

Si prega di prendere visione di quanto in allegato.

Con osservanza,

avv. Francesco Paolo Francica

CARNELUTTI LAW FIRM

Avv. Francesco Paolo Francica

Via Principe Amedeo, n. 3 – 20121 Milano

Tel: +39 02 65585 1- Fax: +39 02 65585 585

f francica@carnelutti.com

**AL MINISTERO DELLA TRANSIZIONE ECOLOGICA
CRESS DIREZIONE GENERALE PER LA CRESCITA E LA QUALITÀ
DELLO SVILUPPO**

**** ** ***

E.P.C.

R.F.I. RETE FERROVIARIA ITALIANA S.P.A.

**** ** ***

**PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE AI
SENSI DELL'ART. 23 DEL D.LGS. 152/2006 E S.M.I. SUL PROGETTO
DEFINITIVO DEL COLLEGAMENTO FERROVIARIO TRA
L'AEROPORTO DEL SALENTO E LA STAZIONE DI BRINDISI –
CODICE PROCEDURA 5935**

**** ** ***

OSSERVAZIONI EX ART. 24, COMMA 3, D.LGS.152/2006

Nell'interesse di,

SINERGICA ENGINEERING S.R.L., (P. IVA. 11953960017) con sede legale in Settimo Torinese (TO), via Nicolò Paganini 6, Cap. 10036, in persona del legale rappresentante *pro tempore* dott. Ludovico Motolese (C.F. _____) rappresentata e difesa dall'avv. Francesco Paolo Francica (_____) con domicilio eletto ai fini del presente procedimento presso il Suo studio sito in Milano, Via Principe Amedeo n. 3, Cap. 20121.

Si dichiara di voler ricevere le comunicazioni autorizzate relative al

procedimento in epigrafe esclusivamente ai seguenti recapiti: numero di telefax 02/65585585; PEC: francesco.francica@milano.pecavvocati.it

PREMESSO CHE

- Sinergica S.r.l., (di seguito *brevitate* "Sinergica" o "l'esponente") è una società di servizi energetici che nell'ambito delle proprie attività imprenditoriali, tramite la società Felicetta Energia Solare S.r.l., controllata al 100%, in data 28.05.2020, ha stipulato un contratto preliminare di compravendita avente ad oggetto determinate aree - registrato in Rivoli il 3.11.2020, al n. 2468 serie 3 – destinate allo sviluppo e mantenimento, attraverso la società Enerbrindisi S.r.l., controllata anch'essa al 100%, di un impianto fotovoltaico della potenza di circa 6.000 kW per la produzione di energia solare destinata alla cessione in rete (doc. 1);

- Tale impianto fotovoltaico insiste sui terreni siti nel Comune di Brindisi, in Contrada Santa Lucia, così catastalmente individuati:

i) Foglio 85, P.lla 92 AA;

ii) Foglio 85, P.lla 92 AB;

iii) Foglio 117, P.lla 179;

iv) Foglio 117, P.lla 181;

v) Foglio 117, P.lla 187;

vi) Foglio 117, P.lla 183;

vii) Foglio 117, P.lla 189;

viii) Foglio 117, P.lla 185;

- Il corrispettivo per il trasferimento della proprietà immobiliare sopradescritta è stato fissato in € 263.000,00;

- In data 21.01.2021, l'esponente ha ricevuto ed accettato il preventivo di connessione alla rete MT di e-distribuzione S.p.a. per l'impianto fotovoltaico in parola, i cui costi di connessione ed immissione sono pari ad € 162.016,65 (doc. 2),

- Ai fini dell'accettazione del preventivo di connessione soprarichiamato, l'esponente ha già versato ad e-distribuzione l'importo pari ad € 48.605,00;
- Il valore totale delle opere necessarie alla realizzazione dell'impianto è pari a circa € 4.800.000,00;
- Allo stato, con riferimento alla realizzazione delle opere, l'odierna esponente, dopo aver presentato il progetto definitivo per la connessione dell'impianto ad e-distribuzione, avendone ottenuta la validazione, nonché ricevuto ed accettato il preventivo per la realizzazione dell'impianto, ha predisposto tutta la documentazione necessaria per la presentazione della richiesta dell'Autorizzazione Unica Regionale, la quale verrà depositata a brevissimo;

CONSIDERATO CHE

- In data 12.03.2021, R.F.I. Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. (di seguito *brevitate* "R.F.I."), in qualità di soggetto proponente, ha presentato a Codesto Spett.le Ministero per la Transizione Ecologica un'istanza per l'avvio del procedimento di valutazione di impatto ambientale in relazione al progetto sul collegamento ferroviario dell'Aeroporto del Salento con la stazione di Brindisi;
- Le opere del progetto in esame sono localizzate nel territorio del Comune di Brindisi ed interessano aree comprese tra l'asse ferroviario esistente della linea Bari-Lecce e l'aeroporto site a Nord e Nord – Ovest della città di Brindisi. In particolare, gli interventi prevedono:
 - i) la realizzazione di un nuovo collegamento a singolo binario che inizia dalla linea a doppio binario Bari-Lecce e termina nella nuova stazione di Brindisi Aeroporto con lunghezza totale di 6+208.28 km;
 - ii) un tratto a singolo binario di collegamento tra la linea Bari-Lecce e il nuovo tratto di linea riportato al punto precedente di sviluppo pari a 0+769 km, per l'innesto lato Bari;
 - iii) la nuova stazione di Brindisi Aeroporto, che prevede due binari di

stazionamento serviti da due marciapiedi esterni;

iv) la realizzazione di un tratto a singolo binario tra la linea Bari-Lecce e la linea Brindisi-Taranto, che presenta uno sviluppo di 1+064.39 km;

- In data 30.03.2021, è stata avviata la consultazione pubblica ed, ai sensi dell'art. 24, comma 3, d.lgs. 152/2006, è possibile presentare osservazioni al progetto sino al 29.05.2021;

POSTO CHE

- Parte dell'intervento progettato da R.F.I. consiste nella realizzazione di una nuova Stazione Elementare a quattro binari e della nuova infrastruttura di collegamento dell'area retro-portuale di Brindisi con la Rete Ferroviaria Nazionale. In particolare, tali interventi consistono in:

i) completamento della nuova stazione merci elementare per arrivo e partenza treni merci di lunghezza fino a 750m;

ii) tratta di collegamento della suddetta stazione con la linea Bari-Lecce;

iii) posto di comunicazione e bivio al km 764+100 circa della linea Bari-Lecce di collegamento della nuova tratta con la linea Bari-Lecce;

- Dall'esame della documentazione progettuale, è possibile ravvisare che l'area destinata alla Stazione Elementare a quattro binari, individuata in colore giallo marcato, insiste su una zona contigua rispetto all'area designata per il progetto di impianto fotovoltaico dell'odierna esponente (doc. 3, pag. 22, e doc. 4);

- Come noto, l'art. 49, D.P.R. 753/1980 stabilisce che lungo i tracciati delle linee ferroviarie è vietato costruire, ricostruire o ampliare edifici o manufatti ad una distanza, da misurarsi in proiezione orizzontale, minore di 30 mt dal limite della zona di occupazione della più vicina rotaia;

CONSIDERATO CHE

- Ad ogni modo, ai sensi del combinato disposto degli artt. 49 e 60, D.P.R. 753/1980, la zona di rispetto ferroviario di 30 mt. costituisce un vincolo di

inedificabilità relativa e non assoluta, il quale può essere derogato “*Quando la sicurezza pubblica, la conservazione delle ferrovie, la natura dei terreni e le particolari circostanze locali lo consentano*” (ex multis T.A.R. Toscana Firenze, Sez. III, n. 482/2021);

- Inoltre, ai sensi dell’art. 58, D.P.R. 753/1980, qualunque opera di pubblica utilità può essere autorizzata anche all’interno della fascia di rispetto (cfr. T.A.R. Lazio, Roma, Sez. II *Quater*, n. 4808/2016);

- Il d.lgs. 387/2003, attuativo della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell’energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell’elettricità, finalizzato alla promozione di un maggior contributo delle fonti energetiche rinnovabili alla produzione di elettricità nel relativo mercato italiano e comunitario, all’art. 12, comma 1, ha previsto che le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all’esercizio dei medesimi, sono definite come opere di pubblica utilità indifferibili ed urgenti;

- Pertanto, il citato vincolo ferroviario non trova applicazione assoluta in relazione all’impianto fotovoltaico dell’odierna esponente, in quanto opera di pubblica utilità indifferibile ed urgente;

RILEVATO CHE

- Ad ogni modo, allo stato, dall’esame dei progetti presentati da R.F.I., risulta che se la nuova Stazione Elementare a quattro binari fosse effettivamente realizzata attraverso il raddoppio dei binari aderenti e paralleli alla linea ferroviaria esistente, sarebbe consentita la presenza di entrambi i progetti, anche tenendo conto dell’osservanza della distanza di 30 mt, quale fascia di rispetto della nuova linea ferroviaria;

- Per evitare ogni possibile futura contestazione, è certamente necessario e opportuno, in ottica di salvaguardia degli interessi pubblici – anche di

pubblica utilità – e privati sottesi all’impianto fotovoltaico *de qua*, che R.F.I. nella fase esecutiva e realizzativa del proprio progetto prenda atto della preesistenza di tale progetto di impianto fotovoltaico, assicurandosi che non vengano implementate varianti e/o opere edilizie pertinentziali rispetto al sedime ferroviario (*e.g.* sottopassaggi, parcheggi, passaggi a livello ecc.), sì da costituire interferenza con l’area occupata dall’impianto, eventualmente compromettendo la distanza di 30 metri quale fascia di rispetto;

CONSIDERATO, INFINE, CHE

- Entrambe le opere rispondono alla finalità di transizione ecologica e di sviluppo sostenibile perseguite da Codesto Ecc.mo Ministero e, pertanto, è auspicabile che le stesse siano realizzate senza alcuna interferenza reciproca;
- Nella denegata e non creduta ipotesi in cui il progetto presentato da R.F.I. preveda opere che non consentano l’osservanza della fascia di rispetto di mt. 30 di distanza dall’impianto fotovoltaico dell’odierna esponente, data la natura relativa di tale vincolo, risulta opportuno prevedere sin d’ora la concessione di una apposita deroga espressa al vincolo medesimo;
- Pertanto, anche al fine di non ledere l’interesse pubblico allo sviluppo sostenibile ed alla transizione ecologica, è opportuno che R.F.I. nell’esecuzione del proprio progetto, alternativamente *i)* si assicuri che nessuna infrastruttura legata alla infrastruttura ferroviaria sia ubicata ad una distanza inferiore a 30 mt dall’impianto rappresentato nel progetto qui allegato oppure, in subordine, se ed in quanto occorrer possa *ii)* conceda, nell’esercizio delle proprie prerogative, sin d’ora formale atto di deroga al vincolo confermando che l’impianto fotovoltaico elaborato dall’odierna esponente può essere realizzato nella sua conformazione attuale.

Tutto ciò premesso, **SINERGICA ENGINEERING S.R.L.**, in persona del legale rappresentante *pro tempore*

CHIEDE

- a) che il progetto di collegamento ferroviario tra l'aeroporto del Salento e la stazione di Brindisi proposto da R.F.I. venga sviluppato e approvato tenendo conto del preesistente progetto per impianto fotovoltaico allegato alle presenti osservazioni, assicurandosi che non ci sia alcuna interferenza tra gli stessi;
- b) che, fermo restando che il vincolo ferroviario non trova applicazione assoluta in relazione all'installazione di impianti fotovoltaici, R.F.I. non preveda l'esecuzione di alcuna opera, anche pertinenziale, a distanza inferiore a mt. 30 dal perimetro esterno dell'Impianto come raffigurato negli elaborati progettuali allegati alla presente di cui costituiscono parte integrante;
- c) che, qualora R.F.I. sia costretta ad eseguire opere di nuova edificazione tali da determinare l'impossibilità per Sinergica di osservare la fascia di rispetto di mt. 30 nella realizzazione del proprio impianto fotovoltaico, se ed in quanto occorrer possa, la stessa si impegni sin d'ora ad ammettere espressamente la derogabilità del vincolo in relazione al progetto elaborato dall'odierna esponente.

SI RISERVA

Nella denegata e non creduta ipotesi di rigetto delle predette domande, di tutelare i propri diritti ed interessi legittimi in tutte le sedi competenti, impregiudicato l'eventuale risarcimento del danno subito.

*

Si producono i seguenti documenti:

- 1) Contratto preliminare di compravendita registrato in Rivoli il 3.11.2020, al n. 2468 serie 3;
- 2) Preventivo di connessione alla rete MT di e-distribuzione S.p.a. per l'impianto fotovoltaico;
- 3) Slide illustrative del progetto di RFI;

- 4) Lay out con indicazione della fascia di rispetto e dell'ubicazione dell'impianto fotovoltaico progettato da Sinergica.

Si dichiara di voler ricevere le comunicazioni autorizzate relative al presente procedimento ai seguenti recapiti: numero di telefax 02/65585585; PEC: francesco.francica@milano.pecavvocati.it

Con osservanza.

Milano, 20 maggio 2021.

(avv. Francesco Paolo Francica)

Firmato digitalmente da:
Francesco Paolo Francica
Stato=IT
Organization=NON PRESENTE
Nome=FRANCESCO PAOLO
Cognome=FRANCICA
CF=TINIT-FRNFNC72H18E514E

**CONTRATTO PRELIMINARE
DI COMPRAVENDITA DI TERRENI CONDIZIONATO**

MINISTERO DELL'ECONOMIA
E DELLE FINANZE
MARCA DA BOLLO
€16,00
SEDICI/00
01000072 00009F75 W112C001
00074591 28/10/2020 17:08:34
4578-00088 18F263FB0950F6F
IDENTIFICATIVO : 01191298833174



L'anno duemilaventi, il giorno ventotto del mese di Maggio, in Brindisi, tra:

NIGRO Giuseppe,

NIGRO Giuseppe,

MANFREDA Giovanna,

NIGRO Paola,

SCIVALES Luigia,

di seguito denominati anche **Promittenti venditori**

da una parte

E

FELICETTA ENERGIA SOLARE s.r.l., in persona del legale rappresentante p.t. Ing. Ludovico Motolese, corrente in Settimo Torinese (TO) alla Via Paganini n. 6 – C.F./P. IVA 03945690406, di seguito denominata anche **Promissaria acquirente**,

dall'altra parte

I Promittenti venditori e la Promissaria acquirente, sono di seguito congiuntamente indicati come le "Parti".

PREMESSO CHE

- 1) **NIGRO Giuseppe 1958 e MANFREDA Giovanna** come sopra generalizzati, risultano rispettivamente nudo proprietario ed usufruttuaria dei seguenti terreni siti in Brindisi, così catastalmente individuati:
 - a) Foglio 85, P.lla 92 AA – superficie 2.049 mq;
 - b) Foglio 85, P.lla 92 AB – superficie 23.000 mq;
 - c) Foglio 117, P.lla 179 – superficie 2.0454 mq;
 - d) Foglio 117, P.lla 181 – superficie 14.955 mq.
- 2) **NIGRO Giuseppe 1958** risulta altresì (pieno) proprietario del seguente terreno, sito in Brindisi così catastalmente individuato:
 - e) Foglio 117, P.lla 187 – superficie 11.518 mq.
- 3) **NIGRO Giuseppe 1959** risulta (pieno) proprietario dei seguenti terreni, siti in Brindisi così catastalmente individuati:
 - f) Foglio 117, P.lla 183 – superficie 38.938 mq;
 - g) Foglio 117, P.lla 189 – superficie 575 mq.
- 4) **NIGRO Paola e SCIVALES Luigia**, come sopra generalizzate, risultano rispettivamente nuda proprietaria e usufruttuaria del seguente terreno, sito in Brindisi così catastalmente individuato:
 - h) Foglio 117, P.lla 185 – superficie 17.881 mq.
- 5) Tutti i terreni di cui al punto precedente – sono condotti in affitto dalla "PINI SOCIETA' AGRICOLA SEMPLICE", corrente in Brindisi alla Via Lata n. 46 – C.F. 02412210748, in virtù di contratto di affitto.

01000072 28/10/2020 17:10:17
4578-00010 09141600074591
IDENTIFICATIVO : 01191298833072

01000072 28/10/2020 17:10:24
4578-00010 708815383583129
IDENTIFICATIVO : 011912988331061

01000072 28/10/2020 17:10:32
4578-00010 8470F57024E7298
IDENTIFICATIVO : 01191298833050

Scivales Luigia
Nigro Giuseppe

Paola Nigro Manfredda Giovanna
Alto Botte

- 6) I Promittenti venditori, ciascuno per i propri diritti, hanno la disponibilità degli immobili innanzi descritti;
- 7) La Promissaria acquirente ha l'intenzione di realizzare, in proprio o mediante altre imprese da nominarsi, gestire e mantenere a proprie spese, sugli immobili innanzi descritti un impianto fotovoltaico per la produzione di energia solare destinata alla cessione in rete.
- 8) Le Parti intendono rispettivamente vendere ed acquistare con riferimento agli immobili innanzi specificati, da intendersi come unico compendio, la piena proprietà dei predetti terreni che verrà trasferita alla Promissaria acquirente o a soggetto terzo indicato dalla stessa.
- 9) L'efficacia del contratto preliminare deve intendersi sospensivamente condizionata all'avveramento delle condizioni meglio infra descritte.

Tutto ciò premesso, tra le parti *ut supra* identificate
si conviene e si stipula quanto segue

Articolo 1)

Premesse ed allegati

Le premesse costituiscono parte integrante e sostanziale del presente contratto, al quale vengono allegati la copie dei documenti di riconoscimento delle Parti.

Articolo 2)

Consenso ed oggetto

I Promittenti venditori, ciascuno per le proprie competenze e nei limiti dei propri diritti, promettono di vendere alla Promissaria acquirente, la quale a sua volta promette di acquistare per se, ovvero per diverso soggetto che si riserva di nominare sino alla stipula del contratto definitivo, la piena proprietà degli immobili siti in Brindisi e descritti al punto 1 delle premesse e precisamente da:

NIGRO Giuseppe 1958 e MANFREDA Giovanna

- a) Foglio 85, P.lla 92 AA – superficie 2.049 mq;
- b) Foglio 85, P.lla 92 AB – superficie 23.000 mq;
- c) Foglio 117, P.lla 179 – superficie 2.0454 mq;
- d) Foglio 117, P.lla 181 – superficie 14.955 mq.

NIGRO Giuseppe 1958

- e) Foglio 117, P.lla 187 – superficie 11.518 mq

NIGRO Giuseppe 1959

- f) Foglio 117, P.lla 183 – superficie 38.938 mq;
- g) Foglio 117, P.lla 189 – superficie 575 mq.

NIGRO Paola e SCIVALES Luigia

- h) Foglio 117, P.lla 185 – superficie 17.881 mq.

La Promissaria acquirente promette di acquistare, per sé o altra persona fisica o società da nominare sino alla stipula del contratto definitivo, i diritti oggetto del presente contratto come sopra meglio specificati.

Articolo 3)

Corrispettivo

Per il trasferimento della proprietà immobiliare sopra descritta, viene convenuto complessivamente ed unitariamente la somma di € 263.000,00 (Euro

Scivales Luigia
Rff

Paola Nigro Manfredo Giovanna
2
Alo

duecento-sessantatremila/00) che verrà corrisposta dal Promittente acquirente ai Promissari venditori al momento della stipula del contratto definitivo, per le parti di relativa spettanza, con le seguenti modalità:

- quanto ad € 120.000,00 (euro cento-ventimila/00) mediante versamento in favore di NIGRO Giuseppe 1958 a titolo di saldo del corrispettivo della cessione dei terreni nella sua titolarità a mezzo di assegno circolare allo stesso intestato;
- quanto ad € 89.000,00 (euro ottantanovemila/00) mediante versamento in favore di NIGRO Giuseppe 1959 a titolo di saldo del corrispettivo della cessione dei terreni nella sua titolarità a mezzo di assegno circolare allo stesso intestato;
- quanto ad € 6.000,00 (euro seimila/00) mediante versamento in favore di SCIVALES Luigia a titolo di saldo del corrispettivo della cessione dei terreni nella sua titolarità a mezzo di assegno circolare allo stesso intestato;
- quanto ad € 30.000,00 (euro trentamila/00) mediante versamento in favore di NIGRO Paola a titolo di saldo del corrispettivo della cessione dei terreni nella sua titolarità a mezzo di assegno circolare allo stesso intestato;
- quanto ad € 18.000,00 (euro diciottomila/00) mediante versamento in favore di MANFREDA Giovanna a mezzo di assegno circolare allo stesso intestato.

Non è dovuta la corresponsione di alcun interesse.

Articolo 4) Effetti e patti

Il possesso legale e materiale dell'immobile in oggetto, libero, quindi, da persone e/o conduttori a qualsivoglia titolo – con tutti i conseguenti effetti utili ed onerosi – sarà trasferito alla Promissaria acquirente al momento della stipula del contratto definitivo, con gli accessori e le pertinenze, servitù attive e passive se e come esistenti.

Articolo 5) Garanzie

NIGRO Giuseppe 1958 con la presente dichiara che il terreno riportato in catasto al Foglio 117 P.IIa 179 (ex P.IIa 1) – superficie 2.0454 mq, risulta gravato da servitù di metanodotto a favore di Snam Rete Gas Spa con atto registrato all'Agenzia delle Entrate di Bari serie 2A numero 000702 il 19/02/2004 e di altra servitù di elettrodotto a favore di Enipower Trasmissione spa con atto registrato all'Agenzia delle Entrate di Brindisi serie II numero 000616 il 28/07/2004. NIGRO Giuseppe 1958, NIGRO Giuseppe 1959 dichiarano altresì che su tutti i terreni promessi in vendita risultano attualmente presenti i gravami indicati nelle visure ipotecarie già in possesso della Promissaria acquirente. I Promittenti venditori, ciascuno per le sue competenze e nei limiti dei suoi diritti, dichiarano che rispetto a dette visure nel frattempo non sono intervenute variazioni, e comunque garantiscono la piena proprietà e disponibilità degli immobili sopra indicati e la loro libertà da pesi, vincoli, oneri, iscrizioni e trascrizioni pregiudizievoli, al momento della stipula dell'atto notarile definitivo. Gli immobili dovranno a quella data essere altresì consegnati liberi da persone e cose.

Le Parti stabiliscono sin da ora che se il compendio immobiliare da trasferire risultasse gravato da iscrizioni o trascrizioni in pregiudizio (ipoteche, sequestri, pignoramenti) non cancellabili a cura e spese del Proprietario prima della firma dell'atto definitivo o lo stesso compendio non risultasse conforme alla normativa urbanistica sì da pregiudicare l'interesse da parte della Felicetta a stipulare il contratto definitivo, sarà facoltà di quest'ultima stornare i costi di estinzione dei gravami residui dal corrispettivo oppure di pretendere l'adempimento degli obblighi.

Scivales Luigia
R. M. P.

Paola Nigro
Manfreda Giovanna
A. M. T.

 3

Quanto in oggetto viene promesso in vendita a corpo e non a misura, e comprende ogni annesso e connesso, pertinenza, servitù attive e passive se ed in quanto esistenti. Le parti convengono inoltre che gli immobili verranno trasferiti nello stato di fatto in cui si trovano.

I Promittenti venditori non assumono garanzie in merito alle qualità dell'immobile. Essi garantiscono tuttavia – con riferimento alla data odierna e con riferimento alla data di sottoscrizione del contratto definitivo – di non essere a conoscenza di circostanze ostative alla costruzione e/o all'esercizio di un Impianto FV.

Articolo 6)

Obblighi delle Promissari venditori

I Promissari venditori autorizzano espressamente:

- la richiesta da parte della Promittente acquirente, in caso di necessità, a proprio nome agli Uffici competenti (Agenzia del Territorio, Comune, Provincia o altri) di ogni genere di certificazione relative alle superfici oggetto del contratto e tutta la documentazione necessaria per la realizzazione sui Terreni in questione di un impianto fotovoltaico e per la loro connessione alla rete elettrica nazionale. A tal scopo la Promittente acquirente si impegna, a proprie cure e spese, a realizzare un progetto esecutivo ed a presentare lo stesso agli uffici competenti per le dovute autorizzazioni;

- previa tempestiva comunicazione scritta, il libero accesso all'immobile in modo da consentire alla Promittente acquirente di svolgere ogni verifica, ispezione o rilevamento che la Promittente acquirente ritenga opportuni.

Articolo 7)

Condizioni sospensive

La stipula del contratto definitivo di compravendita è sospensivamente condizionata, nell'interesse di Felicetta, al verificarsi, di entrambi seguenti eventi:

- (i) ottenimento delle autorizzazioni per la realizzazione dell'impianto FTV da 5.999,5 kWp;
- (ii) verifica della "sostenibilità economica dell'iniziativa" con ciò intendendosi che alla data di effettivo ottenimento delle autorizzazioni i costi dei materiali e del prezzo di acquisto della energia saranno tali da consentire a Felicetta di rientrare nella iniziativa in un termine non superiore di sette anni.

Si precisa all'uopo che la prima delle due condizioni dovrà intendersi come non avverata se entro 36 mesi dalla presentazione della domanda non intervenga il rilascio dell'autorizzazione dell'impianto FTV; quanto alla seconda condizione concernente la verifica della "sostenibilità economica dell'iniziativa", essa dovrà intervenire ed essere comunicata ai promittenti venditori entro e non oltre 3 mesi dal verificarsi della precedente condizione; in difetto dovrà intendersi come non avverata. Si precisa inoltre che al mancato avveramento di una delle due condizioni, il presente contratto sarà privo di ogni effetto.

Il contratto definitivo di compravendita dovrà essere stipulato entro e non oltre 30 giorni dalla comunicazione della positiva verifica della "sostenibilità economica dell'iniziativa" a ministero di Notaio a scelta di parte promissaria acquirente (con preavviso da comunicarsi almeno dieci giorni prima della data stabilita per l'atto notarile).

Articolo 8)

Disposizioni finali

Il presente contratto non contiene l'integralità degli accordi tra le parti; per quanto non espressamente previsto nel presente accordo, si dovrà fare espresso riferimento alla scritture private stipulate *inter partes* contestualmente al presente atto. In caso di contrasto prevarranno quest'ultime rispetto al presente contratto.

