:segreteria@pec.adb.puglia.it)
18. MINISTERO DELL'INTERNO - Comando Provinciale Vigili del Fuoco di Brindisi  
[com.prev.brindisi@cert.vigilfuoco.it](mailto:com.prev.brindisi@cert.vigilfuoco.it)
19. CONSORZIO SPECIALE PER LA BONIFICA ARNEO – Nardò  
[protocollo.arneo@pec.rupar.puglia.it](mailto:protocollo.arneo@pec.rupar.puglia.it)
20. CORPO FORESTALE DELLO STATO Provincia di Brindisi  
[Cp.brindisi@pec.corpoforestale.it](mailto: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](mailto:dgat.div03.isppbm@pec.mise.gov.it)
22. MINISTERO SVILUPPO ECONOMICO – Divisione IV UNMIG – Napoli  
[dgsunmig.div04@pec.mise.gov.it](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto:mbac-dg-abap.servizio5@mailcert.beniculturali.it)

26. PROVINCIA DI BRINDISI – Servizio Tecnico – Settore Edilizia Sismica  
[provincia@pec.provincia.brindisi.it](mailto:provincia@pec.provincia.brindisi.it)

27. PROVINCIA DI BRINDISI – Servizio Pianificazione Territoriale Viabilità, Mobilità e Trasporti  
[provincia@pec.provincia.brindisi.it](mailto: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](mailto: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](mailto:geniodife@postacert.difesa.it)

30. AGENZIA DEL DEMANIO - Direzione Regionale Puglia e Basilicata-Via Amendola 164/D - BARI  
[dre\\_PugliaBasilicata@pce.agenziademanio.it](mailto:dre_PugliaBasilicata@pce.agenziademanio.it)

31. Comando Militare Esercito “Puglia” – Bari  
[Cme\\_puglia@postacert.difesa.it](mailto: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](mailto:infrastrutture_roma@postacert.difesa.it)  
[infrastrutture\\_bari@postacert.difesa.it](mailto:infrastrutture_bari@postacert.difesa.it)

33. Aeronautica Militare Scuole A.M./ 3° Regione Aerea – Reparto Territorio e Patrimonio – Bari  
[aeroscuoleaeroregione3.qg@postacert.difesa.it](mailto:aeroscuoleaeroregione3.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](mailto: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](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](mailto: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 ORIA (BR)

protocollo.comune.oria@pec.rupar.puglia.it

44. COMUNE DI ERCHIE (BR)

protocollo.comune.erchie@pec.rupar.puglia.it

BOLZANO ,li : 23/03/2021

Il Legale Rappresentante  
(Ing. PETRI Serge Louis André)