Suzanne Luigie
Rita Lupo

Paola Lupo
Maurizio Lupo
Maurizio Lupo
Maurizio Lupo



**Articolo 9)
Spese registrazione**

Il presente Contratto sarà registrato nella competente Agenzia delle Entrate ai sensi dell'articolo 2645-bis c.c. rimanendo inteso che i costi e gli oneri saranno a carico della Promittente acquirente.

Promittenti venditori

"NIGRO Giuseppe 1958" [Signature]

"NIGRO Giuseppe 1959") [Signature]

MANFREDA Giovanna [Signature]

NIGRO Paola [Signature]

SCIVALES Luigia [Signature]

Promissaria acquirente [Signature]

FELICETTA ENERGIA SOLARE Srl
Via N. Paganini, 6
10036 SETTIMO TORINESE (TO)
P. IVA e C.F.: 03945690406
Tel/Fax 011/6984712
C. Univoco T04ZHR3

Si allegano:

- Documenti di riconoscimento.



Registrato a RIVOLI il 03 NOV. 2020
al N. 2468 serie 3
Costi Euro 230,44 (duecentotrenta/44)



Il Funzionario
R. DICICCO
Firma su delega del Direttore Provinciale
B. KASTROGIACOMO

Spett.le

FELICETTA ENERGIA SOLARE SRL
Via Paganini, N° 6
10036 Settimo Torinese
(TO)

Codice rintracciabilità: 239485402

Oggetto: Preventivo di connessione alla rete MT di e-distribuzione S.p.A. per l'impianto di produzione da fonte Solare per una potenza in immissione richiesta di 5999.4 kW sito in Contrada Santa Lucia, snc Brindisi.

Con riferimento alla Vostra richiesta di modifica del preventivo presentata ai sensi dell'art. 7.5 del TICA ricevuta il 27/10/2020, si trasmette, ai sensi della Delibera dell' Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (già Autorità per l'Energia Elettrica il Gas ed il Sistema Idrico) n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive e successive modifiche e integrazioni, di seguito denominata anche solo "TICA", il preventivo di connessione, elaborato secondo le seguenti condizioni:

- Potenza in immissione richiesta (art. 1.1,dd del TICA) 5999.4 kW;
- Potenza nominale dell'impianto di produzione 5999.4 kW;
- Potenza ai fini della connessione (art. 1.1,z del TICA) 5999.4 kW.

1. DATI IDENTIFICATIVI DI IMPIANTO

I seguenti dati sono relativi al punto di connessione dell'impianto in oggetto alla rete MT con tensione nominale 20000 V ed identificato con il codice di rintracciabilità della richiesta 239485402.

Indirizzo: Contrada Santa Lucia, snc Brindisi
Località: Brindisi 72100 (BR)
Codice POD: IT001E752951888 (Art. 37, c.1 Delibera 111/06)
Codice presa: 7404124000008
Codice fornitura: 752951888
Nodo SIGRAF: -
Area: - Area Adriatica
Zona: Brindisi-Taranto

2. COSTI PER LA REALIZZAZIONE DELLA CONNESSIONE E MODALITA' DI PAGAMENTO

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in immissione, nel caso in cui l'impianto per la connessione venga realizzato da e-distribuzione S.p.A. come da soluzione tecnica minima individuata, è pari a 162.016,65 € IVA compresa, come di seguito specificato:

L'importo da corrispondere per la richiesta di connessione in immissione, come da soluzione tecnica minima individuata, è pari a 162.016,65 € IVA compresa, come di seguito specificato:

$A = 35,00 \cdot 5999.4 + 90,00 \cdot 1.1777 \cdot 5999.4 \cdot 0,40 + 100$	464.436,76 €
$B = 4,00 \cdot 5999.4 + 7,50 \cdot 1.1777 \cdot 5999.4 \cdot 1,94 + 6000$	132.800,53 €



cui andrà aggiunta l'IVA pari a 29.216,12 €.

Pertanto il corrispettivo per la connessione è pari a 162.016,65 €, IVA compresa.

Con l'accettazione del preventivo dovrà essere corrisposto l'importo di 48.605,00 € IVA compresa (pari al 30% dell'importo totale sopraddeito).

L'importo a saldo, pari a 113.411,66 € (70% dell'importo totale iva compresa), dovrà essere corrisposto contestualmente alla comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie alla realizzazione della connessione a Vostro carico, previste nella Specifica Tecnica allegata al presente preventivo.

Nel caso in cui, invece, decidiate di avvalervi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, il pagamento della quota a saldo, pari al 70% del corrispettivo, non dovrà essere effettuato.

Inoltre Vi facciamo presente che la quota, pari al 30%, Vi sarà restituita, maggiorata degli interessi legali, successivamente all'esito positivo del collaudo dell'impianto di rete per la connessione da Voi realizzato e comunque non prima dell'atto di acquisizione dell'impianto di rete stesso.

Gli importi suddetti potranno essere corrisposti mediante:

- bonifico bancario IT69K0306902117100000009743 riportando come dicitura: Corrispettivo pratica 239485402;
- bollettino di C/c postale 85146892 IBAN del C/c postale IT35B0760102000000085146892 riportando nella causale di versamento: Corrispettivo pratica 239485402.
- Pagamento elettronico e-payment.

Qualora intendiate avvalervi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, Vi comunichiamo che i costi della soluzione tecnica minima individuata, ai sensi del TICA, sono pari a:

285.050,00 € + IVA come di seguito specificato:

o costi impianto di rete di nuova costruzione: 285.050,00 € + IVA;

Pertanto, nel caso in cui in sede di accettazione del preventivo, decidiate di avvalervi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, di seguito sono specificati gli importi che dovrete versare ad e-distribuzione S.p.A. o che e-distribuzione S.p.A. Vi dovrà versare con la stipulazione dell'atto di cessione delle opere realizzate.

Gli importi citati sono stati calcolati tenendo conto di quanto previsto dagli artt. 12 e 16.6 del TICA.

- Realizzazione a cura del produttore dell'intera soluzione tecnica di connessione, che prevede la costruzione di un nuovo impianto di rete.
Importo dovuto da e-distribuzione S.p.A.: 152.249,47 € + IVA.

Gli oneri previsti per il collaudo dell'impianto di rete dovranno essere corrisposti ad e-distribuzione S.p.A., contestualmente alla presentazione ad e-distribuzione S.p.A. del relativo progetto esecutivo e dopo la sottoscrizione del contratto di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, di cui in seguito si dirà.

Come stabilito nella delibera 564/2018/R/eel, per le domande di connessione presentate a far data dal primo

gennaio 2019, il corrispettivo di collaudo è esposto suddiviso nelle seguenti tre voci (suddivise in costi/ore e per collaudo sulla nuova rete e su quella esistente):

- a) Verifiche documentali (verifiche della documentazione da Voi presentata relativamente all'impianto di rete per la connessione)
- b) Verifiche in corso d'opera (verifiche effettuate durante la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione per accertare la regolare e corretta esecuzione delle opere stesse (es. verifica fondazioni, plinti, scavi, materiale, opere per le quali non sia possibile effettuare verifiche ex post, ecc.)
- c) Collaudo finale (verifica effettuata al termine della realizzazione dell'impianto di rete per la connessione propedeutica alla messa in esercizio dell'impianto stesso, comprensiva anche di eventuali prove, carotaggi ecc.)

L'espletamento di tali attività è necessario sia per assicurare che la documentazione predisposta (che presuppone la realizzazione dell'impianto di rete azione autorizzativa, servitù acquisite) risulti conforme alla normativa anche tecnica vigente, sia per garantire la corretta realizzazione dell'impianto di rete per la connessione. Infatti tale impianto, entrando a far parte della rete di distribuzione nazionale, è un'opera di pubblico interesse in quanto essenziale per l'espletamento del pubblico servizio di distribuzione dell'energia elettrica.

Gli importi relativi a ciascuna delle suddette fasi sono indicati nella tabella di seguito riportata:

CORRISPETTIVO DI COLLAUDO AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE 564/2018/R/eel

Costo collaudo	Verifiche Documentali		Controlli in corso d'opera		Collaudi Finali		TOTALE	
	Ore [h]	Costi [€]	Ore [h]	Costi [€]	Ore [h]	Costi [€]	Ore [h]	Costi [€]
Costo Totale Collaudo "Nuovo"	107	3.638,00	120,12	4.324,00	280,77	10.107,72	507,89	18.070,04
Costo Totale Collaudo "Modifica"	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Costo Totale Collaudo	107	3.638,00	120,12	4.324,00	280,77	10.107,72	507,89	18.070,04

Per un importo complessivo del corrispettivo di collaudo a preventivo pari a 22.045,45 €, IVA compresa

Il dettaglio delle attività ricadenti nelle tre fasi di cui alla tabella precedente è riportato nella Sezione J della "Guida per le Connessioni alla rete elettrica di e-distribuzione" (di seguito anche solo "Guida per le Connessioni") a cui si rinvia. La Guida per le Connessioni è disponibile sul sito internet di e-distribuzione nella sezione dedicata ai Produttori.

Qualora deciate di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione, ai sensi dell'art. 16.3 TICA, con la sottoscrizione del contratto di realizzazione delle opere e contestualmente all'invio del progetto esecutivo dell'impianto dovrete trasmettere anche la documentazione attestante il pagamento del suddetto il corrispettivo di collaudo a preventivo.

Infatti, per la realizzazione dell'impianto di rete per la connessione verrà stipulato un apposito contratto contenente in dettaglio le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, compreso un piano cronologico delle attività con esplicitate anche le tempistiche previste per le varie fasi di collaudo.

Per l'esecuzione delle attività di collaudo di cui alle suddette fasi b e c verrà predisposto dal personale da noi incaricato un apposito verbale riportante quanto accertato in sede di verifica. Qualora la verifica non sia possibile effettuarla per causa a Voi imputabile, verrà comunque redatto il verbale con esito negativo e tutti i costi relativi allo spostamento del personale o dei soggetti incaricati Vi saranno addebitati.

A conclusione del collaudo finale con esito positivo, Vi verrà comunicato il corrispettivo di collaudo di conguaglio redatto sulla base di quanto riportato nei singoli verbali di cui sopra e degli eventuali costi di fasi di collaudo concluse con esito negativo.

L'eventuale differenza tra il corrispettivo di collaudo a conguaglio e il corrispettivo di collaudo a preventivo Vi verrà fatturata se positiva ovvero restituita se negativa attraverso l'emissione di una nota di credito.

Il pagamento dell'eventuale fattura emessa per la differenza degli oneri di collaudo dovuti dovrà essere da Voi effettuato entro il termine previsto nella stessa. In caso di ritardo nel pagamento di tale differenza e qualora l'impianto di produzione sia stato già attivato, la scrivente, previo sollecito potrà procedere, sino al ricevimento del pagamento degli importi dovuti maggiorati degli interessi legali maturati, alla disattivazione dell'impianto di produzione.

Vi specifichiamo altresì che l'impianto di rete da Voi realizzato dovrà essere oggetto di cessione mediante sottoscrizione di specifico contratto.

3. TIPOLOGIA DI LAVORO PER ESECUZIONE DELLA CONNESSIONE

Per realizzare la connessione sono necessari lavori di tipo COMPLESSO (art. 10.1 TICA).

Qualora non intendiate avvalervi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione (art.16 Allegato A del TICA) il tempo massimo previsto per l'esecuzione dei lavori a cura di e-distribuzione S.p.A. è di 132 giorni lavorativi, al netto di eventuali sospensive previste dal TICA (quali ad esempio appuntamenti per sopralluogo in data diversa da quella prevista da e-distribuzione S.p.A. , atti autorizzativi, ecc.).

e-distribuzione S.p.A. non risponde di eventuali danni per ritardi nell'esecuzione dei lavori di competenza per cause ad essa non imputabili.

Vi ricordiamo che, qualora non abbiate esercitato la facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete, l'esecuzione delle opere di nostra competenza resta subordinata al ricevimento della Vostra comunicazione di conclusione delle opere strettamente necessarie alla connessione nonché alla attestazione dell'avvenuta corresponsione della restante quota del corrispettivo di connessione, qualora dovuto.

4. SOLUZIONE TECNICA

Vi evidenziamo che l'accettazione del presente preventivo comporta la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza in immissione indicata nel preventivo stesso, con le modalità e tempistiche previste dall'art. 33 del TICA e s.m.i..

In particolare precisiamo che la soluzione tecnica, che sarà di seguito specificata, rimarrà valida per 210 giorni lavorativi dalla data di accettazione del preventivo. Scaduto tale termine senza che, in relazione al progetto dell'impianto di produzione venga acquisita, laddove prevista, la Valutazione di Impatto Ambientale positiva, ovvero venga ottenuto il provvedimento di autorizzazione alla costruzione, la soluzione tecnica in questione assumerà valore indicativo e quindi non sarà più vincolante per la nostra Società.

Si fa presente che, decorso il termine dei 210 giorni lavorativi sopracitati, il responsabile del procedimento VIA o del procedimento di autorizzazione, in base all'art. 33.5 e 33.6 del TICA e s.m.i., nel caso ritenga possibile l'esito positivo del procedimento stesso, può verificare con la nostra Società il persistere delle condizioni di fattibilità e

realizzabilità della soluzione tecnica minima indicata nel presente preventivo.

In tal caso, come previsto dall'art. 33.6 sopracitato, si rende necessario l'invio alla nostra Società della copia della lettera di convocazione della riunione conclusiva della conferenza dei servizi relativa al procedimento autorizzativo dell'impianto di produzione.

Il Vostro impianto sarà allacciato alla rete di Distribuzione tramite Realizzazione di una nuova cabina di consegna collegata in antenna da cabina primaria AT/MT BRINDISI IND. 1 CP. 1. Descrizione dell'impianto di rete per la connessione Il Vostro impianto sarà allacciato alla rete di Distribuzione MT con tensione nominale di 20 kV tramite costruzione di cabina di consegna, connessa in antenna dalla Cabina Primaria di BRINDISI IND. 1 (TRV). 2. Come da planimetria allegata, tale soluzione prevede: - Costruzione di linea in cavo aereo Al 150 mmq e cavo interrato Al 185mmq per ingresso/uscita da cabina, che colleghi la cabina di consegna alla Cabina Primaria di BRINDISI IND. 1; - Stallo MT in CP; - Dispositivo di sezionamento su palo; - Costruzione di una cabina di consegna; - Quadro in SF6 (con ICS) più Quadro Utente in SF6 DY808 dimensionati per reti con corrente di corto circuito pari a 16 kA. Comuniciamo inoltre che, per la realizzazione della soluzione prospettata, dovrete presso il punto di consegna realizzare e rendere disponibili le opere civili, secondo le caratteristiche descritte nelle "Soluzioni tecniche convenzionali delle Condizioni contrattuali"..

Tale soluzione prevede la realizzazione di un nuovo impianto di rete per la connessione per il quale si riporta di seguito il dettaglio dei lavori:

ICS - DY800 1,MONTAGGIO ELETTROMECCANICO ULTERIORE SCOMPARTO 1,MONTAGGI ELETTROMECCANICI CON SCOMPARTO DI ARRIVO+CONSEGNA 1,LINEA CAVO AEREO AL 150 MM2m 3100,INSTALLAZIONE N. 1 SEZIONATORE (TELECONTROLLATO) DA PALO 1,CAVO INTERRATO AL 185 MM2 (ASFALTO)m 620,CAVO INTERRATO AL 185 MM2 (TERRENO)m 50,INTERRUTTORE MT IN CP 1

Vi precisiamo che, come previsto dal TICA, avete la facoltà di realizzare in proprio le suddette opere.

In allegato viene trasmessa una planimetria riportante l'intero tracciato di massima dell'impianto di rete, come previsto dall'art. 7.3 lett. r del TICA, con l'indicazione del punto di inserimento sulla rete esistente nonché del relativo punto di consegna.

Evidenziamo inoltre che, qualora la soluzione tecnica di connessione alla rete del Vostro impianto di produzione dovesse risultare, in tutto o in parte, comune ad altri impianti di produzione, è indispensabile mettere in atto un coordinamento tra i vari richiedenti interessati. Sarà nostra cura trasmettere ogni informazione necessaria ai fini di tale coordinamento, che potrà auspicabilmente riguardare la fase autorizzativa mentre dovrà necessariamente attuarsi per la fase realizzativa dell'impianto di rete stesso.

Pertanto, con riferimento alla fase autorizzativa, in mancanza del suddetto coordinamento, Vi informiamo che, dopo l'approvazione del progetto dell'impianto di rete da Voi eventualmente predisposto per la gestione in proprio dell'iter autorizzativo, procederemo ad inviare tale progetto, limitatamente alla porzione che dovesse risultare comune, anche agli altri richiedenti interessati che abbiano scelto di seguire in proprio l'iter autorizzativo, affinché gli stessi ne tengano conto. Pertanto l'accettazione del presente preventivo vale anche come autorizzazione alla consegna ed alla divulgazione a terzi del suddetto progetto.

Per quanto riguarda poi la fase realizzativa e qualora non sia stato ancora sottoscritto il contratto di cui all'art. 16.2 del TICA, i richiedenti che hanno in comune l'impianto di rete per la connessione, o almeno una sua parte, secondo quanto previsto nell'art. 16.7 del TICA, sono tenuti ad accordarsi individuando, entro 60 giorni lavorativi dalla comunicazione di ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio dell'impianto di rete, un referente che costituirà l'unico riferimento per per la costruzione dell'impianto di rete comune. Tale referente dovrà sottoscrivere, unitamente a tutti gli altri richiedenti interessati, un contratto per la realizzazione di tale

opera in cui vengono regolate le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità della realizzazione. Nel caso in cui le clausole contrattuali non siano rispettate, prevede la possibilità di rivalersi nei confronti del referente e di sciogliere il contratto, assumendo la responsabilità della realizzazione dell'impianto di rete per la connessione.

In caso di mancato accordo, la parte condivisa dell'impianto di rete per la connessione verrà realizzata da e-distribuzione S.p.A..

Per la realizzazione in proprio delle parti non comuni dell'impianto di rete per la connessione, è prevista la sottoscrizione del contratto per l'esecuzione delle opere menzionato nel presente preventivo.

5. TUTELA DEGLI ELETTRODOTTI

Vi facciamo presente che la localizzazione degli impianti di produzione e delle relative opere accessorie non deve comportare alcun problema nella gestione ordinaria e straordinaria degli impianti elettrici esistenti nonché del realizzando impianto di rete. In particolare non dovranno essere occupate le fasce necessarie alla suddetta gestione, la cui estensione per tipologia di impianto è riportata nella tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente" allegata.

Il rispetto della sopracitata prescrizione costituisce condizione indispensabile, tenuto anche conto delle facoltà previste a favore del Gestore di Rete dall'art. 121 del T.U. delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici n° 1775/33, per l'esecuzione delle attività di ispezione, di manutenzione ordinaria e straordinaria delle linee finalizzata a garantire la continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica o ad eliminare eventuali situazioni di pericolo, mediante anche l'impiego di specifici mezzi d'opera.

Eventuali vostre esigenze di spostamento dei nostri elettrodotti dovranno essere formalizzate per la successiva emissione del preventivo ad hoc, che conterrà anche la quantificazione dei relativi oneri economici.

6. ITER AUTORIZZATIVO

La gestione dell'iter autorizzativo è finalizzata all'ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio delle opere di rete, compresi gli eventuali interventi di sviluppo della rete di distribuzione e/o della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) indicati nella soluzione tecnica, necessari alla connessione, nonché l'acquisizione di tutti gli altri provvedimenti amministrativi richiesti dalla legge ai fini della "cantierabilità" delle suddette opere e delle eventuali servitù di elettrodotto e/o cabina.

Tale gestione comporta quindi l'esecuzione di tutti gli adempimenti richiesti dalla normativa statale, regionale e/o dai regolamenti locali sia per il rilascio dei suddetti provvedimenti/atti amministrativi, sia per l'ottenimento, in maniera consensuale o mediante procedura coattiva, delle servitù di elettrodotto o cabina sulle proprietà interessate dalle opere di rete per la connessione.

Per quanto concerne l'impianto di rete per la connessione e gli interventi riguardanti la rete di distribuzione, il rilascio dell'autorizzazione per la costruzione ed esercizio presuppone l'ottenimento dei pareri / nullastato favorevoli di tutti gli Enti/P.A. competenti, come da indicazioni contenute nel RD n. 1775/33 e nelle Leggi di seguito evidenziate:

- VEDI TABELLA RIFERIMENTI NORMATIVI ITER AUTORIZZATIVI - -

Se il tracciato dell'impianto di rete di distribuzione interessa aree private, è necessaria la costituzione delle relative servitù di elettrodotto, la cui consistenza dovrà essere conforme alla tabella allegata al presente preventivo. Tale servitù, in caso di acquisizione consensuale, dovrà essere costituita secondo il testo fac-simile da richiedere ad e-distribuzione S.p.A., altrimenti dovrà essere ottenuta in via coattiva nel rispetto delle

indicazioni del DPR n. 327/01 e della relativa legislazione regionale.

Qualora la localizzazione dell'impianto interessi aree pubbliche o interferisca con opere infrastrutturali e viarie, dovrà essere acquisito il relativo provvedimento per l'occupazione dell'area, nel rispetto delle convenzioni tra e-distribuzione S.p.A. e gli Enti eventualmente competenti.

Pertanto in tal caso, sarà a Vostra cura verificare con e-distribuzione S.p.A. l'esistenza di tali accordi.

Per quanto concerne l'obbligo di informativa da parte del Gestore di Rete di cui agli artt. 7.3-e; 9.2, 9.4, 9.9 del TICA, si segnala che nella redazione delle istanze di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di rete per la connessione si dovrà tener conto:

- della normativa di settore sopra richiamata;
- della normativa disciplinante gli specifici vincoli (beni ambientali, ZPS, beni archeologici ecc..) eventualmente presenti nelle aree interessate dalla localizzazione del tracciato per l'impianto di rete;
- delle specifiche disposizioni di dettaglio emanate da ogni singolo Ente competente alla gestione dei vincoli;
- delle convenzioni tra e-distribuzione S.p.A. e gli Enti interessati.

Si segnala, altresì, che nella progettazione finalizzata alla definizione del tracciato definitivo della linea elettrica è necessario tenere conto della normativa applicabile in materia di tutela dall'esposizione ai campi elettromagnetici.

In particolare si richiamano:

- la legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici n° 36 del 22/02/2001;
- la disciplina di cui all'art. 4 del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per i campi elettromagnetici generati dagli elettrodotti) concernente la fissazione dei limiti dell'obiettivo di qualità e l'elencazione dei luoghi soggetti a tutela;
- le prescrizioni di cui al Decreto del Ministero dell'Ambiente del 29 maggio 2008 concernente l'approvazione della metodologia di calcolo delle fasce di rispetto per elettrodotti;
- il documento di e-distribuzione S.p.A. "Linee Guida per l'applicazione del DM 29.05.08 - Distanza di Prima Approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche" pubblicata sul sito internet di e-distribuzione S.p.A. all'indirizzo:

<http://e-distribuzione.it/it-IT/Lists/DOCUMENTIRETE/guida%20alle%20connessioni/LineaGuidaDPA.pdf>

Nell'istanza di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio delle opere di rete necessarie alla connessione si dovrà:

- esplicitare la richiesta di dichiarazione di Pubblica Utilità delle suddette opere, propedeutica all'avvio dell'eventuale procedimento di asservimento coattivo o di espropriazione;
- richiedere l'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio nel caso di opere elettriche inamovibili;
- precisare che le opere di rete necessarie alla connessione, se realizzate dal produttore, saranno cedute al Gestore competente prima della messa in esercizio.

Facciamo presente che i tempi di esecuzione dell'impianto di rete per la connessione e degli eventuali interventi sulla rete esistente sono calcolati al netto dei tempi occorrenti per l'acquisizione di tutti gli atti autorizzativi necessari per la cantierabilità dell'opera, ivi comprese le eventuali servitù di elettrodotto.

Il D. Lgs. n. 387/03 stabilisce che, nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12, commi dal 3 al 4bis,

devono essere autorizzate, oltre che l'impianto di produzione, tutte le opere connesse e le infrastrutture indispensabili. Tra le opere connesse rientrano sia le opere di connessione alla rete di distribuzione che quelle alla rete di trasmissione nazionale (RTN), come stabilito dall'art. 1 octies della L. n. 129/2010.

Qualora per la realizzazione dell'impianto di produzione trovi applicazione la Procedura Abilitativa Semplificata (di seguito PAS) di cui all'art. 6 D. Lgs. n. 28/2011, si evidenzia che condizione preliminare per l'avvio di tale procedura è che il richiedente abbia acquisito la disponibilità non solo dei terreni per la costruzione dell'impianto di produzione ma anche di quelli necessari per la realizzazione e l'esercizio delle opere di connessione alla rete elettrica indicate dal Gestore di Rete nella soluzione tecnica.

Alla richiesta di PAS devono essere allegati le autorizzazioni, i nullaosta, o atti di assenso comunque denominati, ottenuti preventivamente e concernenti anche le opere di connessione alla rete sopraddette.

Si sottolinea che l'istanza di autorizzazione unica di cui all'art. 12 D. Lgs. n. 387/03 ovvero la richiesta di PAS di cui all'art. 6 del D. Lgs. n. 28/2011, dovranno necessariamente contenere la precisazione che, a costruzione avvenuta, le opere di rete per la connessione saranno ricomprese negli impianti del gestore di rete e saranno quindi utilizzate per l'espletamento del servizio pubblico di distribuzione/trasmissione. Conseguentemente il titolare dell'autorizzazione all'esercizio di tali opere non potrà che essere e-distribuzione S.p.A. e, limitatamente alle opere RTN, Terna.

Inoltre, sempre nell'ambito del procedimento autorizzativo o della PAS, dovrà essere fatto presente che, relativamente alle opere di rete per la connessione, non dovrà essere inserito, per il caso di dismissione dell'impianto di produzione, l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi.

Vi evidenziamo che, qualora, in base alla normativa che disciplina l'autorizzazione dell'impianto di produzione, le autorizzazioni relative alle opere di rete per la connessione non debbano essere acquisite nell'ambito del procedimento autorizzativo relativo all'impianto di produzione stesso, è vostra facoltà acquisire l'autorizzazione per l'impianto di rete per la connessione nonché l'autorizzazione per gli eventuali interventi di potenziamento e/o sviluppo della rete sia di distribuzione che di trasmissione nazionale riportati nel preventivo.

Pertanto, al momento dell'accettazione del presente preventivo, dovrete comunicarci se intendete esercitare tale facoltà e se la medesima facoltà viene limitata all'acquisizione della sola autorizzazione dell'impianto di rete di distribuzione.

Con l'occasione rendiamo noto che le ulteriori informazioni che potranno essere utilizzate per la progettazione ai fini autorizzativi dell'impianto di rete di distribuzione per la connessione potranno essere acquisite attraverso la consultazione del sito:

http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/regole_tecniche.aspx

e del documento "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione S.p.A." sezioni G e J.

Tenuto conto di quanto previsto dal TICA, in relazione al procedimento autorizzativo per la costruzione ed esercizio delle opere di rete per la connessione, potrete chiedere, all'atto di accettazione del presente preventivo, la predisposizione della documentazione autorizzativa.

In tal caso, dovrete versare l'importo di 15.432,00 € + IVA a titolo di corrispettivo per la copertura dei costi sostenuti per tale predisposizione. Tale importo è comprensivo del corrispettivo relativo alla predisposizione del piano particellare delle servitù.

Qualora l'impianto di produzione ricada nell'attività ad edilizia libera (art. 4 comma 2 lett. c, D. Lgs. n. 28/2011)

potrete richiedere ad e-distribuzione S.p.A. la gestione dell'intero iter autorizzativo relativo all'impianto di rete per la connessione.

In tal caso, dovrete corrispondere con l'accettazione del presente preventivo l'importo di 51.773,00 € + IVA, comprensivo del corrispettivo per la predisposizione del piano particellare nonché di quello relativo alla costituzione delle servitù di elettrodotto.

Nel caso in cui scegliate di predisporre in proprio la documentazione progettuale da allegare all'istanza autorizzativa relativa alle opere di rete per la connessione, tale documentazione dovrà essere sottoposta per il rilascio del benestare tecnico di competenza di cui all'art. 9 del TICA. La documentazione progettuale relativa agli eventuali interventi sulla RTN sarà da noi sottoposta alla validazione ed approvazione di Terna S.p.A.

Qualora, prima del rilascio del benestare tecnico sopraddetto, dovessero pervenirci altre richieste di connessione a fronte delle quali dovesse risultare necessaria la realizzazione di impianti di rete comuni, ci riserviamo di convocare tutti i soggetti interessati per raggiungere, ove possibile, un accordo in ordine alla localizzazione dei suddetti impianti.

In ogni caso, una volta rilasciato il benestare tecnico ad una soluzione progettuale, tutti i progetti autorizzativi relativi alla connessione degli impianti di produzione interessati, in tutto o in parte, dalla medesima soluzione tecnica, dovranno essere adeguati in modo da garantire la compatibilità degli stessi al progetto approvato. Sarà quindi cura di e-distribuzione S.p.A., una volta rilasciato il suddetto benestare tecnico, inviare informativa a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione.

Evidenziamo poi che, con la consegna della documentazione progettuale relativa all'impianto di rete per la connessione per il benestare tecnico sopraddetto, e-distribuzione S.p.A. viene autorizzata, con l'accettazione del presente preventivo, a riprodurre e divulgare tale progetto per le proprie attività di connessione e sviluppo della rete, nonché a trasmetterlo a tutti i produttori interessati dalla medesima soluzione di connessione.

Vi facciamo presente che, nel caso in cui decidiate di gestire in proprio l'iter autorizzativo, dovrete presentare, nel rispetto dei termini indicati nell'art. 9 del TICA, la dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvenuta presentazione della richiesta di avvio del procedimento autorizzativo. I suddetti termini decorrono dalla data di accettazione del presente preventivo e sono sospesi per il tempo necessario al Gestore per la validazione della documentazione progettuale delle opere per la connessione da autorizzare.

Inoltre, come previsto dal TICA, il richiedente è tenuto ad aggiornare e-distribuzione S.p.A., con cadenza almeno semestrale sugli avanzamenti del procedimento autorizzativo di cui all'art. 9 del TICA. Inoltre il richiedente è tenuto ad informare tempestivamente il Gestore di Rete dell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione e l'esercizio dell'impianto di produzione e delle autorizzazioni per la costruzione e l'esercizio delle opere di rete indicando il termine ultimo entro cui tale impianto deve essere realizzato, ovvero dell'esito negativo del procedimento autorizzativo, allegando, nel caso di ottenimento, l'avvenuta registrazione dell'anagrafica impianto all'interno del portale GAUDI, rilasciata da Terna ai sensi dell'art. 36 del TICA.

Il riferimento di e-distribuzione S.p.A., ai fini della convocazione nell'ambito del Procedimento Unico di cui all'art. 12 del D. Lgs. n. 387/03 è: **e-distribuzione S.p.A. - Area Adriatica- Unità Sviluppo Rete-Casella Postale 240,00040 Pomezia.**

La scelta tra le possibili opzioni riconosciute relativamente all'iter autorizzativo di cui all'art. 9 del TICA dovrà essere indicata all'atto di accettazione del presente preventivo così come gli eventuali pagamenti relativi alle

autorizzazioni.

Qualora non vi avvaliate della facoltà di gestire in proprio l'iter autorizzativo, eventuali ulteriori corrispettivi successivi al coordinamento con null e relativi all'iter autorizzativo, potranno esservi comunicati successivamente all'emissione del presente preventivo.

7. MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA E PRELEVATA DALLA RETE

L'installazione e la manutenzione degli apparecchi di misura dell'energia sul punto di connessione, secondo quanto da voi indicato nella richiesta di connessione, verrà effettuata da e-distribuzione S.p.A., secondo le condizioni generali previste nel contratto del servizio di misura allegato.

8. INDENNIZZI

Qualora il presente preventivo fosse messo a vostra disposizione oltre i tempi previsti dal TICA, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora il preventivo eventualmente rielaborato in base a prescrizioni delle Autorità competenti per il rilascio delle autorizzazioni fosse messo a vostra disposizione oltre 30 giorni lavorativi dalla data di ottenimento delle autorizzazioni, sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.1.

Qualora la realizzazione della connessione non avvenga nel rispetto dei tempi previsti dal TICA, per cause imputabili a e-distribuzione S.p.A., sarà corrisposto un indennizzo automatico di importo pari a quanto previsto dall'art. 14.2.

Qualora non fossero rispettate le tempistiche previste nella parte III del TICA, diverse da quelle previste dai commi 14.1 e 14.2, nonché dall'art. 35 bis, e-distribuzione S.p.A. provvederà a corrispondere, salvo cause di forza maggiore o cause imputabili al richiedente o a terzi, gli indennizzi previsti ai sensi art. 14.3 del TICA.

Qualora gli indennizzi automatici dovuti fossero corrisposti in ritardo, verranno applicate le maggiorazioni previste al comma 40.5 del TICA.

9. ATTRIBUZIONI PATRIMONIALI

1. Il terreno su cui insiste l'impianto di consegna ed i fabbricati da voi realizzati rimarranno di vostra proprietà.
2. Il terreno ed i locali destinati al complesso di misura ed il locale di consegna saranno gratuitamente messi a disposizione di e-distribuzione S.p.A., finché la connessione alla rete elettrica dei vostri impianti di utenza e/o produzione resterà in essere.
3. Per l'utilizzo del terreno o dei locali destinati al complesso di misura o all'alloggiamento della cabina elettrica MT/BT dovrà essere stipulata con la nostra Società specifica servitù di elettrodotto e/o di cabina elettrica. La parte impiantistica MT e BT del locale di consegna (apparecchiature, carpenteria, conduttori, ecc.) sarà di proprietà esclusiva di e-distribuzione S.p.A. .
4. Nel caso in cui debba essere realizzata una Cabina Primaria, dovrà essere trasferita e-distribuzione S.p.A. la proprietà dell'intera area su cui insiste la cabina in questione.

In relazione a quanto previsto ai precedenti punti, qualora il terreno o i locali in argomento non fossero di vostra proprietà, il produttore si impegna ad acquisire prima dell'attivazione della connessione il consenso della proprietà alla stipulazione degli atti necessari a regolare, secondo i criteri sopra indicati, l'utilizzazione dei beni da parte della nostra società.

Gli spazi ulteriori rispetto a quelli strettamente necessari alla realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, eventualmente indicati nella specifica tecnica allegata e correlabili ad esigenze di successivi sviluppi del vostro impianto elettrico, saranno messi gratuitamente a ns. disposizione.

10. VALIDITA' DEL PREVENTIVO

Il periodo di validità del presente preventivo, tenuto conto di quanto previsto dall'art. 7.2 del TICA, è di 45 giorni lavorativi a decorrere dalla data di ricevimento dello stesso.

L'accettazione del presente preventivo comporta il contestuale annullamento dei precedenti preventivi ricevuti, qualora non abbiano già terminato la propria validità ai sensi del comma 7.2.

L'eventuale accettazione di uno dei precedenti preventivi comporta il contestuale annullamento del presente preventivo.

11. ACCETTAZIONE DEL PREVENTIVO

Qualora sia vostra intenzione accettare il presente preventivo è necessario inviare i documenti in elenco mediante il Portale Produttori, utilizzando l'apposito servizio:

- Il modulo di accettazione firmato contenente:
 - o l'accettazione delle condizioni generali del contratto di connessione e delle condizioni generali del servizio di misura.
 - o l'eventuale istanza di curare tutti gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative per l'impianto di connessione, ovvero
 - o la richiesta ad e-distribuzione S.p.A. di curare il procedimento autorizzativo compresa la predisposizione della documentazione necessaria, allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato precedentemente, ovvero
 - o la richiesta ad e-distribuzione S.p.A. di predisporre esclusivamente la documentazione necessaria per l'iter autorizzativo allegando la ricevuta del pagamento del corrispettivo come indicato in precedenza.
 - o l'eventuale dichiarazione di volervi avvalere della facoltà prevista al comma 16.1 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto per la connessione).
- Documentazione attestante l'avvenuto pagamento del corrispettivo per la connessione, come precedentemente indicato.

Vi informiamo inoltre che, ai sensi e per gli effetti dell'informativa prevista dall'art.16.2 lettera b del TICA, il link

http://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/regole_tecniche.aspx

contiene tutti gli elementi necessari alla realizzazione della connessione secondo i nostri standard realizzativi.

Inoltre, sia in sede progettuale che in sede realizzativa dell'impianto per la connessione, dovrete far riferimento al documento "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione S.p.A. in particolare alle sezioni:

- G: "Standard tecnici realizzativi degli impianti di rete per la connessione AT e MT";
- J: "Impianti di connessione realizzati a cura del Produttore – Progettazione, esecuzione e collaudi".

12. CONDIZIONI PER LA REALIZZAZIONE OPERE PER LA CONNESSIONE

Per consentirci di avviare la realizzazione delle opere di connessione di nostra competenza è necessario che, dopo l'ottenimento delle eventuali autorizzazioni previste dal presente preventivo, ci inviate con le modalità sopra indicate:

- comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie ai fini della realizzazione della connessione, indicate nella Specifica Tecnica;
- documentazione attestante l'avvenuto pagamento della restante quota (70%) del corrispettivo per la connessione qualora non intendiate realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione.

Qualora abbiate esercitato la facoltà prevista all'articolo 16 del TICA (realizzazione in proprio dell'impianto di rete per la connessione), per poter dare corso alla realizzazione dell'impianto di rete, è necessario che provvediate:

- a sottoscrivere il contratto per l'esecuzione in proprio delle opere, come da fac-simile pubblicato sul portale di e-distribuzione S.p.A., contenente le tempistiche, i corrispettivi, le responsabilità inerenti tale realizzazione, ivi comprese quelle conseguenti a vizi e difetti dello stesso, e le indicazioni in merito alla polizza bancaria fideiussoria a prima richiesta da presentare e-distribuzione S.p.A. al momento della stipulazione dell'atto di cessione dell'impianto di rete realizzato;
- ad inviare il progetto esecutivo delle opere da realizzare a vostra cura per il rilascio del nostro parere di rispondenza agli standard tecnici.

13. TUTELA DELLA SALUTE E DELLA SICUREZZA DEI LAVORATORI NEI LUOGHI DI LAVORO

Richiamiamo la vostra attenzione sulle disposizioni del D.Lgs. n. 81 del 09 aprile 2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 03 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro" che regolamentano la materia della tutela della salute e della sicurezza dei lavoratori nei luoghi di lavoro, ed in particolare sugli artt. n. 83 e 117, che vietano l'esecuzione di lavori in prossimità di linee elettriche o impianti elettrici con parti attive non protette a meno che non vengano adottate idonee precauzioni.

14. CONDIZIONI PER L'ATTIVAZIONE DELL'IMPIANTO

Una volta terminati i lavori di realizzazione della connessione, l'attivazione dell'impianto è subordinata al ricevimento della seguente documentazione:

- Dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante il completamento dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione nelle tempistiche previste dal provvedimento autorizzativo;
- Esplicita richiesta di attivazione della fornitura di energia elettrica in prelievo, da inviare a cura del venditore di energia elettrica da Voi scelto, secondo le consuete modalità di scambio di comunicazioni con e-distribuzione S.p.A. (in assenza di tale documentazione e nel caso in cui la fornitura in prelievo sia destinata unicamente all'alimentazione dei servizi ausiliari dell'impianto di produzione, vale quanto specificato all'articolo 10.11 art. b del TICA);
- Regolamento di Esercizio, da Voi compilato e sottoscritto.
- Documentazione di cui alla sezione I, par. I.2 della "Guida per le connessioni alle reti elettriche di e-distribuzione S.p.A.";
- Accettazione delle "Condizioni generali di contratto di connessione" e, se il servizio di misura è stato richiesto ad e-distribuzione S.p.A., delle "Condizioni generali per il contratto di misura", allegate al presente preventivo, sottoscritte da parte del richiedente;
- Comunicazione di completamento dei lavori strettamente necessari per l'attivazione dell'impianto di produzione previsti nella Specifica Tecnica;
- Attestazione rilasciata da Terna riportante l'abilitazione in GAUDI (http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETTTRICO/gaudi.aspx) delle informazioni relative all'impianto di produzione, secondo quanto previsto dalla Delibera ARG/elt n. 124/10;

- Nel caso di impianti registrati in GAUDÌ, comunicazione ad e-distribuzione S.p.A., da parte di Terna, di Abilitazione ai fini dell'Attivazione e dell'Esercizio delle Unità di Produzione su GAUDÌ.
- Coincidenza tra il soggetto produttore ed il soggetto intestatario del punto di connessione (POD). Fanno eccezione i casi in cui sia presente un mandatario senza rappresentanza o una E.S.CO..

Vi informiamo che, in sede di attivazione dell'impianto di produzione, il personale di e-distribuzione effettuerà, come previsto dall'art. 10.10 bis lettera a) e b) del TICA, nonché nel rispetto delle indicazioni della Delibera ARERA n. 558/2014/S/EEL, una verifica al fine di accertare la corrispondenza tra quanto da Voi dichiarato nell'iter di connessione dell'impianto e quanto riscontrato in loco al momento dell'attivazione.

Per effettuare tale verifica il personale di e-distribuzione dovrà accedere a tutti gli elementi essenziali dell'impianto accompagnato da una persona che abbia la completa conoscenza del sito e dei rischi specifici dello stesso, ciò per assicurare l'accesso in sicurezza del nostro personale. Al riguardo Vi informiamo che, durante l'attività di verifica, Voi potrete farvi sostituire da persona da Voi delegata. In sede di verifica il nostro personale procederà al controllo della sua identità o della persona da Voi delegata. Qualora la persona presente non sia munita di valido documento di riconoscimento, non potremo dare seguito alla verifica. In tal caso, l'attivazione verrà sospesa e sarà Vostra cura contattare nuovamente e-distribuzione al fine di concordare una nuova data per l'attivazione dell'impianto. Per documentare la realizzazione dell'impianto di produzione il nostro personale effettuerà rilievi fotografici. Qualora, per motivi di sicurezza, il nostro personale non possa accedere a tutti o ad alcuni dei componenti essenziali dell'impianto, Voi dovrete inviare entro 5 giorni dell'attivazione dell'impianto la documentazione fotografica riguardante i componenti dell'impianto che non è stato possibile visionare.

La suddetta documentazione dovrà essere inviata seguendo le indicazioni che Vi verranno fornite dal nostro personale e descritte nel verbale di attivazione che Vi sarà rilasciato in copia. Qualora la documentazione fotografica sopracitata non venga inviata nel termine suddetto o non risulti conforme a quanto richiesto, e-distribuzione è tenuta a darne informativa all'ARERA, al GSE, nel solo caso in cui per l'impianto sia stato richiesto l'incentivo, nonché alla Pubblica Amministrazione competente al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione.

Vi informiamo inoltre che, qualora non venga consentito l'accesso all'impianto di produzione ai nostri incaricati, non procederemo all'attivazione dell'impianto e invieremo specifica comunicazione all'ARERA, al GSE, nel solo caso in cui per l'impianto sia stato richiesto l'incentivo, nonché alla Pubblica Amministrazione competente al rilascio dell'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione, per informarli della sospensione del processo di attivazione. In questo caso sarà Sua cura contattare nuovamente e-distribuzione per concordare una nuova data di attivazione della connessione.

In tutti i casi in cui, infine, il nostro personale rilevi evidenti difformità tra quanto da Voi dichiarato durante l'iter di connessione e lo stato dei luoghi, e-distribuzione non procederà all'attivazione dell'impianto, ed invierà specifica segnalazione alle Autorità e alla Procura della Repubblica competenti per gli accertamenti di competenza.

Vi ricordiamo inoltre che, successivamente all'attivazione della connessione, dovrete provvedere a comunicare ad e-distribuzione S.p.A. il codice ditta attribuito nella licenza fiscale di esercizio rilasciata dall'Agenzia delle Dogane e dei Monopoli territorialmente competente.

Per tutto l'iter della pratica di connessione dovrete fare riferimento a ROMA ROCCO, n° telefonico 3294304416 ed e-mail: rocco.roma@e-distribuzione.com.

Vi ricordiamo che è a disposizione il Contact Center di e-distribuzione SpA, Numero Verde 803.500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00. Potrete inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione S.p.A., all'indirizzo web: www.e-distribuzione.it, per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il

sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

15. OBBLIGHI INFORMATIVI A CARICO DEL RICHIEDENTE

Riteniamo opportuno far presente che, dopo l'accettazione del preventivo dovrà esserci inviata, pena la decadenza del preventivo, una dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà attestante l'avvio dell'iter autorizzativo, nelle tempistiche previste dagli artt. 9.3, 9.5 e 9.8 del TICA.

Con riferimento a quanto disposto agli art. 9.3 e 9.5 del TICA, la dichiarazione di avvio del procedimento autorizzativo da inviare al Gestore di Rete dovrà contenere "il tipo di iter autorizzativo avviato, nonché gli estremi ed i recapiti del responsabile del procedimento autorizzativo".

Vi rammentiamo inoltre, per le motivazioni di cui sopra, inviarci, come previsto dall'art. 31 del TICA, l'informativa sullo stato dell'iter autorizzativo ovvero sull'avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto di produzione precisando, per il caso di ritardo nell'avvio, se questo sia dovuto alla mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o a cause di forza maggiore ovvero ad altre cause a voi non imputabili. Tale informativa dovrà pervenirci entro la tempistica indicata nel TICA mediante dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà.

Vi comunichiamo altresì che, in base all'art. 10.6 del TICA, qualora il impianto di produzione non dovesse essere realizzato entro le tempistiche previste dall'autorizzazione alla costruzione, incluse eventuali proroghe concesse dall'ente autorizzante, il presente preventivo perderà di efficacia.

È quindi necessario che, al termine dei lavori di costruzione dell'impianto di produzione, ci trasmettiate una dichiarazione sostitutiva di atto notorio attestante il rispetto della tempistica sopraddetta.

Vi evidenziamo inoltre che, come previsto dall'art. 10.5 del TICA, è onere provvedere ad inviarci un cronoprogramma relativo alla realizzazione dell'impianto di produzione ed al relativo aggiornamento, dandocene comunicazione con cadenza almeno trimestrale.

Vi ricordiamo che, come previsto dall'art. 36 del TICA, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni per la costruzione ed esercizio dell'impianto di produzione, dovrà registrare il medesimo impianto nel sistema GAUDI, accedendo al link:

http://www.terna.it/default/Home/SISTEMA_ELETRICO/gaudi.aspx

Per maggiori informazioni sul processo di registrazione dell'impianto in GAUDI e sui successivi obblighi a carico, previsti dal TICA, può consultare i manuali pubblicati sul sito internet di Terna e la "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione S.p.A.".

16. ALTRE INFORMAZIONI

Vi informiamo che, come stabilito dall'art. 33.2 del TICA, la soluzione tecnica minima generale (STMG) indicata nel preventivo rimane valida per 210 gg lavorativi dalla data di accettazione del presente preventivo. Il periodo di validità della STMG comporta la prenotazione temporanea della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo. Nel caso in cui il procedimento per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione non si concluda nella tempistica sopraddetta ovvero entro i medesimi termini non sia stato completato con esito positivo il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), qualora previsto, la STMG indicata nel preventivo assume valore indicativo.

Nel caso, invece, entro la tempistica sopraddetta si concluda positivamente il procedimento per l'autorizzazione

alla costruzione e all'esercizio dell'impianto di produzione ovvero il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA), qualora previsto, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

È previsto, dall'art. 33.5 del TICA, che il responsabile del procedimento VIA richieda, se sussistono le condizioni per la conclusione con esito positivo della VIA, al Gestore di rete di verificare il persistere delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG. Qualora il Gestore, entro 20 gg lavorativi dal ricevimento della suddetta richiesta, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri Gestori risponda positivamente, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

L'art 33.6 del TICA prevede, per il caso in cui l'impianto di produzione non sia assoggettato a VIA, che il responsabile del procedimento autorizzativo unico o il richiedente possano chiedere al Gestore di Rete una verifica della persistenza delle condizioni di fattibilità e realizzabilità della STMG. Qualora il Gestore, entro 20 gg lavorativi dal ricevimento della richiesta di verifica, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri Gestori, risponda positivamente, la STMG e la prenotazione della capacità di rete relativamente alla potenza di immissione indicata nel presente preventivo diventano definitive.

Qualora la verifica richiesta al Gestore di Rete, ai sensi dell'art. 33.5 e dell'art.33.6 del TICA, sia negativa, il Gestore di Rete, nei 45 gg lavorativi successivi alla comunicazione di esito negativo della suddetta verifica, al netto del tempo necessario per l'eventuale coordinamento con altri Gestori, elabora una nuova STMG comunicandola al responsabile del procedimento (VIA o autorizzativo) ed al richiedente; con tale STMG viene prenotata, in via transitoria, la capacità sulla rete relativamente alla potenza di immissione indicata la STMG. Se la nuova STMG non viene accettata, entro 30 gg solari dalla data di ricevimento della stessa, il preventivo decade.

Qualora invece la nuova STMG venga accettata nei termini previsti, verrà prenotata in via definitiva la potenza di immissione indicata nella stessa.

Vi informiamo che, qualora dovessero pervenirci, anche successivamente alla accettazione del presente preventivo, altre richieste di connessione insistenti nell'area in cui si svilupperà la soluzione tecnica a voi trasmessa, tale soluzione potrebbe diventare comune, anche soltanto in parte, a tali richieste di connessione.

In tal caso e-distribuzione S.p.A. potrà valutare l'opportunità di aggiornare le condizioni del presente preventivo, con particolare riguardo a quelle relative alla gestione dell'iter autorizzativo dell'impianto di rete per la connessione ed alla realizzazione dell'impianto medesimo.

Qualora durante l'esercizio dell'impianto di produzione, e-distribuzione S.p.A. rilevi sistematiche immissioni di energia elettrica eccedenti la potenza in immissione richiesta, ove tecnicamente possibile, modificherà il valore della potenza in immissione richiesta, provvedendo a modificare di conseguenza il contratto di connessione. e-distribuzione S.p.A. applicherà al richiedente il doppio del corrispettivo per la connessione che verrebbe determinato, sulla base della regolazione vigente al momento del ricalcolo, qualora il produttore richieda l'aumento, di pari entità, della propria potenza disponibile in immissione.

Nei casi in cui le sistematiche immissioni di energia elettrica eccedenti la potenza in immissione richiesta compromettano la sicurezza del sistema elettrico, e-distribuzione S.p.A. ne darà esplicita evidenza al produttore indicando la necessità di richiedere una nuova connessione e, qualora tali situazioni persistano in assenza di azioni da parte del produttore, procederà al distacco dell'impianto di produzione fino alla realizzazione di una nuova connessione.

Si considera come "sistematico" il superamento della potenza in immissione richiesta in almeno due distinti mesi

nell'anno solare.

17. DOCUMENTAZIONE ALLEGATA

In allegato al presente preventivo si trasmettono:

1. Condizioni generali del contratto di connessione
2. Condizioni generali per il contratto di misura
3. Planimetria riportante il tracciato di massima dell'impianto di rete per la connessione
4. Tabella riferimenti normativi iter autorizzativi
5. Tabella "Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente"
6. Specifica tecnica

Distinti saluti.

Vincenzina Fantacuzzi
IL RESPONSABILE

Il presente documento è sottoscritto con firma digitale ai sensi dell'art. 21 del d.lgs. 82/2005. La riproduzione dello stesso su supporto analogico è effettuata da Enel Servizi e costituisce una copia integra e fedele dell'originale informatico, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente.

Larghezza delle fasce da asservire in presenza di campate di lunghezza ricorrente

Tipo linea	Natura conduttore	Fascia di asservimento da asse linea
BT	cavo aereo	1,5 + 1,5 m
MT	cavo aereo	2 + 2 m
	Derivazione cond. nudo	6+6 m
	Dorsale cond. nudo	8+8 m
BT e MT	Cavo interrato	2+2 m

Di norma si adottano le larghezze delle fasce di rispetto riportate nella tabella. Eventuali modifiche delle fasce asservite sono consentite per tener conto delle soluzioni impiantistiche specifiche, dello stato dei luoghi e delle normative applicabili.

CONDIZIONI GENERALI DI CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN MEDIA TENSIONE (Opere a cura e-distribuzione)**PREMESSA**

a) l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ed il Sistema Idrico, d'ora innanzi denominata - per brevità- anche ARERA, con deliberazione ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ha approvato il Testo Integrato delle Condizioni Tecniche ed Economiche per la Connessione alle Reti con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (di seguito denominato TICA);

b) in attuazione della sopra menzionata deliberazione, e-distribuzione ha adottato la "Guida per le connessioni alla rete elettrica di e-distribuzione" pubblicata sul sito internet <http://e-distribuzione.it/it-IT/>, (di seguito denominata Guida) con la quale sono state definite le disposizioni generali relative alle modalità e condizioni contrattuali per l'erogazione da parte di e-distribuzione del servizio di connessione alle reti elettriche per impianti di produzione;

c) il TICA prevede che i rapporti tra il Gestore di Rete interessato alla connessione ed il richiedente ai fini dell'erogazione del servizio di connessione siano regolati da un apposito contratto di connessione;

d) al fine di semplificare la contrattualizzazione di cui al precedente punto, e-distribuzione ha predisposto le presenti condizioni generali di contratto che vengono inviate unitamente al preventivo per la successiva accettazione da parte del Produttore.

DEFINIZIONI

ARERA: è l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Cabina di consegna: è l'impianto, di cui alla norma CEI 0-16, occorrente per realizzare la connessione del Produttore in MT.

Codice di Rete: è il "Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete" emanato, e periodicamente aggiornato, da Terna secondo la normativa vigente.

Connessione: è il collegamento alla rete di un impianto elettrico per il quale sussiste, almeno in un punto la continuità circuitale, senza interposizione di impianti elettrici di terzi, con la rete medesima.

Contratto di connessione in prelievo: è il contratto che disciplina il rapporto tra il Distributore ed il titolare del punto di connessione in prelievo in merito al servizio di connessione per i prelievi di energia elettrica dalla rete e-distribuzione.

Contratto per il servizio di trasporto: è il contratto che disciplina il servizio di trasporto in relazione ai prelievi di energia elettrica

effettuati sulla rete di distribuzione.

GAUDI': è il sistema di Gestione dell'Anagrafica Unica Degli Impianti di produzione di energia elettrica predisposto da Terna ai sensi del TICA.

Impianto di rete per la connessione: è la porzione di impianto per la connessione di competenza del Gestore di Rete con obbligo di connessione di terzi, compresa tra il punto di inserimento sulla rete esistente e il punto di connessione.

Impianto di produzione: è l'insieme del macchinario, dei circuiti, dei servizi ausiliari e degli eventuali carichi per la generazione di energia elettrica; ciascun impianto può essere diviso in una o più sezioni e queste in uno o più gruppi di generazione.

Interventi sulla rete elettrica esistente: interventi in relazione ai quali e-distribuzione può consentire al Produttore, di gestire l'iter autorizzativo e la realizzazione.

Impianto di rete per la connessione comune a più richiedenti: è l'impianto di rete necessario, in tutto o in parte per la connessione di più impianti di produzione.

Iter autorizzativo: è l'insieme dei procedimenti autorizzativi volti all'acquisizione delle autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio dell'impianto di rete per la connessione e delle attività finalizzate all'acquisizione delle relative servitù.

PESSE: è il "Piano di Emergenza per la Sicurezza del Sistema Elettrico" adottato da Terna, ai sensi della deliberazione del Comitato Interministeriale per la Programmazione Economica (CIPE) del 6 novembre 1979 n.91.

Potenza in immissione: è la potenza massima riportata nel preventivo che il Produttore può immettere in rete.

Produttore: la persona fisica o giuridica che è o sarà titolare del Punto di Consegna e che ha la disponibilità dell'impianto di produzione di energia elettrica.

Punto di Consegna o Punto di Connessione: è il confine fisico tra la rete di distribuzione e la porzione di impianto di produzione la cui realizzazione, gestione, esercizio e manutenzione rimangono di competenza del Produttore.

Punto di Prelievo: è il punto in cui l'energia elettrica viene prelevata dalla rete con obbligo di connessione di terzi da parte del Produttore. Tale punto può coincidere con il Punto di Consegna.

Regolamento di Esercizio: documento contenente le condizioni anche tecniche per l'esercizio dell'impianto di produzione e l'interoperabilità tra il medesimo e la rete di

distribuzione come meglio definito dalle norme CEI 0-16.

Sviluppo: è un intervento di espansione o di evoluzione della rete elettrica di distribuzione e/o di trasmissione, motivato, in particolare, dall'esigenza di estendere la rete per consentire la connessione di impianti elettrici di soggetti terzi alla rete medesima.

Terna: è Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale concessionario dell'attività di dispacciamento e trasmissione della rete elettrica.

UP: sono le unità di produzione di energia elettrica che compongono l'impianto di produzione.

TITOLO I - DISPOSIZIONI GENERALI**Art. 1 Premesse, allegati e definizioni.**

1.1. Le premesse e le definizioni formano parte integrante e sostanziale delle presenti condizioni generali;

1.2. Ai fini e per gli effetti del presente documento, valgono anche le disposizioni contenute nelle Guida, cui si fa rinvio per quanto non specificamente previsto nelle presenti condizioni generali;

1.3. In caso di contrasto tra le disposizioni contenute nelle presenti condizioni e quelle contenute nella Guida prevalgono le prime.

Art. 2 Oggetto.

2.1. Le presenti condizioni generali disciplinano i rapporti tra e-distribuzione ed il Produttore relativamente alla connessione in media tensione alla rete elettrica degli impianti di produzione.

TITOLO II - OBBLIGHI DELLE PARTI PRIMA DELL'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE**Art. 3 Obblighi del Produttore.**

3.1. Il Produttore, con l'accettazione del preventivo, si impegna a:

a) rispettare le previsioni contenute nelle Guida ed a sottoscrivere il Regolamento di Esercizio prima dell'attivazione della connessione;

b) predisporre ed inviare ad e-distribuzione il programma cronologico riguardante la costruzione dell'impianto di produzione, aggiornandolo semestralmente;

c) provvedere a tutto quanto necessario ad inserire le UP in GAUDI' ed ai successivi aggiornamenti;

d) realizzare l'impianto di produzione da connettere alla rete di e-distribuzione, salvo cause di forza maggiore, fatto del terzo, caso fortuito o eventi comunque allo stesso non imputabili;

e) realizzare, previa acquisizione delle eventuali autorizzazioni o permessi, nel rispetto delle regole di buona tecnica, le opere necessarie alla realizzazione fisica della connessione indicate nella specifica tecnica allegata al preventivo o consegnata in sede di sopralluogo per la redazione del preventivo e a darne comunicazione scritta di completamento a e-distribuzione;

f) stipulare, prima che e-distribuzione avvii i lavori di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, il contratto per la costituzione di servitù di elettrodotto/di cabina qualora l'impianto di rete interessi aree che siano nell'esclusiva disponibilità del Produttore;

g) qualora opti di seguire l'iter autorizzativo relativo all'impianto di rete per la connessione e quello per gli eventuali interventi sulla rete elettrica esistente, sottoporre ad e-distribuzione, prima della presentazione dell'istanza di autorizzazione, la relativa documentazione progettuale per la validazione di competenza nonché ottenere a favore di e-distribuzione o volturare in capo a e-distribuzione, con oneri a proprio carico, tutte le autorizzazioni, licenze o permessi inerenti gli impianti di cui sopra rilasciati dalle competenti amministrazioni ed anche le relative servitù di elettrodotto, consegnando ad e-distribuzione la relativa documentazione, anche tecnica;

h) eliminare le difformità riscontrate da e-distribuzione in relazione alle opere necessarie alla realizzazione fisica della connessione, dandone successiva comunicazione ad e-distribuzione stessa;

i) rimborsare, nel caso in cui il Produttore abbia gestito l'iter autorizzativo per l'impianto di rete per la connessione e per gli eventuali interventi sulla rete, ad e-distribuzione tutti i danni e/o oneri che la stessa dovesse sopportare per il caso in cui l'impianto di rete e/o gli eventuali interventi sulla rete, per responsabilità del Produttore non siano assistiti da provvedimenti autorizzativi legittimi e/o servitù valide ed efficaci, anche nei confronti dei terzi;

l) non chiedere ad e-distribuzione il risarcimento dei danni per mancata produzione nel caso tale situazione sia conseguenza dell'annullamento di provvedimenti amministrativi ovvero del venir meno delle servitù relative agli impianti di rete per la connessione.

Art. 4 Obblighi di e-distribuzione.

4.1. e-distribuzione, qualora il Produttore, con l'accettazione del preventivo, scelga di non curare gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative, si attiva per l'acquisizione delle autorizzazioni e permessi eventualmente necessari per la

costruzione e esercizio dell'impianto di rete per la connessione e/o per gli eventuali interventi sulla rete esistente, dandone la relativa informativa nel rispetto delle tempistiche previste dall'ARERA;

4.2. e-distribuzione, qualora il Produttore, con l'accettazione del preventivo, scelga di curare gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative dell'impianto di rete per la connessione e/o per gli eventuali interventi sulla rete esistente, si impegna a:

a) fornire, se non già contenute nel preventivo, tutte le informazioni necessarie per la predisposizione della documentazione che il Produttore deve presentare per l'ottenimento delle autorizzazioni, permessi e servitù necessari alla costruzione ed esercizio sia dell'impianto di rete per la connessione che degli eventuali interventi sulla rete elettrica esistente;

b) predisporre, se richiesta dal Produttore, la documentazione per l'acquisizione delle autorizzazioni, permessi e servitù di cui al precedente sub a);

4.3. e-distribuzione, una volta ottenute le autorizzazioni, i permessi e le servitù necessarie alla costruzione dell'impianto di rete per la connessione e/o per gli eventuali interventi sulla rete elettrica esistente, si impegna, nel rispetto della tempistica prevista dall'ARERA, a realizzare tale impianto, salvo casi di forza maggiore, fatto del terzo, caso fortuito o eventi comunque non imputabili ad e-distribuzione. Realizzato l'impianto di rete per la connessione, e-distribuzione ne dà comunicazione al Produttore.

TITOLO III - EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE

Art. 5 Attivazione e prosecuzione del servizio di connessione.

5.1. In esito alla realizzazione dell'impianto di rete per la connessione e/o degli eventuali interventi sulla rete, e-distribuzione si impegna, nel rispetto di quanto previsto nel presente contratto, ad attivare e mantenere la connessione.

5.2. L'attivazione e la prosecuzione del servizio di connessione sono subordinate al verificarsi delle seguenti condizioni:

a) che, in relazione ai prelievi di energia elettrica necessari per il funzionamento dell'impianto di produzione ed effettuati nel Punto di Consegnare ovvero da eventuale altro Punto di Prelievo di cui il Produttore sia titolare, siano stati stipulati gli specifici contratti per la regolamentazione dei prelievi stessi (contratto per il servizio di trasporto e contratto di connessione in prelievo);

b) che le apparecchiature di misura dell'energia prodotta in rete, ove il Produttore (nei casi previsti dalle disposizioni dell'ARERA) abbia optato per

l'installazione a propria cura delle stesse, siano conformi alle prescrizioni della Guida e teleleggibili da e-distribuzione;

c) che il Produttore abbia stipulato con e-distribuzione il contratto per il servizio di misura, qualora, nei casi previsti dalle disposizioni dell'ARERA; abbia chiesto ad e-distribuzione l'attivazione del servizio;

d) che all'impianto di produzione non sia connesso, salvo quanto previsto dalla normativa vigente, alcun impianto che risulti essere direttamente od indirettamente nella disponibilità di soggetti giuridici diversi dal Produttore;

e) che il Produttore abbia sottoscritto il Regolamento di Esercizio BT, rispetti le prescrizioni ivi contenute ed abbia ottenuto l'abilitazione in GAUDI';

f) che permangano le autorizzazioni, i permessi e le servitù riguardanti la costruzione e l'esercizio dell'impianto di rete di connessione e quelli relativi agli interventi sulla rete elettrica esistente.

Art. 6 Servizio di connessione.

6.1. A seguito dell'attivazione della connessione alla rete dell'impianto di produzione, il Produttore acquisisce il diritto ad esercire l'impianto di produzione in parallelo con la rete e-distribuzione ed ad immettere energia elettrica nella rete e-distribuzione nei limiti della potenza in immissione e nel rispetto delle:

a) prescrizioni tecniche per la connessione stabilite nel preventivo e nel Regolamento di Esercizio;

b) condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione alla rete stabilite dall'ARERA;

c) regole e obblighi contenuti nel Codice di Rete;

d) norme tecniche in vigore (CEI - Comitato Elettrotecnico Italiano).

6.2. Il Produttore si impegna a:

a) mantenere in stato di perfetta efficienza i propri impianti in modo da non recare danno alla rete e-distribuzione, agli altri clienti già connessi alla stessa, nonché alle altre reti a cui la rete e-distribuzione è sottesa;

b) impedire, salvo caso di forza maggiore, caso fortuito o fatto del terzo, il danneggiamento di impianti ed apparecchiature di e-distribuzione insistenti su aree di sua proprietà, anche se non esclusiva;

c) adeguare, sostenendo i relativi costi, su richiesta di e-distribuzione e secondo le modalità da questa definite, l'impianto di produzione nei casi in cui interventi di sviluppo della rete e-distribuzione o altre esigenze della rete elettrica lo rendano necessario per garantire la sicurezza del sistema elettrico;

d) far sì che, nel caso di trasferimento a terzi

della titolarità dell'impianto di produzione o comunque in ogni situazione che comporti una modifica del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'impianto di produzione, il nuovo titolare assuma a suo carico le obbligazioni previste nel preventivo, nelle presenti condizioni generali di contratto e nel Regolamento di Esercizio inviando tempestiva comunicazione scritta ad e-distribuzione onde permettere le successive stipulazioni contrattuali con il nuovo titolare dell'impianto di produzione;

e) segnalare, tempestivamente e per iscritto, ad e-distribuzione l'eventuale cessione di ramo di azienda e qualsivoglia situazione e/o operazione societaria che comporti la variazione nella titolarità della connessione;

f) non effettuare prelievi di energia elettrica, qualora non abbia concluso i contratti di cui all'art. 5.2 sub a);

g) garantire, nel rispetto delle disposizioni normative vigenti, il corretto esercizio e la manutenzione delle apparecchiature di misura e degli eventuali apparati di telelettura dallo stesso installate;

h) garantire a e-distribuzione e/o a propri incaricati l'accesso, in qualsiasi momento, ai propri impianti ed apparecchiature.

i) il Produttore non può immettere una potenza superiore a quella indicata nel preventivo; in caso di superamento della potenza in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno solare da parte del Produttore, qualora e-distribuzione non proceda alla risoluzione del contratto e ritenga tecnicamente possibile aumentare la potenza in immissione, il Produttore deve corrispondere gli importi richiesti da e-distribuzione in base alle disposizioni dell'ARERA e sottoscrivere, se necessario, le nuove condizioni generali del contratto di connessione.

6.3. e-distribuzione si impegna a:

- a) mantenere in efficienza, nel rispetto della normativa tecnica vigente, l'impianto di rete per la connessione nonché le proprie apparecchiature di misura e telelettura;
- b) mantenere attiva la connessione salvo quanto previsto ai successivi artt. 8 e 9.

Art. 7 Condizioni particolari per la connessione in prelievo.

7.1. Con riferimento ai prelievi di energia effettuati nel Punto di Consegna, trova applicazione, per quanto non specificatamente previsto nelle presenti condizioni generali, quanto stabilito nel contratto di connessione in prelievo.

Art. 8 Limitazioni all'esercizio.

8.1. e-distribuzione potrà imporre limitazioni di esercizio all'impianto del Produttore, sino alla sospensione del servizio, nel caso di violazione delle presenti condizioni generali,

delle disposizioni del Regolamento di Esercizio nonché nei seguenti casi:

- a) qualora siano necessari interventi di sviluppo e/o adeguamento della rete elettrica anche in assolvimento degli obblighi derivanti a proprio carico dall'atto di concessione di cui e-distribuzione è titolare;
- b) qualora sussistano ragioni di sicurezza e continuità del servizio elettrico;

c) nei casi di mancata interconnessione con altri esercenti o in caso di specifiche disposizioni di TERNA o, ancora, in caso di disposizioni adottate in attuazione del PESSE;

d) per l'espletamento delle attività di manutenzione ordinaria e straordinaria della rete e-distribuzione.

8.2. Nei casi di cui al comma precedente e comunque in ogni caso di limitazioni non imputabili a e-distribuzione, il Produttore non ha diritto ad alcuna forma di remunerazione, indennizzo o risarcimento.

8.3. Qualora e-distribuzione, per ordine dell'Autorità, o in base alla normativa vigente ovvero in conformità di provvedimenti dell'ARERA (quale ad es. la Delibera ARG/elt 4/08) debba disalimentare il Punto di Consegna, il Produttore esonererà e-distribuzione da ogni responsabilità per le conseguenti limitazioni o sospensioni di esercizio dell'impianto di produzione.

Art. 9 Cessazione del servizio di connessione.

9.1. Il Produttore ha facoltà di chiedere in qualsiasi momento la cessazione del servizio di connessione mediante comunicazione scritta da inviare nel rispetto delle disposizioni dell'ARERA.

9.2. È riconosciuta ad e-distribuzione la facoltà di cessare il servizio di connessione e, contestualmente, di risolvere di diritto, ai sensi dell'art. 1456 c.c., il contratto di connessione di cui alle presenti condizioni generali, al verificarsi di anche una soltanto delle circostanze di seguito elencate:

a) inadempimento da parte del Produttore ad uno degli obblighi previsti nei precedenti articoli 5 e 6;

b) ogni altro comportamento che possa compromettere la sicurezza o la continuità del servizio elettrico.

Art. 10 Responsabilità.

10.1. Non sussisterà responsabilità alcuna delle Parti per inadempimenti dovuti a cause di forza maggiore, caso fortuito, fatto del terzo ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo quali, a titolo meramente esemplificativo: guerre, sommosse, terremoti, inondazioni, incendi, scioperi (anche aziendali), interruzioni dell'erogazione di energia elettrica o nella fornitura delle linee dedicate di trasporto dati

facenti parte del sistema informatico di e-distribuzione, quando tali interruzioni siano imputabili esclusivamente al comportamento di terzi.

10.2. e-distribuzione sarà eventualmente responsabile nei confronti del Produttore per danni materiali che siano diretta conseguenza di suo dolo o colpa grave, intendendosi espressamente esclusa ogni sua responsabilità per danni indiretti o lucro cessante.

Art. 11 Efficacia.

11.1. Le presenti condizioni generali diventano vincolanti a decorrere dalla data di ricevimento da parte di e-distribuzione dell'accettazione del preventivo e conservano la loro efficacia per tutta la durata del servizio di connessione.

11.2. In caso di trasferimento a terzi della titolarità o della disponibilità dell'impianto di produzione ovvero in caso di cessione di ramo d'azienda di cui all'art.6.2 sub d) ed e), il Produttore rimane vincolato al rispetto di tutte le obbligazioni assunte verso e-distribuzione, rispondendo di ogni danno, diretto ed indiretto, fino a che detti terzi non abbiano assunte nei confronti di e-distribuzione le medesime obbligazioni.

Art. 12 Riservatezza e trattamento dei dati personali.

12.1. Tutte le informazioni di carattere personale, industriale, finanziario, economico, patrimoniale e commerciale, rilasciate dal Produttore a e-distribuzione sono da considerarsi riservate e non saranno utilizzate da e-distribuzione se non in funzione di attività previste dalla legge o dalla Guida o altrimenti prescritte dalle Autorità competenti. e-distribuzione garantirà al Produttore il rispetto del segreto d'ufficio e della riservatezza su tutte le informazioni riservate ricevute e non comunicherà dette informazioni a terzi senza il consenso scritto del Produttore.

12.2. Il Produttore consente che e-distribuzione possa utilizzare e pubblicare i propri dati, in forma aggregata ed anonima, per l'elaborazione di bilanci, a fini statistici o per altre finalità istituzionali.

12.3. Il Produttore, ai sensi di quanto previsto dal Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679 (di seguito anche "GDPR"), presta il proprio consenso al trattamento ed alla comunicazione, da parte di e-distribuzione, dei dati riguardanti la connessione -ivi compresi quelli di misura dei prelievi e dei consumi- nei limiti in cui il trattamento e la comunicazione siano funzionali all'adempimento di tutti gli obblighi previsti dalle presenti condizioni generali, dalla legge, da regolamenti, da delibere, dalla

normativa comunitaria e dalle GUIDA.

12.4. Il Produttore, ai sensi del GDPR, acconsente che i dati dallo stesso forniti siano utilizzati per il monitoraggio della qualità del servizio prestato e che gli stessi dati possano essere, comunicati, per le medesime finalità, a società controllate o collegate e/o a terzi fornitori di servizi.

Con la presente informativa e-distribuzione fornisce le opportune informazioni sulle modalità e sulle finalità del trattamento dei dati personali comunicati per la stipula del CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN MEDIA TENSIONE

Titolare del trattamento, ai sensi dell'art. 13 del GDPR, è la società e-distribuzione S.p.A., con sede legale in Roma, via Ombrone n. 2, P. IVA 15844561009.

Ai sensi dell'art. 4, n. 2, del GDPR, per "trattamento" di dati personali si intende: "qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati e applicate a dati personali o insiemi di dati personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione".

Il Titolare ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che può essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpo.e-distribuzione@enel.com per tutte le questioni relative al trattamento dei Suoi dati personali.

Il Titolare tratterà i i dati personali ("Dati Personali") del Produttore acquisiti da e-distribuzione, a titolo esemplificativo, possono essere:

- Dati identificativi: dati che permettono l'identificazione diretta, come i dati anagrafici;
 - Dati di contatto: dati relativi alle comunicazioni elettroniche (via Internet o telefono), quali telefono, cellulare, e-mail, forniti al Titolare in fase di sottoscrizione o nel corso della durata del Contratto, necessari a contattare il Produttore per fornire riscontri alle esigenze manifestate.
- e-distribuzione tratterà i Dati personali del Produttore per il conseguimento di finalità precise e solo in presenza di una specifica base giuridica prevista dalla legge applicabile in materia di privacy e protezione dei dati personali. Nello specifico la base giuridica del trattamento è costituita dal rapporto contrattuale instaurato con e-distribuzione, da un legittimo interesse di

e-distribuzione od infine se e-distribuzione è tenuta a trattare i Dati personali del Produttore in forza di un obbligo di legge. Il Titolare tratterà i Dati Personali nel rispetto delle garanzie di riservatezza e delle misure di sicurezza previste dalla normativa vigente. Il trattamento è effettuato anche con l'ausilio di mezzi elettronici o comunque automatizzati ed è svolto dal Titolare e/o da Responsabili di cui il Titolare può avvalersi per memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi. I Dati Personali di cui e-distribuzione verrà a conoscenza potranno essere resi accessibili, per le finalità sopra menzionate:

- a) ai soggetti espressamente autorizzati dal Titolare, quali dipendenti e collaboratori addetti alle unità organizzative preposte al trattamento medesimo;
- b) ai soggetti designati responsabili ex art. 28 del GDPR, quali terzi fornitori di servizi in favore di e-distribuzione ai fini dell'esecuzione di un Contratto ("Responsabili");
- c) alla capogruppo Enel S.p.A. e ad altre società del Gruppo.

I Dati Personali del Produttore saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati in Germania, quindi all'interno dell'Unione Europea.

Tutti i Dati Personali del Produttore oggetto di trattamento per le finalità di cui al presente Contratto saranno conservati nel rispetto dei principi di proporzionalità e necessità, e comunque fino a che non siano state perseguite le finalità del trattamento al termine delle quali verranno cancellati, fatte salve le esigenze di difesa anche in ipotesi di eventuale contenzioso.

Ai sensi degli artt. 15 – 21 del GDPR, in relazione ai Dati personali comunicati, il Produttore ha il diritto di:

- a) accedere e chiederne copia;
- b) richiedere la rettifica;
- c) richiedere la cancellazione;
- d) ottenere la limitazione del trattamento;
- e) opporsi al trattamento;
- f) ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico i dati conferiti dal Produttore.

Per l'esercizio dei suoi diritti, è possibile

1. accedere all'area riservata del Portale Produttori di e-distribuzione;
2. inviare la richiesta ai canali tradizionali di e-distribuzione (casella di posta ordinaria: 5555 - 85100 Potenza (PZ), pec: e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it e fax Fax 800046674);
3. contattare il Call Center al seguente numero verde gratuito 800.08.55.77.

Le ricordiamo che è un Suo diritto proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, mediante:

- a) Raccomandata A/R da inviarsi a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza

di Monte Citorio, 121 00186 Roma

b) e-mail all'indirizzo: garante@gpdp.it;

oppure: protocollo@pec.gpdp.it;

c) fax al numero: 06/69677.3785.

Art. 13 Modifiche ed integrazioni alle presenti condizioni generali e clausola di rinvio.

13.1. Integrano automaticamente il presente documento le condizioni obbligatoriamente imposte dalla legge o da provvedimenti dell'ARERA, di altre pubbliche Autorità o di altri soggetti competenti.

13.2. Parimenti, si intendono abrogate le condizioni che risultino incompatibili con quanto imposto ai sensi del precedente comma.

13.3. Qualora, a seguito dei provvedimenti dell'ARERA non sia possibile la modifica automatica delle presenti condizioni generali, e-distribuzione provvederà a formulare le conseguenti clausole integrative o modificative e a renderle note al Produttore ai fini della successiva sottoscrizione, sempre che necessaria;

13.4. Per quanto non espressamente previsto dalle presenti condizioni generali, le parti fanno espresso rinvio alle disposizioni del TICA.

Art. 14 Cessione del contratto.

14.1. e-distribuzione potrà cedere il contratto ad altra impresa distributrice dell'energia elettrica ovvero al Gestore di Rete competente.

Art. 15 Foro competente

15.1. Per qualsiasi controversia rientrante nella giurisdizione del giudice ordinario che dovesse insorgere in merito all'interpretazione e/o esecuzione del presente Contratto, le Parti, d'intesa, stabiliscono la competenza esclusiva del Foro di BARI.

CONDIZIONI GENERALI DI CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN MEDIA TENSIONE (Opere a cura Produttore)

PREMESSA

a) l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ed il Sistema Idrico, d'ora innanzi denominata - per brevità- anche ARERA, con deliberazione ARG/elt n. 99/08 e successive modifiche ha approvato il Testo Integrato delle Condizioni Tecniche ed Economiche per la Connessione alle Reti con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (di seguito denominato TICA);

b) in attuazione della sopra menzionata deliberazione, e-distribuzione ha adottato la "Guida per le connessioni alla rete elettrica di e-distribuzione" pubblicata sul sito internet <http://e-distribuzione.it/it-IT/>, (di seguito denominata Guida) con la quale sono state definite le disposizioni generali relative alle modalità e condizioni contrattuali per l'erogazione da parte di e-distribuzione del servizio di connessione alle reti elettriche per impianti di produzione;

c) il TICA prevede che i rapporti tra il Gestore di Rete interessato alla connessione ed il richiedente ai fini dell'erogazione del servizio di connessione siano regolati da un apposito contratto di connessione;

d) al fine di semplificare la contrattualizzazione di cui al precedente punto, e-distribuzione ha predisposto le presenti condizioni generali di contratto che vengono inviate unitamente al preventivo per la successiva accettazione da parte del Produttore.

DEFINIZIONI

ARERA: è l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Cabina di consegna: è l'impianto, di cui alla norma CEI 0-16, occorrente per realizzare la connessione del Produttore in MT.

Codice di Rete: è il "Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete" emanato, e periodicamente aggiornato, da Terna secondo la normativa vigente.

Connessione: è il collegamento alla rete di un impianto elettrico per il quale sussiste, almeno in un punto la continuità circuitale, senza interposizione di impianti elettrici di terzi, con la rete medesima.

Contratto di connessione in prelievo: è il contratto che disciplina il rapporto tra il distributore ed il titolare del punto di connessione in prelievo in merito al servizio di connessione per i prelievi di energia elettrica dalla rete e-distribuzione.

Contratto per il servizio di trasporto: è il contratto che disciplina il servizio di trasporto in relazione ai prelievi di energia elettrica

effettuati sulla rete di distribuzione.

Garanzia fideiussoria: contratto autonomo di garanzia con clausola a prima richiesta emesso da istituto di credito a favore di e-distribuzione a garanzia del rimborso dei costi sostenuti da e-distribuzione stessa per l'eliminazione dei vizi e difetti dell'impianto di rete realizzato da parte del Produttore. La garanzia avrà durata triennale e sarà d'importo pari al 30% del valore dell'impianto di rete realizzato dal Produttore.

GAUDI: è il sistema di Gestione dell'Anagrafica Unica Degli Impianti di produzione di energia elettrica predisposto da Terna ai sensi del TICA.

Impianto di rete per la connessione: è la porzione di impianto per la connessione di competenza del gestore di rete con obbligo di connessione di terzi, compresa tra il punto di inserimento sulla rete esistente e il punto di connessione.

Impianto di produzione: è l'insieme del macchinario, dei circuiti, dei servizi ausiliari e degli eventuali carichi per la generazione di energia elettrica; ciascun impianto può essere diviso in una o più sezioni e queste in uno o più gruppi di generazione.

Interventi sulla rete elettrica esistente: interventi in relazione ai quali e-distribuzione può consentire al Produttore di gestire l'iter autorizzativo e la realizzazione.

Impianto di rete per la connessione comune a più richiedenti: è l'impianto di rete necessario, in tutto o in parte, per la connessione di più impianti di produzione.

Iter autorizzativo: è l'insieme dei procedimenti autorizzativi volta all'acquisizione delle autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio dell'impianto di rete per la connessione e delle attività finalizzate all'acquisizione delle relative servitù.

PESSE: è il "Piano di Emergenza per la Sicurezza del Sistema Elettrico" adottato da Terna, ai sensi della deliberazione del Comitato Interministeriale per la Programmazione Economica (CIPE) del 6 novembre 1979 n.91.

Potenza in immissione: è la potenza massima riportata nel preventivo che il Produttore può immettere in rete.

Produttore: la persona fisica o giuridica che è o sarà titolare del Punto di Consegna e che ha la disponibilità dell'impianto di produzione di energia elettrica.

Punto di Consegna o Punto di Connessione: è il confine fisico tra la rete di distribuzione e la porzione di impianto di connessione la cui realizzazione, gestione,

esercizio e manutenzione rimangono di competenza del Produttore.

Punto di Prelievo: è il punto in cui l'energia elettrica viene prelevata dalla rete con obbligo di connessione di terzi da parte del Produttore. Tale punto può coincidere con il Punto di Consegna.

Regolamento di Esercizio: documento contenete le condizioni anche tecniche per l'esercizio dell'impianto di produzione e l'interoperabilità tra il medesimo e la rete di distribuzione come meglio definito dalle norme CEI 0-16.

Sviluppo: è un intervento di espansione o di evoluzione della rete elettrica di distribuzione e/o di trasmissione, motivato, in particolare, dall'esigenza di estendere la rete per consentire la connessione di impianti elettrici di soggetti terzi alla rete medesima.

Terna: è il Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale concessionario dell'attività di dispacciamento e trasmissione della rete elettrica.

UP: sono le unità di produzione di energia elettrica che compongono l'impianto di produzione.

TITOLO I - DISPOSIZIONI GENERALI

Art. 1 Premesse, allegati e definizioni.

1.1. Le premesse e le definizioni formano parte integrante e sostanziale delle presenti condizioni generali.

1.2. Ai fini e per gli effetti del presente documento, valgono anche le disposizioni contenute nella Guida, cui si fa rinvio per quanto non specificamente previsto nelle presenti condizioni generali.

1.3. In caso di contrasto tra le disposizioni contenute nelle presenti condizioni e quelle contenute nella Guida prevalgono le prime.

Art. 2 Oggetto.

2.1. Le presenti condizioni generali disciplinano i rapporti tra e-distribuzione ed il Produttore relativamente alla connessione in media tensione alla rete elettrica degli impianti di produzione.

TITOLO II - OBBLIGHI DELLE PARTI PRIMA DELL'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE

Art. 3 Obblighi del Produttore

3.1. Il Produttore, con l'accettazione del preventivo, si impegna a:

- rispettare le previsioni contenute nella Guida e sottoscrivere il Regolamento di Esercizio prima dell'attivazione della connessione;
- predisporre ed inviare ad e-distribuzione il

programma cronologico riguardante la costruzione dell'impianto, aggiornandolo semestralmente;

c) provvedere a tutto quanto necessario ad inserire le UP in GAUDI' ed ai successivi aggiornamenti;

d) realizzare l'impianto di produzione da connettere alla rete di e-distribuzione, salvo cause di forza maggiore, fatto del terzo o eventi comunque allo stesso non imputabili;

e) realizzare, previa acquisizione delle eventuali autorizzazioni o permessi, nel rispetto delle regole di buona tecnica, le opere necessarie alla realizzazione fisica della connessione indicate nella Specifica Tecnica, allegata al preventivo o consegnata in sede di sopralluogo per la redazione del preventivo, nonché a darne comunicazione scritta di completamento a e-distribuzione;

f) sottoporre ad e-distribuzione, prima della presentazione dell'istanza di autorizzazione, qualora opti di gestire in proprio l'iter autorizzativo relativo all'impianto di rete per la connessione e/o quello per gli eventuali interventi sulla rete elettrica esistente, la relativa documentazione progettuale per la validazione di competenza nonché ottenere a favore di e-distribuzione o volturare in capo a e-distribuzione, con oneri a proprio carico, tutte le autorizzazioni, licenze o permessi inerenti gli impianti di cui sopra rilasciati dalle competenti amministrazioni ed anche le relative servitù di elettrodotto, consegnando ad e-distribuzione la relativa documentazione, anche tecnica;

g) sottoscrivere, qualora opti per la realizzazione in proprio degli impianti di rete per la connessione e/o degli interventi sulla rete esistente, un contratto con cui vengono regolate le tempistiche, i corrispettivi e le responsabilità della realizzazione, ivi incluse quelle associate a eventuali vizi e difetti che si dovessero presentare a seguito dell'acquisizione delle opere da parte di e-distribuzione;

h) inviare ad e-distribuzione, dopo l'ottenimento delle autorizzazioni e servitù relative all'impianto di rete per la connessione e degli eventuali interventi sulla rete esistente, il progetto esecutivo dello stesso per il rilascio da parte di quest'ultima del parere di rispondenza ai requisiti tecnici; unitamente al suddetto progetto il Produttore deve inviare anche la documentazione attestante il pagamento degli oneri di collaudo;

i) provvedere ad eseguire i lavori che e-distribuzione dovesse richiedere, in sede di collaudo degli impianti realizzati, per conformare gli interventi realizzati alle prescrizioni ed agli standard tecnici e-distribuzione, dandone comunicazione ad e-distribuzione stessa per il successivo collaudo e corrispondendo i relativi oneri;

l) eliminare le difformità riscontrate da e-distribuzione in relazione alle opere necessarie alla realizzazione fisica della connessione, dandone successiva comunicazione ad e-distribuzione stessa;

m) nel caso in cui il Produttore abbia gestito l'iter autorizzativo per l'impianto di rete per la connessione e/o per gli eventuali interventi sulla rete, rimborsare ad e-distribuzione tutti i danni e/o oneri che la stessa dovesse sopportare per il caso in cui l'impianto di rete e/o gli eventuali interventi sulla rete non siano assistiti, per responsabilità del Produttore, da provvedimenti autorizzativi legittimi e/o servitù valide ed efficaci, anche nei confronti dei terzi;

n) stipulare con e-distribuzione, sempre che il collaudo dell'impianto di rete realizzato abbia avuto esito positivo, il relativo atto di cessione costituendo le necessarie servitù di elettrodotto o cabina. Contestualmente alla suddetta stipulazione il Produttore emetterà una fattura per un importo corrispondente al valore dell'impianto secondo i costi standard di e-distribuzione presentando la garanzia fideiussoria;

o) emettere, nel caso che per la connessione sia stato necessario realizzare soltanto interventi sulla rete elettrica esistente, una fattura per il valore degli interventi realizzati a costi standard di e-distribuzione nonché rilasciare a favore di e-distribuzione la garanzia fideiussoria a garanzia del rimborso dei costi sostenuti da e-distribuzione per l'eliminazione dei vizi e difetti degli interventi realizzati dal Produttore;

p) garantire l'assenza di vizi e/o difetti degli impianti e/o degli interventi realizzati dal Produttore per la durata di 10 anni e risarcire ad e-distribuzione tutti i danni, diretti ed indiretti, connessi e conseguenti, manlevandola da ogni richiesta risarcitoria di terzi;

q) nel caso di collaudo positivo e sino alla data di stipulazione dell'atto di cessione degli impianti di cui al sub n) oppure sino al rilascio della garanzia di cui al sub o), riconoscere ad e-distribuzione la facoltà di trattenere le somme spettanti, in base alle disposizioni dell'ARERA, per la realizzazione in proprio degli impianti e di utilizzare le stesse per il rimborso degli oneri conseguenti all'eliminazione dei vizi e difetti dell'impianto di rete e/o degli interventi eseguiti sulla rete esistente. Qualora al Produttore non spetti alcuna somma per la suddetta realizzazione in proprio, quest'ultimo si impegna, sino a quando non provvederà al rilascio della garanzia fideiussoria di cui all'art.3 sub n) e o), a rimborsare tempestivamente ad e-distribuzione gli importi di cui sopra;

r) non chiedere ad e-distribuzione il

risarcimento dei danni per mancata produzione nel caso tale situazione sia connessa o conseguente a vizi e/o difetti dell'impianto di rete per la connessione realizzato dal Produttore e/o degli eventuali interventi eseguiti sulla rete ovvero determinata dall'annullamento di provvedimenti amministrativi e/o dal venir meno o dalla inopponibilità a terzi delle servitù relative all'impianto di rete;

s) acquisire e consegnare ad e-distribuzione le garanzie del costruttore per la parte di impianto di rete e per gli interventi sulla rete stessa, qualora realizzati da terzi.

Art. 4 Obblighi di e-distribuzione.

4.1. e-distribuzione, qualora il Produttore, con l'accettazione del preventivo, scelga di non curare gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative, si attiva per l'acquisizione delle autorizzazioni e permessi eventualmente necessari per la costruzione e esercizio dell'impianto di rete per la connessione e /o per gli eventuali interventi sulla rete esistente, dandone la relativa informativa nel rispetto della tempistica prevista dall'ARERA;

4.2. e-distribuzione, qualora il Produttore, con l'accettazione del preventivo, scelga di curare gli adempimenti connessi alle procedure autorizzative dell'impianto di rete per la connessione e/o per gli eventuali interventi sulla rete esistente, si impegna a:

a) fornire, se non già contenute nel preventivo, tutte le informazioni necessarie per la predisposizione della documentazione che il Produttore deve presentare per l'ottenimento di autorizzazioni, permessi e servitù necessari alla costruzione e all'esercizio sia dell'impianto di rete per la connessione che degli eventuali interventi sulla rete elettrica esistente;

b) predisporre, se richiesta dal Produttore, la documentazione per l'acquisizione delle autorizzazioni, permessi e servitù di cui alla precedente sub a);

4.3. e-distribuzione si impegna ad effettuare, salvo casi di forza maggiore o eventi comunque alla stessa non imputabili, e dietro pagamento dei relativi oneri, il collaudo degli impianti di rete per la connessione nel rispetto dei tempi previsti dalle disposizioni dell'ARERA ed in caso di esito positivo dello stesso ad attivare la connessione;

4.4. e-distribuzione, nel caso il collaudo di cui al precedente punto abbia esito favorevole e sempre che il Produttore abbia consegnato la garanzia fideiussoria di cui all'art. 3.1 sub n), si impegna a pagare il corrispettivo previsto dalle disposizioni dell'ARERA per la realizzazione in proprio degli impianti nei termini previsti nell'atto di cessione degli impianti;

4.5. e-distribuzione, qualora per l'attivazione della connessione sia stato necessario realizzare solo interventi sulla rete esistente, si impegna a pagare, se previsto dalle disposizioni dell'ARERA, il corrispettivo per la realizzazione in proprio degli interventi sulla rete esistente nei termini indicati nel preventivo, sempre che il Produttore abbia rilasciato la garanzia fideiussoria;

4.6. e-distribuzione, nel caso accerti vizi e/o difetti inerenti l'impianto di rete per la connessione o gli interventi sulla rete esistente, si impegna a darne comunicazione al Produttore, mediante raccomandata A.R., entro 30 giorni dalla scoperta;

4.7. e-distribuzione, prima di escutere la garanzia fideiussoria di cui al precedente art. 3.1 sub n) e o), provvederà ad inviare al Produttore la specifica dei costi da sostenere per l'eliminazione dei vizi e/o difetti dell'impianto di rete per la connessione e/o degli interventi eseguiti sulla rete esistente. Detta specifica evidenzierà i costi dei materiali, della manodopera, dell'eventuali prestazioni di terzi nonché delle spese generali assunte pari al 20% della somma delle voci sopradette; in caso di inadempimento da parte del Produttore, e-distribuzione procederà all'escussione della garanzia fideiussoria;

4.8. e-distribuzione deve trasmettere, entro 30 giorni dal ricevimento, le istanze risarcitorie pervenute da terzi connesse e conseguenti a vizi e difetti dell'impianto di rete per la connessione e degli interventi sulla rete esistente;

4.9. e-distribuzione, dopo essere stata immessa, a seguito del collaudo positivo, nel possesso gratuito dell'impianto di rete per la connessione, si impegna, sino alla stipula dell'atto di cessione, ad effettuare, se necessaria, la relativa manutenzione, provvedendo altresì ad eliminare gli eventuali vizi e difetti dell'impianto sopradetto, previa comunicazione da inviare entro 30 giorni mediante raccomandata A.R. al Produttore, contestualmente al preventivo di spesa per il successivo rimborso.

TITOLO III - EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI CONNESSIONE

Art. 5 Attivazione e prosecuzione del servizio di connessione.

5.1. In esito alla realizzazione dell'impianto di rete per la connessione e/o degli eventuali interventi sulla rete e dopo il collaudo positivo degli impianti, e-distribuzione si impegna, nel rispetto di quanto previsto nel presente contratto, ad attivare e mantenere la connessione.

5.2. L'attivazione e la prosecuzione del

servizio di connessione sono subordinate al verificarsi delle seguenti condizioni:

a) che, in relazione ai prelievi di energia elettrica necessari per il funzionamento dell'impianto di produzione ed effettuati nel Punto di Consegna, ovvero da eventuale altro Punto di Prelievo di cui il Produttore sia titolare, siano stati stipulati gli specifici contratti per la regolamentazione dei prelievi stessi (contratto per il servizio di trasporto e contratto di connessione in prelievo);

b) che le apparecchiature di misura dell'energia prodotta, ove il Produttore (nei casi previsti dalle disposizioni dell'ARERA) abbia optato per l'installazione a propria cura delle stesse, siano conformi alle prescrizioni della Guida e siano teleleggibili da e-distribuzione;

c) che il Produttore abbia stipulato con e-distribuzione il contratto per il servizio di misura, qualora nei casi previsti dall'ARERA, abbia chiesto ad e-distribuzione l'attivazione del servizio;

d) che all'impianto di produzione non sia connesso, salvo quanto previsto dalla normativa vigente, alcun impianto che risulti essere direttamente od indirettamente nella disponibilità di soggetti giuridici diversi dal Produttore;

e) che il Produttore abbia sottoscritto il Regolamento di Esercizio e rispetti le prescrizioni ivi contenute ed abbia ottenuto l'abilitazione delle UP in GAUDI';

f) che permangano le autorizzazioni, i permessi e le servitù riguardanti la costruzione e l'esercizio dell'impianto di rete di connessione e quelli relativi agli interventi sulla rete esistente.

Art. 6 Servizio di connessione.

6.1. A seguito dell'attivazione della connessione alla rete dell'impianto di produzione, il Produttore acquisisce il diritto ad esercitare l'impianto di produzione in parallelo con la rete di e-distribuzione e ad immettere energia elettrica nella rete di e-distribuzione nei limiti della potenza in immissione e nel rispetto delle:

a) prescrizioni tecniche per la connessione stabilite nel preventivo e nel Regolamento di Esercizio;

b) condizioni tecnico-economiche di accesso e di interconnessione alla rete stabilite dall'ARERA;

c) regole e obblighi contenuti nel Codice di Rete

d) norme tecniche in vigore (CEI - Comitato Elettrotecnico Italiano).

6.2. Il Produttore si impegna a:

a) mantenere in stato di perfetta efficienza i propri impianti in modo da non recare danno alla rete e-distribuzione, agli altri clienti già connessi alla stessa, nonché alle altre reti a cui la rete e-distribuzione è sottesa;

b) impedire, salvo caso di forza maggiore, caso fortuito o fatto del terzo, il danneggiamento di impianti ed apparecchiature di e-distribuzione insistenti su aree di sua proprietà, anche se non esclusiva;

c) adeguare, sostenendo i relativi costi, su richiesta di e-distribuzione e secondo le modalità da questa definite, l'impianto di produzione nei casi in cui interventi di sviluppo della rete e-distribuzione o altre esigenze della rete elettrica lo rendano necessario per garantire la sicurezza del sistema elettrico;

d) far sì che, nel caso di trasferimento a terzi della titolarità dell'impianto di produzione o comunque in ogni situazione che comporti una modifica del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'impianto di produzione, il nuovo titolare assuma a suo carico le obbligazioni previste nel preventivo, nelle presenti condizioni generali di contratto e nel Regolamento di Esercizio inviando tempestiva comunicazione scritta ad e-distribuzione onde permettere le successive stipulazioni contrattuali con il nuovo titolare dell'impianto di produzione;

e) segnalare, tempestivamente e per iscritto, ad e-distribuzione l'eventuale cessione di ramo di azienda e qualsivoglia situazione e/o operazione societaria che comporti la variazione nella titolarità della connessione;

f) non effettuare prelievi di energia elettrica qualora non abbia concluso i contratti di cui all'art. 5.2 sub a);

g) garantire, nel rispetto delle disposizioni normative vigenti, il corretto esercizio nonché la manutenzione delle apparecchiature di misura e degli eventuali apparati di telelettura dallo stesso installate;

h) garantire a e-distribuzione e/o a propri incaricati l'accesso, in qualsiasi momento, all'apparecchiatura di misura;

i) il Produttore non può immettere una potenza superiore a quella indicata nel preventivo; in caso di superamento della potenza in immissione in almeno due distinti mesi nell'anno solare da parte del Produttore, qualora e-distribuzione non proceda alla risoluzione del contratto e ritenga tecnicamente possibile aumentare la potenza in immissione, il Produttore deve corrispondere gli importi richiesti da e-distribuzione in base alle disposizioni dell'ARERASI e sottoscrivere, se necessario, le nuove condizioni generali del contratto di connessione.

6.3. e-distribuzione si impegna a:

a) mantenere in efficienza, nel rispetto della normativa tecnica vigente, l'impianto di rete per la connessione nonché le proprie apparecchiature di misura e telelettura;

b) mantenere attiva la connessione salvo quanto previsto ai successivi artt. 8 e 9.

Art. 7 Condizioni particolari per la connessione in prelievo.

7.1. Con riferimento ai prelievi di energia effettuati nel Punto di Consegna, trova applicazione, per quanto non specificamente previsto nelle presenti condizioni generali, quanto stabilito nel contratto di connessione in prelievo.

Art. 8 Limitazioni all'esercizio.

8.1. e-distribuzione potrà imporre limitazioni di esercizio all'impianto del Produttore, sino alla sospensione del servizio, nel caso di violazione delle presenti condizioni generali, delle disposizioni del Regolamento di Esercizio nonché nei seguenti casi:

- qualora siano necessari interventi di sviluppo e/o adeguamento della rete elettrica anche in assolvimento degli obblighi derivanti a proprio carico dall'atto di concessione di cui e-distribuzione è titolare;
- qualora sussistano ragioni di sicurezza e continuità del servizio elettrico;
- nei casi di mancata interconnessione con altri esercenti o in caso di specifiche disposizioni di TERNA o, ancora, in caso di disposizioni adottate in attuazione del PESSE;
- per l'espletamento delle attività di manutenzione ordinaria e straordinaria della rete e-distribuzione.

8.2. Nei casi di cui al comma precedente, nei casi di guasti o difetti dell'impianto di rete realizzato dal Produttore e comunque in ogni caso di limitazioni non imputabili a e-distribuzione, il Produttore non ha diritto ad alcuna forma di remunerazione, indennizzo o risarcimento;

8.3. Qualora e-distribuzione, per ordine di Autorità o in base alla normativa vigente ovvero in attuazione di provvedimenti dell'ARERA (quale ad ad es. la delibera ARG/elt 4/08) debba disalimentare il Punto di Consegna, il Produttore esonera e-distribuzione da ogni responsabilità per le conseguenti limitazioni o sospensioni di esercizio dell'impianto di produzione.

Art. 9 Cessazione del servizio di connessione.

9.1. Il Produttore ha facoltà di chiedere in qualsiasi momento la cessazione del servizio di connessione mediante comunicazione scritta da inviare nel rispetto delle disposizioni dell'ARERA;

9.2. È riconosciuta ad e-distribuzione la facoltà di cessare il servizio di connessione e, contestualmente, di risolvere di diritto, ai sensi dell'art. 1456 c.c., il contratto di connessione di cui alle presenti condizioni generali, al verificarsi di anche una soltanto delle circostanze di seguito elencate:

- inadempimento da parte del Produttore ad uno degli obblighi previsti a suo carico

nei precedenti articoli 4, 5 e 6;

b) ogni altro comportamento che possa compromettere la sicurezza o la continuità del servizio elettrico.

Art. 10 Responsabilità.

10.1. Non sussisterà responsabilità alcuna delle Parti per inadempimenti dovuti a cause di forza maggiore, caso fortuito, fatto del terzo ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo quali, a titolo meramente esemplificativo: guerre, sommosse, terremoti, inondazioni, incendi, scioperi (anche aziendali), interruzioni dell'erogazione di energia elettrica o nella fornitura delle linee dedicate di trasporto dati facenti parte del sistema informatico di e-distribuzione, quando tali interruzioni siano imputabili esclusivamente al comportamento di terzi;

10.2. e-distribuzione sarà eventualmente responsabile nei confronti del Produttore per danni materiali che siano diretta conseguenza di suo dolo o colpa grave, intendendosi espressamente esclusa ogni sua responsabilità per danni indiretti o lucro cessante.

Art. 11 Efficacia.

11.1. Le presenti condizioni generali diventano vincolanti a decorrere dalla data di ricevimento da parte di e-distribuzione dell'accettazione del preventivo e conservano la loro efficacia per tutta la durata del servizio di connessione;

11.2. In caso di trasferimento a terzi della titolarità o della disponibilità dell'impianto di produzione ovvero in caso di cessione di ramo d'azienda di cui all'art.6.2 sub d) ed e), il Produttore rimane vincolato al rispetto di tutte le obbligazioni assunte verso e-distribuzione, rispondendo di ogni danno, diretto ed indiretto, fino a che detti terzi non abbiano assunte nei confronti di e-distribuzione le medesime obbligazioni.

Art. 12 Riservatezza e trattamento dei dati personali.

12.1. Tutte le informazioni di carattere personale, industriale, finanziario, economico, patrimoniale e commerciale, rilasciate dal Produttore a e-distribuzione sono da considerarsi riservate e non saranno utilizzate da e-distribuzione se non in funzione di attività previste dalla legge o dalla Guida o altrimenti prescritte dalle autorità competenti. e-distribuzione garantirà al Produttore il rispetto del segreto d'ufficio e della riservatezza su tutte le informazioni riservate ricevute e non comunicherà dette informazioni a terzi senza il consenso scritto del Produttore;

12.2. Il Produttore consente che e-distribuzione possa utilizzare e pubblicare i

propri dati, in forma aggregata ed anonima, per l'elaborazione di bilanci, a fini statistici o per altre finalità istituzionali;

12.3. Il Produttore, ai sensi di quanto previsto dal D.Lgs. n. 196/2003, presta il proprio consenso al trattamento ed alla comunicazione, da parte di e-distribuzione, dei dati riguardanti la connessione - ivi compresi quelli di misura dei prelievi e dei consumi - nei limiti in cui il trattamento e la comunicazione siano funzionali all'adempimento di tutti gli obblighi previsti dalle presenti condizioni generali, dalla legge, da regolamenti, da delibere, dalla normativa comunitaria e dalla Guida;

12.4. Il Produttore, ai sensi di quanto previsto dal Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679, acconsente che i dati dallo stesso forniti siano utilizzati per il monitoraggio della qualità del servizio prestato e che gli stessi dati possano essere, comunicati, per le medesime finalità, a società controllate o collegate e/o a terzi fornitori di servizi. Con la presente informativa e-distribuzione fornisce le opportune informazioni sulle modalità e sulle finalità del trattamento dei dati personali comunicati per la stipula del CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN MEDIA TENSIONE

Titolare del trattamento, ai sensi dell'art. 13 del GDPR, è la società e-distribuzione S.p.A., con sede legale in Roma, via Ombrone n. 2, P. IVA 15844561009.

Ai sensi dell'art. 4, n. 2, del GDPR, per "trattamento" di dati personali si intende: "qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati e applicate a dati personali o insiemi di dati personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione".

Il Titolare ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che può essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpo.e-distribuzione@enel.com per tutte le questioni relative al trattamento dei Suoi dati personali.

Il Titolare tratterà i dati personali ("Dati Personali") del Produttore acquisiti da e-distribuzione che, a titolo esemplificativo, possono essere:

- Dati identificativi: dati che permettono l'identificazione diretta, come i dati anagrafici;

• **Dati di contatto:** dati relativi alle comunicazioni elettroniche (via Internet o telefono), quali telefono, cellulare, e-mail, forniti al Titolare in fase di sottoscrizione o nel corso della durata del Contratto, necessari a contattare il Produttore per fornire riscontri alle esigenze manifestate.

e-distribuzione tratterà i Dati personali del Produttore per il conseguimento di finalità precise e solo in presenza di una specifica base giuridica prevista dalla legge applicabile in materia di privacy e protezione dei dati personali. Nello specifico la base giuridica del trattamento è costituita dal rapporto contrattuale instaurato con e-distribuzione, da un legittimo interesse di e-distribuzione od infine se e-distribuzione è tenuta a trattare i Dati personali del Produttore in forza di un obbligo di legge. Il Titolare tratterà i Dati Personali nel rispetto delle garanzie di riservatezza e delle misure di sicurezza previste dalla normativa vigente. Il trattamento è effettuato anche con l'ausilio di mezzi elettronici o comunque automatizzati ed è svolto dal Titolare e/o da Responsabili di cui il Titolare può avvalersi per memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi. I Dati Personali di cui e-distribuzione verrà a conoscenza potranno essere resi accessibili, per le finalità sopra menzionate:

- a) ai soggetti espressamente autorizzati dal Titolare, quali dipendenti e collaboratori addetti alle unità organizzative preposte al trattamento medesimo;
- b) ai soggetti designati responsabili ex art. 28 del GDPR, quali terzi fornitori di servizi in favore di e-distribuzione ai fini dell'esecuzione di un Contratto ("Responsabili");
- c) alla capogruppo Enel S.p.A. e ad altre società del Gruppo.

I Dati Personali del Produttore saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati in Germania, quindi all'interno dell'Unione Europea.

Tutti i Dati Personali del Produttore oggetto di trattamento per le finalità di cui al presente Contratto saranno conservati nel rispetto dei principi di proporzionalità e necessità, e comunque fino a che non siano state perseguite le finalità del trattamento al termine delle quali verranno cancellati, fatte salve le esigenze di difesa anche in ipotesi di eventuale contenzioso.

Ai sensi degli artt. 15 – 21 del GDPR, in relazione ai Dati personali comunicati, il Produttore ha il diritto di:

- a) accedere e chiederne copia;
- b) richiedere la rettifica;
- c) richiedere la cancellazione;
- d) ottenere la limitazione del trattamento;
- e) opporsi al trattamento;
- f) ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico

i dati da conferiti dal Produttore.

Per l'esercizio dei diritti il Produttore può:

1. accedere all'area riservata del Portale Produttori di e-distribuzione;
2. inviare la richiesta ai canali tradizionali di e-distribuzione (casella di posta ordinaria: 5555 - 85100 Potenza (PZ), pec: e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it e fax Fax 800046674);
3. contattare il Call Center al seguente numero verde gratuito 800.08.55.77.

Ricordiamo che è un diritto del Produttore proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, mediante:

- a) Raccomandata A/R da inviarsi a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza di Monte Citorio, 121 00186 Roma
- b) e-mail all'indirizzo: garante@gpdp.it; oppure: protocollo@pec.gpdp.it;
- c) fax al numero: 06/69677.3785.

Art. 13 Modifiche ed integrazioni alle presenti condizioni generali e clausola di rinvio.

13.1. Integrano automaticamente il presente documento le condizioni obbligatoriamente imposte dalla legge o da provvedimenti dell'ARERA, di altre pubbliche Autorità o di altri soggetti competenti;

13.2. Parimenti, si intendono abrogate le condizioni che risultino incompatibili con quanto imposto ai sensi del precedente comma;

13.3. Qualora, a seguito dei provvedimenti dell'ARERA non sia possibile la modifica automatica delle presenti condizioni generali, e-distribuzione provvederà a formulare le conseguenti clausole integrative o modificative e a renderle note al Produttore ai fini della successiva sottoscrizione, sempre che necessaria;

13.4. Per quanto non espressamente previsto dalle presenti condizioni generali, le parti fanno espresso rinvio alle disposizioni del TICA.

Art. 14 Cessione del contratto

14.1. e-distribuzione potrà cedere il contratto ad altra impresa distributrice dell'energia elettrica ovvero al gestore di rete competente.

Art. 15 Foro competente

15.1. Per qualsiasi controversia rientrante nella giurisdizione del giudice ordinario che dovesse insorgere in merito all'interpretazione e/o esecuzione del presente Contratto, le Parti, d'intesa, stabiliscono la competenza esclusiva del Foro di: BARI.

CONDIZIONI GENERALI DI CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA IN RETE E/O PRODOTTA PRESSO UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA.**PREMESSA**

Il Richiedente è responsabile, in base alle vigenti disposizioni dell'ARERA, del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta dall'impianto di produzione.

Il Richiedente intende affidare ad e-distribuzione l'espletamento di tale servizio. e-distribuzione, al fine di semplificare la contrattualizzazione del servizio di misura dell'energia elettrica prodotta, ha predisposto le presenti condizioni generali di contratto anche pubblicate sul proprio sito internet.

DEFINIZIONI

ARERA: è l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ed il Sistema Idrico.

Servizio di misura: è il servizio composto dalle attività di:

a) installazione e manutenzione delle apparecchiature di misura dell'energia elettrica prodotta

b) rilevazione e registrazione dei dati di misura dell'energia elettrica prodotta acquisiti con cadenza non inferiore a quella mensile e con segregazione dei dati alla fine mese precedente.

c) la messa a disposizione delle misure dell'energia elettrica prodotta al GSE.

Apparecchiatura di misura: è l'insieme del misuratore e di tutti gli altri dispositivi necessari alla rilevazione e registrazione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto del Richiedente

Guida: è il documento adottato da e-distribuzione in attuazione della deliberazione ARG/elt n. 99/08 e pubblicato sul sito internet.

Impianto: è l'insieme del macchinario, dei circuiti, dei servizi ausiliari e degli eventuali carichi per la generazione dell'energia elettrica.

Parti: sono il Richiedente ed e-distribuzione.

Punto di consegna: è il punto di confine tra l'impianto di rete di competenza del gestore di rete per la connessione e l'impianto di utenza di competenza del Richiedente.

Punto di produzione: è il punto in cui vengono installate le apparecchiature di misura dell'energia prodotta oggetto del presente contratto.

Richiedente: è il Produttore, cioè la persona fisica o giuridica che è o sarà titolare del Punto di Consegna e/o che ha la disponibilità dell'impianto di produzione di energia elettrica.

TITOLO I - DISPOSIZIONI GENERALI**Art. 1 Premesse, allegati e definizioni.**

1.1. Le premesse e gli eventuali allegati

nonché le definizioni formano parte integrante delle presenti condizioni generali.

1.2. Ai fini e per gli effetti del presente documento, valgono anche le disposizioni contenute nella Guida e nelle Delibere dell'ARERA relative al servizio di misura disciplinato dalle presenti condizioni generali.

Art. 2 Oggetto.

2.1. Le presenti condizioni generali disciplinano l'espletamento dell'intero servizio di misura oppure della sola attività di fornitura, manutenzione ed installazione dei misuratori dell'energia prodotta dall'impianto del Richiedente. In relazione all'attività richiesta verrà commisurato il corrispettivo dovuto dal Richiedente.

2.2. Le apparecchiature di misura installate sono e rimarranno di proprietà di e-distribuzione, che ne curerà la manutenzione mentre la custodia di queste ultime, con ogni connessa responsabilità, è a carico del Richiedente.

TITOLO II - EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI INSTALLAZIONE E MANUTENZIONE DELL'APPARECCHIATURA DI MISURA**Art. 3 Obblighi di e-distribuzione**

3.1. e-distribuzione si impegna ad installare l'apparecchiatura di misura, in conformità alle prescrizioni tecniche di cui alle disposizioni normative e dell'ARERA, nonché a mantenerla. Il misuratore da installare sarà di tipo bidirezionale idoneo a rilevare l'energia elettrica immessa e prelevata dalla rete.

3.2. e-distribuzione procederà inoltre ad installare, ove necessario per la misurazione dell'energia, i riduttori di tensione e di corrente.

3.3. e-distribuzione, qualora sia stato richiesto il servizio di misura completo, procederà a rilevare e registrare i dati di misura dell'energia elettrica prodotta ed a mettere a disposizione del GSE le misure dell'energia elettrica registrati

3.4. L'espletamento di ogni altra attività che venisse richiesta dal Richiedente relativamente al servizio di misura non prevista nel presente contratto, quali attività di certificazioni di componenti delle apparecchiature richieste dall'Agenzia delle Dogane e dei Monopoli o richieste di lettura a scadenze non previste, se accettata da e-distribuzione, verrà svolta diligentemente previo rimborso delle voci di costo (materiale, manodopera, prestazione di terzi e spese generali pari al 20% delle somme delle voci sopradette) sostenute.

3.5. Le attività di cui al precedente comma 3.4 richieste dall'Agenzia delle Dogane sono a carico di e-distribuzione per i soli casi di sostituzione di componenti di apparecchiature di misura per progresso tecnologico.

Art. 4 Obblighi del Richiedente

4.1. Il Richiedente deve mettere a disposizione di e-distribuzione, a propria cura e spese e nel rispetto delle indicazioni fornite da e-distribuzione, locali o siti idonei per la collocazione dell'apparecchiatura di misura dell'energia elettrica prodotta.

4.2. Il Richiedente autorizza l'accesso ai siti o ai locali di cui al precedente art. 4.1. al personale di e-distribuzione o di terzi dalla stessa incaricati per l'espletamento di tutte le attività inerenti il servizio di misura. L'accesso è consentito anche per la rimozione dell'apparecchiatura in questione in caso di cessazione o risoluzione del contratto. Tale accesso avverrà, di norma, durante il normale orario di lavoro. Il personale di e-distribuzione o dei terzi sopradetti, il giorno precedente a quello stabilito per l'accesso, ne darà, se possibile, comunicazione al Richiedente.

4.3. Il Richiedente provvede al pagamento dei corrispettivi come di seguito specificati all'art. 7 nonché a versare, a titolo di corrispettivo per il recesso anticipato di cui al successivo art. 5.2., gli importi previsti nello stesso art. 5.2..

4.4. Nel caso si renda necessario l'installazione di riduttori di tensione e di corrente, il richiedente è tenuto alla corresponsione degli importi "una tantum" così come specificati al successivo art.7.

4.5. Il Richiedente, nel caso di trasferimento a terzi della titolarità o disponibilità dell'Impianto o comunque di ogni situazione che comporti una modifica del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'Impianto stesso, si obbliga a trasferire il contratto di cui alle presenti condizioni generali al nuovo titolare che si assumerà a suo carico ogni obbligazione, inviando contestuale informativa ad e-distribuzione. In caso di violazione della presente obbligazione, il Richiedente rimane obbligato nei confronti di e-distribuzione per l'adempimento di tutte le obbligazioni previste nelle presenti condizioni generali, rispondendo altresì di ogni danno diretto ed indiretto, sino a che il nuovo titolare dell'Impianto non proceda a sottoscrivere con e-distribuzione il contratto del servizio di misura ovvero dichiari di assumere in prima persona, nei casi previsti dall'ARERA, la responsabilità del servizio di

misura.

4.6. Il Richiedente è tenuto a custodire con la diligenza del buon padre di famiglia le apparecchiature di misura ed a non danneggiarle o manometterle; deve altresì impedire la manomissione ed il danneggiamento dell'apparecchiatura stessa da parte di terzi.

4.7. Per tutte le attività che richiedono l'intervento sull'impianto, per l'espletamento del servizio di misura, il Richiedente, su comunicazione di e-distribuzione, deve provvedere, dandone riscontro ad e-distribuzione stessa, alla messa in sicurezza dell'impianto per consentire lo svolgimento in sicurezza delle attività lavorative da parte del personale di e-distribuzione o di Società da questa autorizzata.

4.8. Sono a carico del Richiedente gli eventuali oneri fiscali connessi all'esecuzione delle attività oggetto delle presenti condizioni generali e le eventuali spese, comprese quelle di registrazione del contratto di cui alle presenti condizioni generali.

Art. 5 Durata del contratto

5.1. Il contratto di cui alle presenti condizioni generali ha una durata di tre anni a decorrere dalla data di installazione dell'apparecchiatura di misura; in mancanza di disdetta, da comunicarsi con raccomandata con A.R. e con un preavviso di almeno 30 giorni rispetto alla scadenza, si rinnova tacitamente di anno in anno.

5.2. È consentito al Richiedente di recedere dal contratto di cui alle presenti condizioni generali. Tale recesso, dovrà essere comunicato, nel rispetto delle disposizioni dell'ARERA, ad e-distribuzione mediante raccomandata A.R. Il recesso ha efficacia 30 giorni lavorativi dopo il ricevimento da parte di e-distribuzione della comunicazione di recesso. Nel caso la facoltà di recesso venga esercitata entro i primi tre anni di durata del presente contratto, il Richiedente è tenuto a versare il corrispettivo previsto per l'intera durata triennale del contratto.

Art. 6 - Risoluzione del contratto

6.1. È riconosciuta ad e-distribuzione la facoltà di risolvere di diritto il contratto di cui alla presente condizioni generali, ai sensi dell'art. 1456 c.c., al verificarsi di inadempimento da parte del Richiedente, di uno degli obblighi previsti all'articolo 4.

6.2. È riconosciuta al Richiedente la facoltà di risolvere di diritto il contratto di cui alla presente condizioni generali, ai sensi dell'art. 1456 c.c., al verificarsi di inadempimento da parte di e-distribuzione, di uno degli obblighi previsti all'articolo 3.

Art. 7 – Corrispettivi

7.1. Il corrispettivo annuale dovuto dal Richiedente ad e-distribuzione per il servizio di installazione e manutenzione della apparecchiatura di misura, è determinato moltiplicando il numero dei misuratori e delle eventuali altre apparecchiature installate presso il punto di produzione per il corrispettivo unitario, relativo al periodo di vigenza del contratto di cui alla presenti condizioni generali, pubblicato sul sito apparecchiatura installata. Tali corrispettivi sono determinati in riferimento al livello di tensione del primario dei trasformatori di misura eventualmente installati o in loro mancanza al livello di tensione a cui è connesso l'impianto di produzione.

Tale corrispettivo è automaticamente aggiornato all'inizio di ciascun anno solare da e-distribuzione sulla base della variazione annuale, intervenuta nell'anno precedente, dell'indice ISTAT dei prezzi per le famiglie di operai e impiegati (FOI) al netto dei tabacchi.

7.2. Il corrispettivo "una tantum" previsto per l'installazione e manutenzione dei riduttori di tensione e di corrente è pubblicato sul sito internet di e-distribuzione e viene corrisposto in un'unica soluzione ad e-distribuzione.

7.3. Le parti si danno atto che le attività oggetto delle presenti condizioni generali, non sono remunerate in componenti tariffarie stabilite da norme di legge o disposizioni della ARERA.

Art. 8 - Fatturazione e Pagamento

8.1. Il pagamento dei corrispettivi di cui al precedente articolo dovrà avvenire entro 20 giorni solari dalla data di emissione della fattura.

La fatturazione del corrispettivo di cui all'art. 7 avverrà immediatamente dopo l'installazione del gruppo di misura, come risultante dal verbale redatto, e, successivamente, con cadenza periodica annuale o infrannuale.

La fatturazione del corrispettivo "una tantum" previsto per l'installazione e manutenzione dei riduttori di tensione e di corrente, verrà effettuata entro 30 giorni dalla data di installazione di tali apparecchiature.

I pagamenti dovranno essere effettuati a mezzo bonifico bancario utilizzando le coordinate bancarie indicate in fattura. Contestualmente ad ogni disposizione di bonifico il Richiedente comunicherà ad e-distribuzione gli estremi del pagamento effettuato.

8.2. In caso di mancato pagamento del corrispettivo pattuito nei termini previsti al precedente comma, il Richiedente è tenuto a corrispondere a e-distribuzione interessi di mora pari al TUR maggiorato di 3,5 punti,

calcolato per ogni giorno di ritardo del pagamento.

8.3. Qualora il ritardo nel pagamento superi i 30 giorni è facoltà di e-distribuzione di risolvere il Contratto ai sensi del precedente art. 6.2.

Nel caso la risoluzione del contratto per inadempimento si verifichi anteriormente alla prima scadenza contrattuale, il Richiedente è tenuto comunque a versare ad e-distribuzione, a titolo di ristoro dei costi sostenuti per l'installazione e rimozione delle apparecchiature di misura, i corrispettivi dovuti fino alla prima scadenza contrattuale. Rimane comunque salvo il diritto di e-distribuzione al risarcimento del maggior danno subito.

Art. 9 - Affidamento a Terzi

9.1. Per lo svolgimento delle attività oggetto del presente Contratto, il Richiedente autorizza e-distribuzione ad avvalersi dell'opera di terzi, restando comunque quest'ultima unica responsabile nei confronti del Richiedente stesso dell'adempimento delle obbligazioni assunte.

Art.10 Obblighi e Responsabilità delle parti

10.1. Non sussisterà responsabilità alcuna delle Parti per inadempimenti dovuti a cause di forza maggiore, caso fortuito, fatto del terzo ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo quali, a titolo meramente esemplificativo: guerre, sommosse, terremoti, inondazioni, incendi, scioperi (anche aziendali).

10.2. Le parti convengono che e-distribuzione sarà eventualmente responsabile dei soli danni materiali che siano diretta conseguenza di suo dolo o colpa grave, intendendosi espressamente esclusa ogni sua responsabilità per danni indiretti o lucro cessante. Nel caso e-distribuzione risulti inadempiente agli obblighi di cui al precedente art. 3 verserà ex art.1382 c.c. pari al 10% del corrispettivo annuo come determinato dal successivo art. 7.

10.3. Il Richiedente è responsabile della conservazione ed integrità delle apparecchiature di misura e dovrà adottare ogni precauzione necessaria per evitare ogni danneggiamento all'apparecchiatura in questione. Il Richiedente sarà tenuto quindi, salvo i caso di forza maggiore o comprovato fatto del terzo, a rimborsare ad e-distribuzione tutti i danni diretti ed indiretti derivanti dal danneggiamento dell'apparecchiatura in questione

Art. 11 Efficacia.

11.1. Le presenti condizioni generali diventano vincolanti a decorrere dalla data

di installazione delle apparecchiature di misura e conservano la loro efficacia per tutta la durata del contratto.

11.2. In caso di trasferimento a terzi della titolarità o disponibilità dell'Impianto o comunque di ogni situazione che comporti una modifica del soggetto giuridico che ha la disponibilità dell'Impianto stesso, trova applicazione quanto previsto al precedente art. 4.5.

Art. 12 Riservatezza e trattamento dei dati personali.

12.1. Tutte le informazioni di carattere personale, industriale, finanziario, economico, patrimoniale e commerciale, rilasciate dal Richiedente a e-distribuzione e il cui conferimento è richiesto per l'espletamento del servizio di cui alle presenti condizioni generali, sono da considerarsi riservate e non saranno utilizzate da e-distribuzione se non per l'esecuzione del presente contratto nonché in funzione di attività previste dalla legge o dalla GUIDA o altrimenti prescritte dalle autorità competenti. e-distribuzione garantirà al Richiedente il rispetto del segreto d'ufficio e della riservatezza su tutte le informazioni riservate ricevute e non comunicherà dette informazioni a terzi senza il consenso scritto del Richiedente.

12.2. Il Richiedente consente che e-distribuzione possa utilizzare e pubblicare i propri dati, in forma aggregata ed anonima, per l'elaborazione di bilanci, a fini statistici o per altre finalità istituzionali.

12.3. Il Richiedente, ai sensi di quanto previsto dal D.Leg. n. 196/2003, presta il proprio consenso al trattamento ed alla comunicazione, da parte di e-distribuzione, dei dati riguardanti la connessione -ivi compresi quelli di misura dei prelievi e dei consumi- nei limiti in cui il trattamento e la comunicazione siano funzionali all'adempimento di tutti gli obblighi previsti dalle presenti condizioni generali, dalla legge, da regolamenti, da delibere, dalla normativa comunitaria e dalla Guida.

12.4. Il Richiedente, ai sensi di quanto previsto dal Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679 (di seguito anche "GDPR"), presta il proprio consenso al trattamento ed alla comunicazione, da parte di e-distribuzione, dei dati riguardanti la connessione -ivi compresi quelli di misura dei prelievi e dei consumi- nei limiti in cui il trattamento e la comunicazione siano funzionali all'adempimento di tutti gli obblighi previsti dalle presenti condizioni generali, dalla legge, da regolamenti, da delibere, dalla normativa comunitaria e dalla GUIDA.

12.4. Il Richiedente, ai sensi del GDPR, acconsente che i dati dallo stesso forniti

siano utilizzati per il monitoraggio della qualità del servizio prestato e che gli stessi dati possano essere, comunicati, per le medesime finalità, a società controllate o collegate e/o a terzi fornitori di servizi. Con la presente informativa e-distribuzione fornisce le opportune informazioni sulle modalità e sulle finalità del trattamento dei dati personali comunicati per la stipula del CONTRATTO PER IL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA IMMESSA IN RETE E/O PRODOTTA PRESSO UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA

Titolare del trattamento, ai sensi dell'art. 13 del GDPR, è la società e-distribuzione S.p.A., con sede legale in Roma, via Ombrone n. 2, P. IVA 15844561009.

Ai sensi dell'art. 4, n. 2, del GDPR, per "trattamento" di dati personali si intende: "qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati e applicate a dati personali o insiemi di dati personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione".

Il Titolare ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che può essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpo.e-distribuzione@enel.com per tutte le questioni relative al trattamento dei Suoi dati personali.

Il Titolare tratterà i dati personali del Richiedente ("Dati Personali") acquisiti da e-distribuzione che, a titolo esemplificativo, possono essere:

- Dati identificativi: dati che permettono l'identificazione diretta, come i dati anagrafici;
 - Dati di contatto: dati relativi alle comunicazioni elettroniche (via Internet o telefono), quali telefono, cellulare, e-mail, forniti al Titolare in fase di sottoscrizione o nel corso della durata del Contratto, necessari a contattare il Richiedente per fornire riscontri alle esigenze manifestate.
- e-distribuzione tratterà i Dati personali del Richiedente per il conseguimento di finalità precise e solo in presenza di una specifica base giuridica prevista dalla legge applicabile in materia di privacy e protezione dei dati personali. Nello specifico la base giuridica del trattamento è costituita dal rapporto contrattuale instaurato con e-distribuzione, da un legittimo interesse di e-distribuzione od infine se e-distribuzione è

tenuta a trattare i dati personali del Richiedente in forza di un obbligo di legge. Il Titolare tratterà i Dati Personali nel rispetto delle garanzie di riservatezza e delle misure di sicurezza previste dalla normativa vigente. Il trattamento è effettuato anche con l'ausilio di mezzi elettronici o comunque automatizzati ed è svolto dal Titolare e/o da Responsabili di cui il Titolare può avvalersi per memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi. I Dati Personali di cui e-distribuzione verrà a conoscenza potranno essere resi accessibili, per le finalità sopra menzionate:

- a) ai soggetti espressamente autorizzati dal Titolare, quali dipendenti e collaboratori addetti alle unità organizzative preposte al trattamento medesimo;
- b) ai soggetti designati responsabili ex art. 28 del GDPR, quali terzi fornitori di servizi in favore di e-distribuzione ai fini dell'esecuzione di un Contratto ("Responsabili");
- c) alla capogruppo Enel S.p.A. e ad altre società del Gruppo.

I Dati Personali del Richiedente saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati in Germania, quindi all'interno dell'Unione Europea.

Tutti i Dati Personali del Richiedente oggetto di trattamento per le finalità di cui al presente Contratto saranno conservati nel rispetto dei principi di proporzionalità e necessità, e comunque fino a che non siano state perseguite le finalità del trattamento al termine delle quali verranno cancellati, fatte salve le esigenze di difesa anche in ipotesi di eventuale contenzioso.

Ai sensi degli artt. 15 – 21 del GDPR, in relazione ai Dati personali comunicati, il Richiedente ha il diritto di:

- a) accedere e chiederne copia;
- b) richiedere la rettifica;
- c) richiedere la cancellazione;
- d) ottenere la limitazione del trattamento;
- e) opporsi al trattamento;
- f) ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico i dati conferiti dal Richiedente.

Per l'esercizio dei diritti il Richiedente può:

1. accedere all'area riservata del Portale Produttori di e-distribuzione;
 2. inviare la richiesta ai canali tradizionali di e-distribuzione (casella di posta ordinaria: 5555 - 85100 Potenza (PZ), pec: e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it e fax Fax 800046674);
 3. contattare il Call Center al seguente numero verde gratuito 800.08.55.77.
- Ricordiamo che è un diritto del Richiedente proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, mediante:
- a) Raccomandata A/R da inviarsi a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza di Monte Citorio, 121 00186 Roma

b) e-mail all'indirizzo: garante@gdpd.it;
oppure: protocollo@pec.gdpd.it;
c) fax al numero: 06/69677.3785.

Art. 13 Modifiche ed integrazioni alle presenti condizioni generali e clausola di rinvio.

13.1. Integrano automaticamente il presente documento le condizioni obbligatoriamente imposte dalla legge, da provvedimenti dell'ARERA, di altre pubbliche Autorità o di altri soggetti competenti.

13.2. Parimenti, si intendono abrogate le condizioni che risultino incompatibili con quanto imposto ai sensi del precedente comma.

13.3. Qualora, a seguito dei provvedimenti dell'ARERA non sia possibile la modifica automatica delle presenti condizioni generali, e-distribuzione provvederà a formulare le conseguenti clausole integrative o modificative e a renderle note al Richiedente ai fini della successiva sottoscrizione, sempre che necessaria.

Art. 14 Cessione del contratto.

14.1. Il Richiedente non potrà cedere il presente Contratto senza l'autorizzazione scritta di e-distribuzione.

14.2. Il Richiedente autorizza sin d'ora e-distribuzione a cedere, con le modalità e gli effetti di cui agli art. 1407 e segg. c.c., il presente Contratto a proprie società controllate, ovvero ad altra impresa distributrice dell'energia elettrica ovvero al gestore di rete competente.

Art. 15 Foro competente

15.1. Per qualsiasi controversia rientrante nella giurisdizione del giudice ordinario che dovesse insorgere in merito all'interpretazione e/o esecuzione del presente Contratto, le Parti, d'intesa, stabiliscono la competenza esclusiva del Foro di: BARI.

Tabella riferimenti normativi iter autorizzativi

- RD 11.12.1933 n. 1775 e s.m.i. T.U sulle acque e Impianti elettrici.
- Decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
- Procedura semplificata di PAS D.lgs 28/2011;
- TU 380/01 sull'edilizia e s.m.i.;
- DPR 151 agosto 2011 Regolamento recante semplificazione della disciplina dei procedimenti relativi alla prevenzione degli incendi;
- Decreto del Presidente della Repubblica n° 327 del 8 giugno 2001 (L. 11 del 2011 art 34 poi 42 bis)
- Legge 241/1990 sulla Trasparenza degli atti amministrativi e sue modifiche (legge n° 15 del 11/02/05);
- D.Lgs 285/92 codice della strada;
- DPR 495/92 Regolamento di esecuzione e attuazione del codice della strada;
- D Lgs 42/04 codice Urbani, dei beni culturali e del paesaggio;
- Leggi e regolamenti regionali vigenti (per la Puglia ad esempio L.R 25 del 16 ottobre 2008, PPTR approvato, NTA ADB Puglia ecc.).

Documentazione patrimoniale:

servitù di elettrodotto

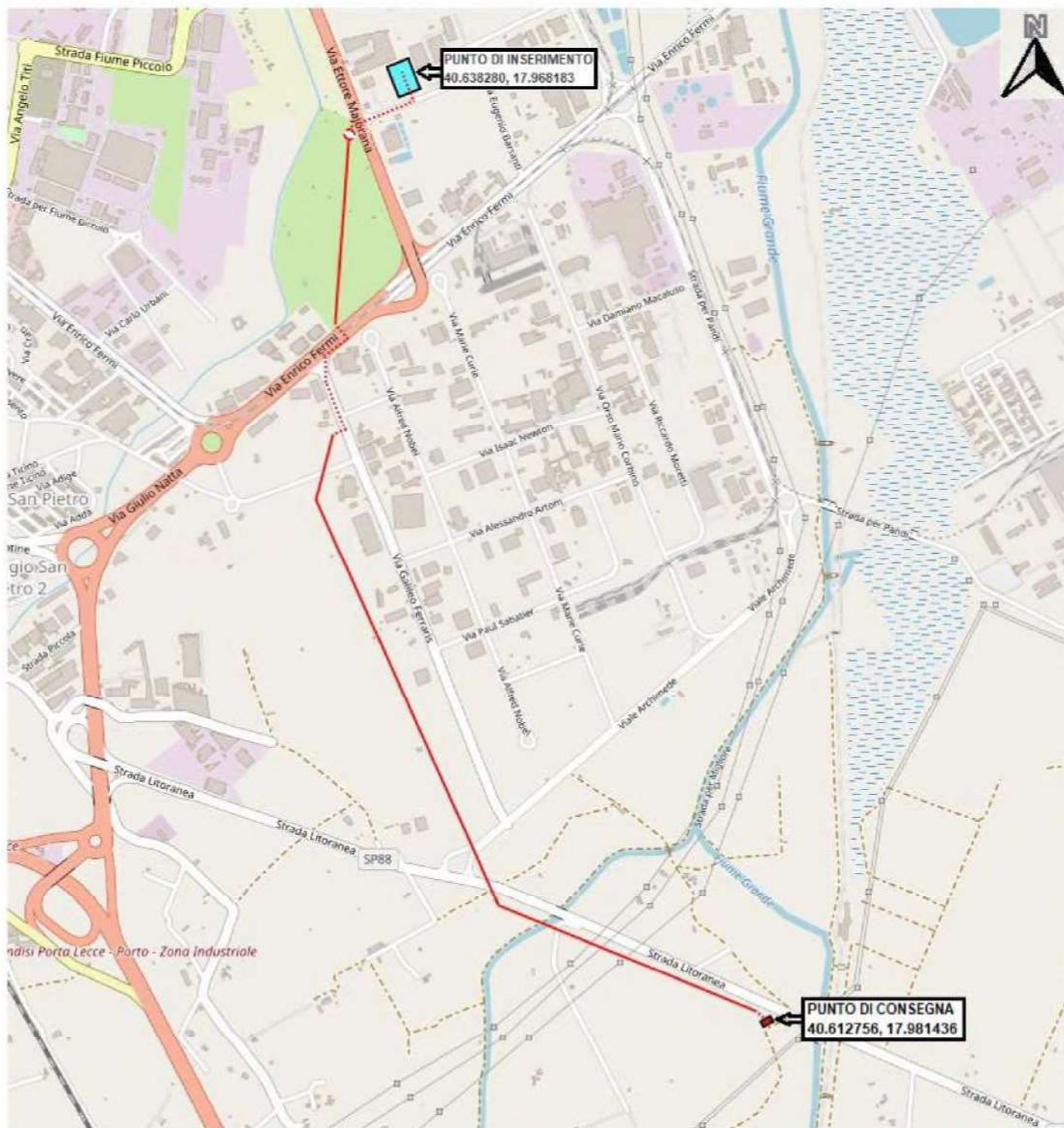
Nell' eventualità che il costruendo impianto di connessione interessi altre proprietà - al fine della opponibilità ai terzi acquirenti del fondo, ed al fine di garantire a e-distribuzione il libero esercizio dell'impianto medesimo - occorre costituire le relative servitù da formalizzare con scrittura privata autenticata, registrata e trascritta (con indicazione della larghezza della fascia di servitù da asservire)

Interferenze:






L'eventualità che il costruendo impianto di connessione preveda l'attraversamento di opere pubbliche (ANAS, Autostrade per l'Italia, RFI, strade provinciali, suoli demaniali in generale ecc.) ci deve essere preventivamente segnalata affinché le relative concessioni siano rilasciate a favore di e-distribuzione secondo le Convenzioni in essere con gli Enti concedenti, per determinare il relativo ed eventuale canone.

Ulteriori informazioni:

Ulteriori informazioni, riguardanti gli elementi necessari alla realizzazione della connessione, possono essere attinte consultando il sito www.enel.it nonché il documento tecnico "Guida per le connessioni alla rete di e-distribuzione".



LEGENDA

	PUNTO DI INSERIMENTO Cabina Primaria di BRINDISI IND. 1
	PUNTO DI CONSEGNA - CABINA DI CONSEGNA
	LINEA DI CONNESSIONE CAVO INTERRATO AL 185 mmq
	LINEA DI CONNESSIONE CAVO AEREO AL 150 mmq
	SEZIONATORE DA PALO

Territorio di: BRINDISI	Data 19/01/2021	Scala 1:18000
Note: ID 239485402 FELICETTA ENERGIA SOLARE SRL prev. 3		
Firma Responsabile:	Unità: Area Adriatica - Sviluppo Rete - D5RS0	
	Disegno n° 1	Veri E Ulteriori

SPECIFICA TECNICA

La Specifica Tecnica contiene le attività a carico del Richiedente e/o di e-distribuzione propedeutiche all'esecuzione dei lavori. Per avviare il lavoro il Richiedente deve comunque accettare prima il preventivo di spesa.

1. Autorizzazioni e/o permessi a cura di e-distribuzione:

- Necessari
 Non necessari

2. Attività a cura del Richiedente:

- Non previste. In questo caso il Richiedente non deve restituire la Specifica Tecnica a e-distribuzione.
- Sono richieste le attività contrassegnate di seguito. Tali attività devono essere realizzate nel rispetto di quanto specificato nei documenti allegati.
- Ottenimento permessi su proprietà privata o condominiale
 - Ottenimento autorizzazione di accesso in cantiere
 - Realizzazione manufatto per alloggio contatore, come indicato in Allegato A
 - Messa in opera di contenitore per alloggio contatore, come indicato in Allegato A
 - Realizzazione di vano in muratura per alloggio contatore/quadro centralizzato, come indicato in Allegato A
 - Posa di tubazione interrata o sotto traccia, come indicato in Allegato B
 - Realizzazione di fabbricato cabina, come indicato in Allegato C
 - Realizzazione di fabbricato cabina secondo quanto previsto dalla norma CEI 0-16 ed in conformità alla Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione, ora e-distribuzione
 - Cessione di terreno, come indicato in Allegato D
 -

Al completamento delle attività sopra riportate il Richiedente dovrà darne comunicazione a e-distribuzione:

per richieste relative a forniture passive, inviando la presente specifica tecnica compilata e sottoscritta via fax al numero verde **800 083 700**

per richieste relative ad impianti di produzione, utilizzando il servizio disponibile sul portale produttori (https://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/domanda_connessione.aspx). Per maggiori dettagli si può consultare in merito l'apposita Guida disponibile sullo stesso Portale.

Per eventuali ulteriori informazioni in merito al sopralluogo eseguito, il Richiedente potrà contattare il numero telefonico 329 4304416 nei giorni non festivi dal lunedì al venerdì, dalle ore 08:30 alle ore 15:30.

Il sottoscritto _____, in qualità di _____, dichiara di aver ricevuto in data _____ dall'incaricato di e-distribuzione ROCCO ROMA il presente documento, corredato degli Allegati _____ (specificare, tra quelli sopra indicati, gli Allegati consegnati).

Firma Richiedente

Firma incaricato e-distribuzione

Rocco Roma

Comunico l'avvenuto completamento delle attività di mia competenza nel rispetto delle prescrizioni ricevute

Firma Richiedente



SPECIFICA TECNICA

La Specifica Tecnica contiene le attività a carico del Richiedente e/o di e-distribuzione propedeutiche all'esecuzione dei lavori. Per avviare il lavoro il Richiedente deve comunque accettare prima il preventivo di spesa.

1. Autorizzazioni e/o permessi a cura di e-distribuzione:

- Necessari
 Non necessari

2. Attività a cura del Richiedente:

- Non previste. In questo caso il Richiedente non deve restituire la Specifica Tecnica a e-distribuzione.
- Sono richieste le attività contrassegnate di seguito. Tali attività devono essere realizzate nel rispetto di quanto specificato nei documenti allegati.
- Ottenimento permessi su proprietà privata o condominiale
 - Ottenimento autorizzazione di accesso in cantiere
 - Realizzazione manufatto per alloggio contatore, come indicato in Allegato A
 - Messa in opera di contenitore per alloggio contatore, come indicato in Allegato A
 - Realizzazione di vano in muratura per alloggio contatore/quadro centralizzato, come indicato in Allegato A
 - Posa di tubazione interrata o sotto traccia, come indicato in Allegato B
 - Realizzazione di fabbricato cabina, come indicato in Allegato C
 - Realizzazione di fabbricato cabina secondo quanto previsto dalla norma CEI 0-16 ed in conformità alla Guida per le connessioni alla rete di Enel Distribuzione, ora e-distribuzione
 - Cessione di terreno, come indicato in Allegato D
 -

Al completamento delle attività sopra riportate il Richiedente dovrà darne comunicazione a e-distribuzione:

per richieste relative a forniture passive, inviando la presente specifica tecnica compilata e sottoscritta via fax al numero verde **800 083 700**

per richieste relative ad impianti di produzione, utilizzando il servizio disponibile sul portale produttori (https://e-distribuzione.it/it-IT/Pagine/domanda_connessione.aspx). Per maggiori dettagli si può consultare in merito l'apposita Guida disponibile sullo stesso Portale.

Per eventuali ulteriori informazioni in merito al sopralluogo eseguito, il Richiedente potrà contattare il numero telefonico 329 4304416 nei giorni non festivi dal lunedì al venerdì, dalle ore 08:30 alle ore 15:30.

Il sottoscritto _____, in qualità di _____, dichiara di aver ricevuto in data _____ dall'incaricato di e-distribuzione ROCCO ROMA il presente documento, corredato degli Allegati _____ (specificare, tra quelli sopra indicati, gli Allegati consegnati).

Firma Richiedente

Firma incaricato e-distribuzione

Rocco Roma

Comunico l'avvenuto completamento delle attività di mia competenza nel rispetto delle prescrizioni ricevute

Firma Richiedente



Codice Identificativo:
239485402

N° Preventivo
3

Richiedente:
FELICETTA ENERGIA SOLARE
SRL

**INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003**

Con la sottoscrizione della presente comunicazione, Lei ci autorizza a trattare i dati personali forniti. Il suddetto consenso al trattamento rappresenta condizione indispensabile per la gestione del rapporto instauratosi a seguito della Sua domanda di connessione.

e-distribuzione garantisce il rispetto delle norme di legge in materia di diritto alla privacy (D.Lgs.196/2003 e successive modificazioni ed integrazioni) con riguardo a tutti i dati acquisiti nei propri archivi in occasione del predetto rapporto di connessione.

Il trattamento dei dati forniti è svolto anche con l'ausilio di strumenti informatici da personale di e-distribuzione e/o da soggetti terzi che abbiano con essa rapporti di servizio, in qualità di Incaricati del trattamento.

Titolare del trattamento è e-distribuzione S.p.A., nella persona dell' Amministratore Delegato p.t., domiciliato per la carica presso la sede della società in Roma, Via Ombrone n. 2, 00198, Roma.

Il Responsabile del trattamento dei dati è il Responsabile della Unità Commerciale Rete della Divisione Infrastrutture e Reti di e-distribuzione S.p.A., domiciliato per la carica presso la sede della società in Roma, Via Ombrone n. 2, 00198, Roma.

Lei ha il diritto di conoscere, in ogni momento, quali sono i suoi dati e come essi vengono utilizzati; ha anche il diritto di farli aggiornare, integrare, rettificare o cancellare, chiederne il blocco e opporsi al loro trattamento.

Si informa, infine, che i Suoi dati possono essere comunicati a Enti Pubblici, alle competenti Autorità o a soggetti privati nel rispetto delle prescrizioni del decreto legislativo 196/2003 e successive modificazioni e integrazioni. Detti dati non sono ulteriormente diffusi ad altri soggetti se non in quanto prescritto da espresse disposizioni normative.

Luogo e data:

.....

Firma per il consenso al trattamento dei dati personali forniti con la presente comunicazione:

.....



**GUIDA PER LE CONNESSIONI
ALLA RETE ELETTRICA DI ENEL DISTRIBUZIONE
ALLEGATI**

Dicembre 2012
Ed. 3.1 - ALL5/7

Informazioni date dal Cliente o Terzo/Referente nel sito all'Enel Distribuzione		
Eventuali interferenze con altri lavori/impianti	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Vie di accesso, di circolazione e di fuga.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Ubicazione presidi di pronto soccorso	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Ubicazione idranti/estintori.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Ubicazione quadri elettrici ed interruttori generali.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Illuminazione artificiale e di emergenza.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Aerazione locali.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Eventuali ingombri	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Altro.....	Si <input type="checkbox"/>	No <input type="checkbox"/>
Elenco dei rischi dell'ambiente di lavoro e relative misure di prevenzione e protezione		
Rischio specifico	Misure di prevenzione e protezione organizzative e collettive	Misure di prevenzione e protezione individuate (DPI)
Rumore Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/> cuffia antirumore o inserti auricolari <input type="checkbox"/>
Polveri Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/> visiera o occhiali di protezione <input type="checkbox"/>
Caduta gravi Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/> elmetto di protezione <input type="checkbox"/>
Scivolamento in piano Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/> calzature da lavoro <input type="checkbox"/>
Sostanze dannose e/o pericolose Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/> Tute o vestiario speciali <input type="checkbox"/>
.....Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
.....Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
.....Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/> Interferenze con altre lavorazioni (fornire indicazioni)		

Il sottoscritto....., in qualità di persona di riferimento del Cliente o Terzo/ Riferimento tecnico (RIF) nel sito , assicura l'assistenza nel sito, collabora alla programmazione delle attività in accordo con il Responsabile Enel Distribuzione delle attività nell'impianto e cura i rapporti tra tutti i Responsabili nel sito di eventuali altre Imprese presenti in Azienda promuovendo il coordinamento e la cooperazione tra gli stessi.

Per il Cliente o Terzo /Riferimento tecnico nel sito (RIF)
data/...../.....
firma.....

Spett.le
ENERBRINDISI SRL
Via San Rocco, 61
74011 CASTELLANETA (TA)

Codice Rintracciabilità: 239485402

Oggetto: **Validazione Progetto Definitivo dell'impianto di rete per la connessione** per un impianto di produzione da fonte Solare con potenza nominale di 5999.40 kW da realizzarsi in Contrada Santa Lucia, snc nel Comune di Brindisi (BR).

Con la presente Vi comunichiamo, in merito al progetto definitivo da Voi inviato, l'esito POSITIVO della nostra verifica.

Come disposto dal TICA restiamo in attesa della presentazione della richiesta di avvio del procedimento autorizzativo.

Richiamiamo la Vostra attenzione sui seguenti aspetti da tenere presenti nella predisposizione e gestione delle istanze di autorizzazione delle opere di rete:

- l'autorizzazione alla costruzione degli impianti dovrà essere rilasciata a nome del soggetto che provvederà alla loro realizzazione;
- l'autorizzazione all'esercizio dovrà essere emessa a favore di e-distribuzione S.p.A.;
- nell'istanza autorizzativa e nelle richieste di nulla osta/pareri ai soggetti pubblici o privati presentate nell'ambito del procedimento autorizzatorio, dovrà essere evidenziato che le opere di rete, una volta realizzate, saranno inserite nel perimetro della rete di distribuzione dell'energia elettrica di proprietà di edistribuzione S.p.A. e che pertanto non dovrà essere inserito per il caso di dismissione dell'impianto di produzione, l'obbligo di rimozione delle stesse e di ripristino dei luoghi.

Il nostro referente Davide Giudice che ha in gestione la Sua richiesta, ha i seguenti recapiti:
telefono 329 1850387 e-mail davide.giudice@enel.com

Vi ricordiamo che è a Vostra disposizione il Contact Center di e-distribuzione SpA, Numero Verde 803 500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00.

Potrete inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione SpA, all'indirizzo web: www.e-distribuzione.it, per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

Cordiali Saluti.

e-distribuzione S.p.A.



Allegato A

Codice rintracciabilità 239485402
LIVELLO DI TENSIONE CONNESSIONE: MT
COMUNE IMPIANTO DI PRODUZIONE: BRINDISI
PROVINCIA IMPIANTO DI PRODUZIONE: Brindisi

Il sottoscritto

LUDOVICO MOTOLESE,

[REDACTED]

Legale Rappresentante del/della **ENERBRINDISI SRL** con sede in **VIA San Rocco 61 74011** nel Comune di **CASTELLANETA**, Provincia di **Taranto** nazione **Italia** codice fiscale **03281300735** Partita IVA **03281300735**

in qualità di richiedente, ai sensi dell'Art.1 della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA) e successive modifiche e integrazioni, consapevole delle responsabilità e delle sanzioni penali previste dall'art. 76 del DPR n. 445/2000 per false attestazioni e dichiarazioni mendaci

Preso atto di quanto riportato nell'informativa Privacy ai sensi dell'Art. 13 del Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679 (di seguito "GDPR") riportata in calce al presente Allegato A

Dichiara

di aver preso visione e di accettare integralmente il preventivo per la connessione dell'impianto individuato dal codice rintracciabilità sopraindicato, le condizioni esposte e quanto altro specificato;

- di avvalersi della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione ai sensi, dell'art. 16 del TICA impegnandosi a versare ad **e-distribuzione S.p.A.**, a seguito dell'ottenimento delle autorizzazioni per le opere di connessione, gli oneri di collaudo riportati nel preventivo.

Si impegna:

- ad inviare la comunicazione di completamento delle opere strettamente necessarie ai fini della realizzazione della connessione eventualmente previste nella specifica tecnica nonché, per il caso in cui non si sia avvalso della facoltà di realizzare in proprio l'impianto di connessione, la ricevuta del versamento dell'importo a saldo (70% dell'importo complessivo), se non corrisposto già all'accettazione del presente preventivo;

- a realizzare l'impianto di produzione e a consegnare la documentazione prevista dalla "Guida per le connessioni alla rete elettrica di **e-distribuzione S.p.A.** (disponibile nella sezione dedicata agli impianti di produzione del sito internet di **e-distribuzione S.p.A.**) riguardante l'impianto di produzione;
- ad assumersi la responsabilità degli oneri che dovessero eventualmente derivare per l'adeguamento di impianti di telecomunicazione a seguito di interferenze ai sensi dell'articolo 95 comma 9 del D.Lgs. 259/03.

Dichiara in materia di procedimenti autorizzativi che:

l'impianto di produzione è sottoposto al procedimento unico di cui all'art. 12 del D.Lgs. n. 387/03 o al procedimento abilitativo semplificato di cui all'art. 6 D.Lgs. N. 28/2011 (PAS)

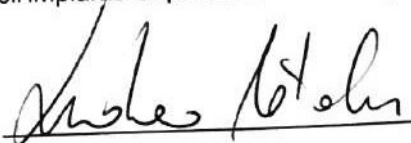
A tal fine

dichiara che curerà tutti gli adempimenti per l'acquisizione delle autorizzazioni richieste dalla legge per la costruzione ed esercizio delle opere di rete (impianto di rete e interventi su rete esistente e/o sviluppo) per la connessione, compresi gli eventuali interventi sulla RTN, per l'ottenimento di ogni altro provvedimento amministrativo indispensabile per la cantierabilità delle opere stesse; dichiara, altresì, di provvedere all'acquisizione delle relative servitù di elettrodotto e di cabina elettrica; non richiede, quindi, a **e-distribuzione S.p.A.** di predisporre la relativa documentazione, e si impegna a sottoporre preliminarmente a **e-distribuzione S.p.A.** stessa, per il benessere tecnico, il progetto delle opere necessarie alla connessione

Il beneficiario dell'autorizzazione all'esercizio delle opere di rete per la connessione dovrà essere **e-distribuzione S.p.A.** (Terna per la parte RTN) e, pertanto, per tali opere non dovrà essere previsto l'obbligo di ripristino dello stato dei luoghi in caso di dismissione dell'impianto di produzione di energia elettrica.

DATA: 20/03/2021

FIRMA



Nel caso l'impianto di rete sia realizzato IN PROPRIO

Dà infine atto

di aver preso visione e di accettare integralmente le "Condizioni generali di contratto per il servizio di connessione alla rete elettrica di media tensione - opere a cura produttore" allegate al preventivo per la connessione

Inoltre, ai sensi e per gli effetti degli art. 1341 e 1342 c.c., il sottoscritto **MOTOLESE LUDOVICO**, con riferimento alle condizioni generali del contratto di connessione sopramenzionate, approva in particolare le seguenti clausole:

Art. 3.1 lett.d) lett.o),lett.p),lett.q) lett.r) ,

Art. 6.2. lett.d): Obblighi del PRODUTTORE

Art. 8.2: Limitazioni richiesta risarcitoria in caso di limitazione all'esercizio

Art. 9.2: Cessazione del servizio di connessione

Art.10.2: limitazione responsabilità **e-distribuzione S.p.A.**

Art.11.2: Efficacia delle condizioni generali di contratto in caso di trasferimento impianto di produzione

Art.13: Modifica ed integrazioni delle condizioni generali

Art.14: Cessione contratto

Art.15: Foro competente

DATA: 10/03/2021

FIRMA 

Con riferimento poi alle condizioni generali di contratto per il servizio di misura

Dà atto

di aver preso visione e di accettare integralmente le "Condizioni generali di contratto per il servizio di misura"

DATA: 10/03/2021

FIRMA 

Inoltre, ai sensi e per gli effetti degli art. 1341 e 1342 c.c., il sottoscritto **MOTOLESE LUDOVICO**, con riferimento alle condizioni generali del contratto per il servizio di misura, approva in particolare le seguenti clausole:

Art. 4.3 e 4.5.: Obbligo richiedente

Art. 5: Durata contratto e corrispettivo per recesso anticipato

Art. 6: Risoluzione contratto

Art. 7: Corrispettivi

Art. 8: Fatturazione e pagamento


Art.10.2 e 10.3: Responsabilità di **e-distribuzione S.p.A.** e del Richiedente

Art.11.2: Efficacia del contratto anche dopo trasferimento impianto di produzione

Art.14: Cessione contratto

Art.15: Foro competente

DATA: 10/03/2021

FIRMA 

Informativa Privacy ai sensi dell'Art. 13 del Regolamento europeo in materia di protezione dei dati personali n. 2016/679 (di seguito "GDPR")

• Premessa

e-distribuzione S.p.A. (di seguito, "e-distribuzione" o il "Titolare") è impegnata nel rispetto e nella protezione dei diritti e libertà fondamentali con riguardo al trattamento dei dati personali delle proprie controparti contrattuali. Con la presente informativa si desidera pertanto fornirLe le opportune informazioni sulle modalità e sulle finalità del trattamento stesso.

• Titolare del trattamento dei Dati Personali

Titolare del trattamento, ai sensi dell'art. 13 del GDPR, è la società e-distribuzione S.p.A., con sede legale in Roma, via Ombrone n. 2, P.IVA di gruppo 15844561009.

Ai sensi dell'art. 4, n. 2, del GDPR, per "trattamento" di dati personali si intende: *"qualsiasi operazione o insieme di operazioni, compiute con o senza l'ausilio di processi automatizzati e applicate a dati personali o insiemi di dati personali, come la raccolta, la registrazione, l'organizzazione, la strutturazione, la conservazione, l'adattamento o la modifica, l'estrazione, la consultazione, l'uso, la comunicazione mediante trasmissione, diffusione o qualsiasi altra forma di messa a disposizione, il raffronto o l'interconnessione, la limitazione, la cancellazione o la distruzione"*.

• Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD)

Il Titolare ha nominato un Responsabile della Protezione dei dati personali (RPD) che può essere contattato al seguente indirizzo e-mail: dpo.e-distribuzione@e-distribuzione.com per tutte le questioni relative al trattamento dei Suoi dati personali.

• Tipologie di dati trattati

Il Titolare tratterà i Suoi dati personali ("Dati Personali"), da Lei comunicati o acquisiti nel corso di un rapporto contrattuale con e-distribuzione stessa che, a titolo esemplificativo, possono essere:

- Dati identificativi: dati che permettono l'identificazione diretta, come i dati anagrafici;
- Dati di contatto: dati relativi alle comunicazioni elettroniche (via Internet o telefono), quali telefono, cellulare, e-mail, forniti al Titolare in fase di sottoscrizione o nel corso della durata del Contratto, necessari a contattarLa per fornire riscontri alle esigenze da Lei manifestate.

• Finalità e base giuridica del trattamento

e-distribuzione tratterà i Suoi Dati personali per il conseguimento di finalità precise e solo in presenza di una specifica base giuridica prevista dalla legge applicabile in materia di privacy e protezione dei dati personali. Nello specifico la base giuridica del trattamento è costituita dai rapporti contrattuali con e-distribuzione, di un legittimo interesse di e-distribuzione od infine se e-distribuzione è tenuta a trattare i Dati personali in forza di un obbligo di legge.

• Modalità del Trattamento

Il Titolare tratterà i Dati Personali nel rispetto delle garanzie di riservatezza e delle misure di sicurezza previste dalla normativa vigente.
Il trattamento è effettuato anche con l'ausilio di mezzi elettronici o comunque automatizzati ed è svolto dal Titolare e/o da Responsabili di cui il Titolare può avvalersi per memorizzare, gestire e trasmettere i dati stessi.

• Destinatari dei Dati Personali

I Dati Personali da lei comunicati a e-distribuzione in virtù del rapporti contrattuali con e-distribuzione stessa potranno essere resi accessibili, per le finalità sopra menzionate:

- a. ai soggetti espressamente autorizzati dal Titolare, quali dipendenti e collaboratori addetti alle unità organizzative preposte al trattamento medesimo;
- b. ai soggetti designati responsabili ex art. 28 del GDPR, quali terzi fornitori di servizi in favore di e-distribuzione ai fini dell'esecuzione del Contratto ("Responsabili");
- c. alla capogruppo Enel S.p.A. e ad altre società del Gruppo.

• Trasferimento dei Dati Personali

I Suoi Dati Personali saranno trattati all'interno dell'Unione Europea e conservati su server ubicati in Germania, quindi all'interno dell'Unione Europea.

• Periodo di conservazione dei Dati Personali

Tutti i Suoi Dati Personali oggetto di trattamento per le finalità di cui sopra saranno conservati nel rispetto dei principi di proporzionalità e necessità, e comunque fino a che non siano state perseguite le finalità del trattamento al termine delle quali verranno cancellati, fatte salve le esigenze di difesa anche in ipotesi di eventuale contenzioso.

• Diritti degli interessati

Ai sensi degli artt. 15 – 21 del GDPR, in relazione ai Dati personali comunicati, Lei ha il diritto di:

- a. accedere e chiederne copia;
- b. richiedere la rettifica;
- c. richiedere la cancellazione;
- d. ottenere la limitazione del trattamento;
- e. opporsi al trattamento;
- f. ricevere in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico i dati da Lei conferiti.

Per l'esercizio dei suoi diritti, Lei potrà:

1. inviare la richiesta ai canali tradizionali di e-distribuzione (casella di posta ordinaria: 5555 - 85100 Potenza (PZ), pec: e-distribuzione@pec.e-distribuzione.it e fax Fax 800046674);
2. contattare il Call Center al seguente numero verde gratuito 803.500.

Le ricordiamo che è un Suo diritto proporre un reclamo al Garante per la Protezione dei Dati Personali, mediante:

- a. Raccomandata A/R da inviarsi a: Garante per la protezione dei dati personali, Piazza di Monte Citorio, 121 00186 Roma
- b. e-mail all'indirizzo: garante@gpdp.it; oppure: protocollo@pec.gpdp.it;
- c. fax al numero: 06/69677.3785.

Allegare scansione (fronte/retro) di un documento di riconoscimento in corso di validità

L'impegno di RFI in Puglia



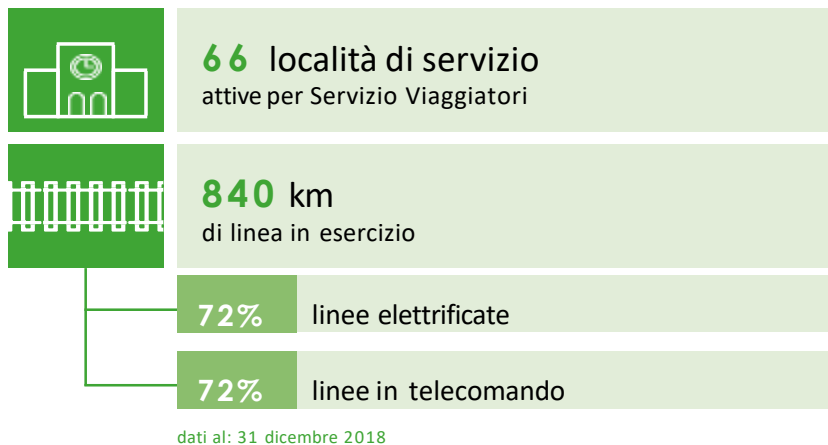
Dicembre 2019



Puglia: infrastruttura e tecnologie

La Regione Puglia si estende per 19.345 km² e conta 4 milioni di abitanti. Il territorio è suddiviso in 258 Comuni distribuiti in 6 enti di area vasta di cui 5 Province e 1 città metropolitana, quella di Bari.

La Regione si posiziona al 10° posto per numero di enti locali, al 13° posto per superficie e al 14° posto in Italia per popolazione e densità.



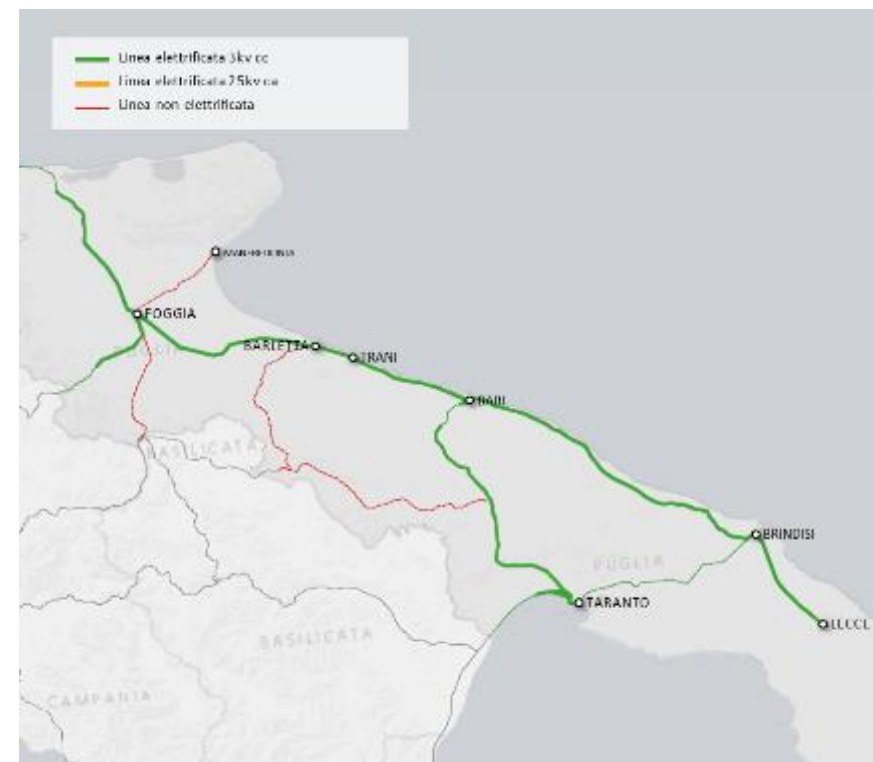
ALIMENTAZIONE

Linee elettrificate	605 km
› Linee a doppio binario	441 km
› Linee a semplice binario	164 km
Linee non elettrificate (diesel)	235 km

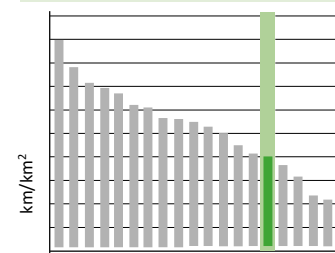
TECNOLOGIE PER IL TELECOMANDO E L'INTEROPERABILITÀ

Sistemi di telecomando della circolazione	604 km
---	--------

N.B. Sono considerati esclusivamente i km di rete RFI in esercizio

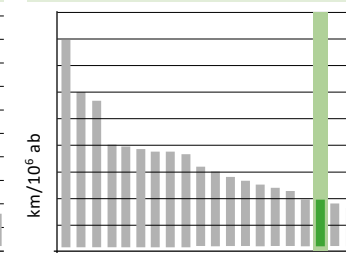


DENSITÀ DI RETE RISPETTO ALL'AREA SERVITA



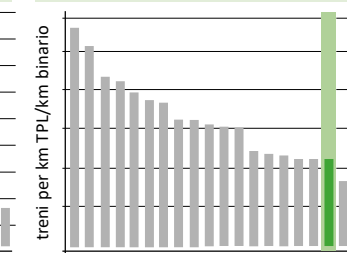
0,043 km/km²

DENSITÀ DI RETE RISPETTO ALLA POPOLAZIONE



205,6 km/10⁶ ab

GRADO DI UTILIZZO DELL'INFRASTRUTTURA DA TRAFFICO TPL



5.386 treni*km TPL /km binario

PUGLIA: Principali investimenti



PUGLIA:
Opere PRIORITARIE
**5.164
Milioni**

3.458 Milioni

RISORSE AL 2017

516 Milioni

AGGIORNAMENTO CdP
2018-2019

1.190 Milioni

FABBISOGNI

Importi in milioni di euro



Principali interventi: la velocizzazione della linea adriatica

Benefici

- Riduzione dei tempi di percorrenza sul collegamento Bari – Bologna stimata in circa 45' (attuale percorrenza 5h36', futura percorrenza 4h50') e sul collegamento Lecce – Bologna stimata in circa 60' (attuale percorrenza 6h58', futura percorrenza 5h58')
- Miglioramento della regolarità della circolazione
- Incremento della capacità

Raddoppio Pescara-Bari: tratta Ripalta-Lesina

Costo Intervento: 106M€
 Finanziati: 106M€
 Affidamento: 2019
 Attivazione: 2023

Upgrading tecnologico Foggia-Bari-Brindisi

Costo Intervento: 92M€
 Finanziati: 92M€
 Attivazione: 2023 (per fasi)

Adeguamento del tracciato e velocizzazione dell'asse ferroviario Bologna - Lecce (Termoli -Foggia in territorio pugliese)

Costo Intervento: 350M€ (Costo complessivo dell'intervento Bologna-Lecce)
 Finanziati: 350M€
 Attivazione: 2022 (per fasi)

Velocizzazione Napoli- Bari-Lecce

Costo Intervento: 30M€
 Finanziati: 30M€
 Attivazione: 2023 (per fasi)

PRG/ACC Lecce

Costo Intervento: 60M€
 Finanziati: 60M€
 Attivazione: 2017-2021 (per fasi)



Altri principali interventi



Nuova fermata AV/AC Foggia
Costo Intervento: 20M€
Finanziati: 20M€
Attivazione: 2023

PRG/ACC di Foggia (in ambito progetto potenziamento Pescara-Bari)
Costo Intervento: 60M€
Finanziati: 60M€
Attivazione: 2021

Raddoppio Bovino-Orsara
Costo Intervento: 562M€
Finanziati: 562M€
Attivazione: 2026

Linea Potenza-Foggia – Ammodernamento (elettrificazione e rettifiche tracciato)
Costo Intervento: 283M€
Finanziati: 213M€
Attivazione: 2023

PRG/ACC Bari C.le
Costo Intervento: 90M€
Finanziati: 90M€
Attivazione: 2021 (per fasi)

Elettrificazione Barletta-Canosa
Costo Intervento: 45M€ (*)
Finanziati: 45M€ (19M€ in agg, 18-19 CdP)
Attivazione: 2024

Porto di Taranto - Collegamento ferroviario del complesso del porto di Taranto con rete nazionale
Costo Intervento: 26M€ (*)
Finanziati: 26M€
Attivazione: 2020

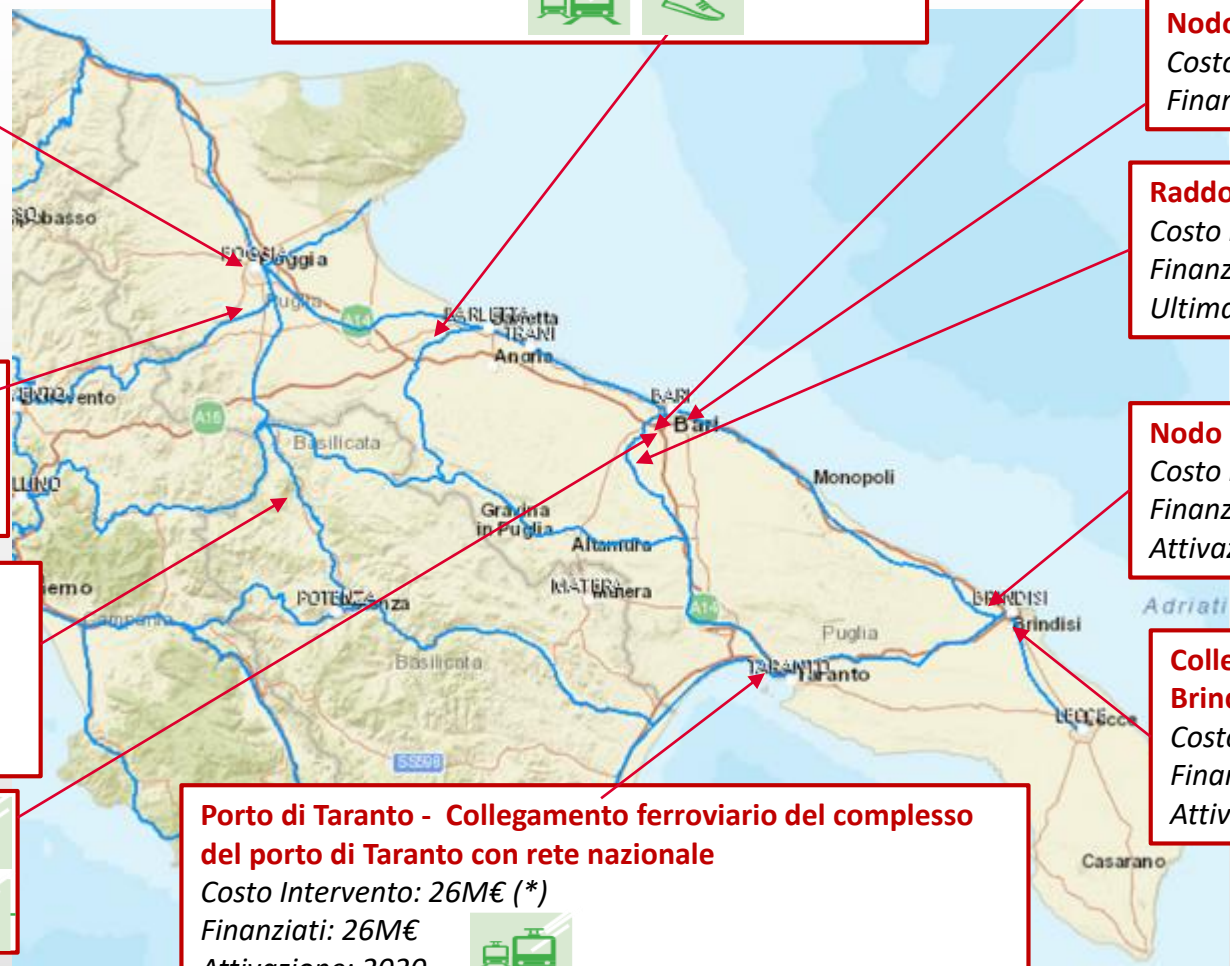
Nodo di Bari (Bari Sud)
Costo Intervento: 391M€
Finanziati: 391M€
Attivazione: 2025

Nodo di Bari (Bari Nord)
Costo Intervento: 633M€
Finanziati: 5M€ (3M€ in agg. 18-19 CdP)

Raddoppio Bari S. Andrea Bitetto
Costo Intervento: 219M€
Finanziati: 219M€
Ultimazione Lavori: 2019

Nodo intermodale di Brindisi
Costo Intervento: 38M€
Finanziati: 38M€
Attivazione: 2024

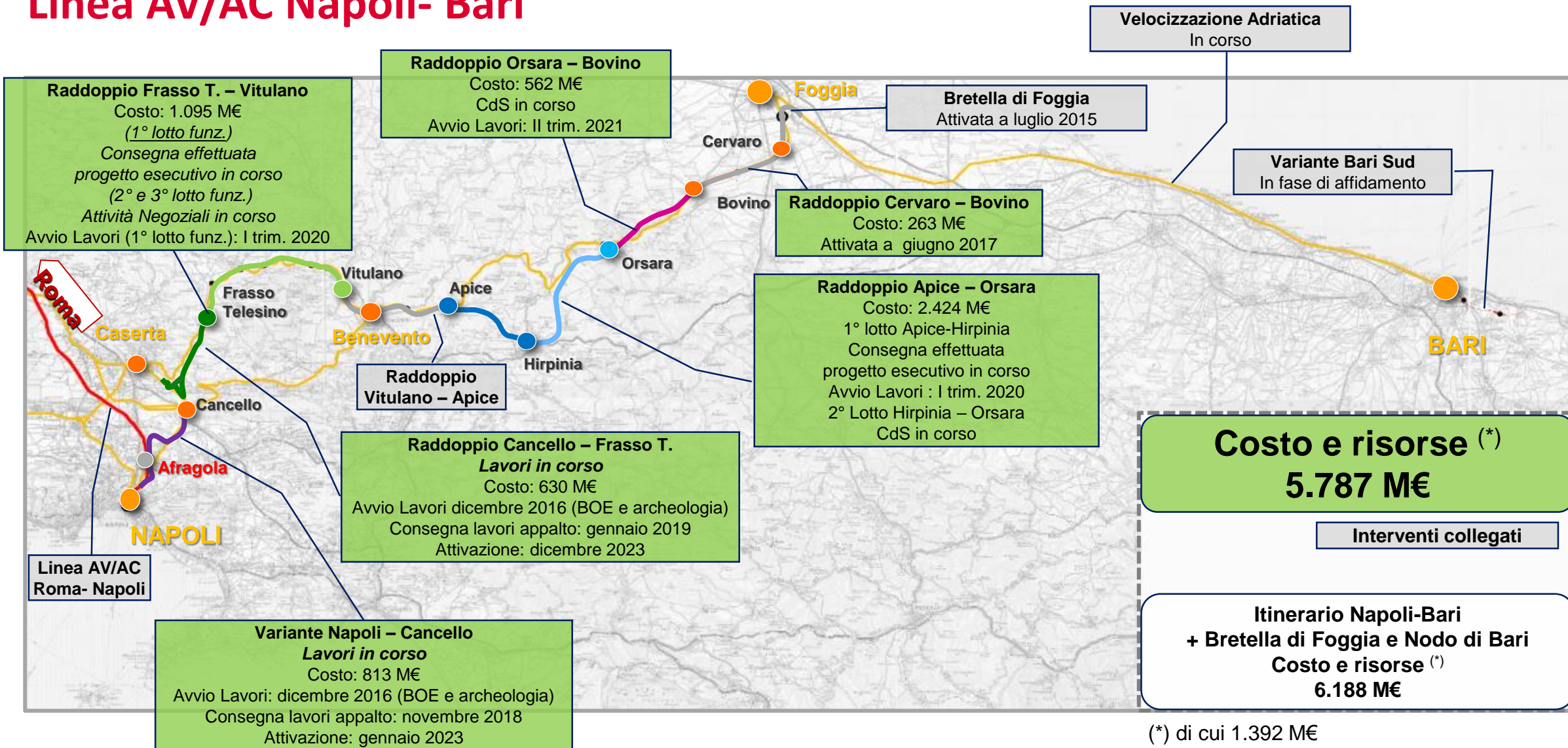
Collegamento ferroviario aeroporto di Brindisi
Costo Intervento: 80M€
Finanziati: 60€ (1ª fase)
Attivazione: 2024



- Capacità
- Velocità
- Regolarità
- Accessibilità

(*) In corso di approfondimento

Linea AV/AC Napoli- Bari



(*) di cui 1.392 M€
 previste nell'Aggiornamento 2018/2019
 CdP-I, approvato dal CIPE e in corso
 di finalizzazione

Puglia: principali investimenti

n° intervento	Codice intervento	Descrizione intervento	Costo	Opere in corso finanziate		Benefici	Consuntivo	Stato	
				CdP-I 2017-2021 proforma	CdP-I agg. 2018-2019				
1	0149	Sistemazione nodo di Bari	159,61	144,61	15,00	C+Q	130,97	⚠	
2	0332A	Nodo di Bari: Bari Sud	391,00	391,00		Q+A	89,45	⚠	
3	0332B	Nodo di Bari: Bari Nord	633,00	2,30	3,00	627,70	Q		
4	P193	Upgrading infrastrutturale e tecnologico nodo di Bari	207,40	4,30	203,10	Q+C			
5	I170	Elettrificazione e ammodernamento linea Barletta-Canosa	45,00	26,00	19,00	P+A			
6	I174	Fermata Taranto Nasisi	15,00	22,00	-7,00	Q+A			
7	0417	Porto di Taranto - collegamento ferroviario del complesso del porto di Taranto con la rete nazionale	25,50	25,50		P	6,29	⚠	
8	P174	Scalo merci Bari Lamasinata	35,00	35,00		P			
9	P178	Nodo intermodale di Brindisi	38,00	25,00	13,00	P			
10	0099A	Itinerario Napoli-Bari: Raddoppio Bovino-Cervaro	263,40	263,40		C+V+A	251,53	⚠	
11	0099B	Itinerario Napoli-Bari: Raddoppio Orsara-Bovino	561,60	169,80	391,80	C+V+A	14,56		
12	P072	Upgrading e potenziamento tecnologico itinerario Napoli-Bari-Lecce/Taranto	429,62	429,62	0,00	Q	271,00	⚠	
13	0142A	Raddoppio Pescara-Bari 1ª fase	298,79	298,99	-0,20	C+Q	256,21	⚠	
14	0142B	Completamento raddoppio Pescara-Bari (tratta Termoli-Lesina)	700,00	699,68	0,32	C+Q	18,54		
15	I071	Adeguamento del tracciato e velocizzazione dell'asse ferroviario Bologna-Lecce	350,65	350,00	0,65	V+Q	259,95	⚠	
16	0100	Raddoppio Bari-Taranto	478,58	478,56	0,02	C+Q	432,05	⚠	
17	0310	Potenziamento Taranto-Metaponto	340,00	0,70	339,30	C+Q	0,70		
18	A2001B	Velocizzazione Adriatica: upgrading tecnologico Foggia - Bari - Brindisi"	92,00	92,00		V			
19	P230	Stazione AV Foggia Cervaro	20,00		20,00	V			
20	P227	Collegamento ferroviario aeroporto di Brindisi	80,00		60,00	20,00	A		
TOTALE REGIONE PUGLIA opere prioritarie			5.164,15	3.458,46	515,59	1.190,10	1.731,83		
21	P201	Upgrading infrastrutturale e tecnologico bacini sud e isole	1.507,98	328,98	70,83	1.108,17	Q+V	247,13	⚠
22	POS8B	Adeguamento prestazionale corridoio TEN-T Scandinavia - Mediterraneo porti Adriatico e Mezzogiorno 1ª fase	190,50	180,50	9,30	0,70	P	81,94	⚠
23	P225	Upgrading infrastrutturale e tecnologico e completamento adeguamento prestazionale direttrice Adriatica-Ionica	510,82	108,16	76,70	325,96	Q+P	76,97	⚠
TOTALE REGIONE PUGLIA CdP-I 2017-2021			7.373,45	4.076,09	672,42	2.624,93	2.137,87		

Importi in milioni di euro



* Interventi diffusi



Ⓢ CAPACITA' Ⓠ QUALITA' Ⓡ VELOCITA' Ⓟ PRESTAZIONI

Raddoppio Bari – Taranto

Descrizione

Il progetto si inserisce nell'ambito degli interventi previsti per il potenziamento del collegamento merci Bari - Taranto fra il corridoio adriatico e i porti di Taranto e di Gioia Tauro. Il progetto prevede la realizzazione di una nuova linea di 10,5 km circa a doppio binario che si sviluppa in variante rispetto al tracciato attuale ed attraversa i comuni di Bari, Modugno e Bitetto, utilizzando nel tratto terminale lato Bitetto 2 km circa di sede già realizzata. Il nuovo tracciato bypassa l'abitato di Modugno e si sviluppa per quasi tutta la sua estensione in trincea profonda. La velocità di tracciato è 200 km/h, pari a quella prevista per la linea Bari - Taranto, a meno del tratto iniziale, di innesto di circa 1,1 km, che sarà percorso a 100 km/h.

Le opere previste:

- nuovo apparato telecomandabile di Bitetto
- 2 fermate (Villaggio Lavoratori, Modugno)
- km 10,5 di nuova linea in variante
- Interventi di riambientalizzazione

Stato di attuazione

Realizzazione del raddoppio in fase di completamento

Benefici

- Potenziamento dell'offerta commerciale;
- Miglioramento del servizio



CVI: 479 M€
(Tratta Bari S.Andrea-Bitetto:219 M€)
Finanziati: 479 M€

REALIZZAZIONE

ULTIMAZIONE LAVORI: 2019

Nodo di Bari: Bari sud

Descrizione

Realizzazione variante della linea ferroviaria in uscita dalla Stazione di Bari Centrale in direzione sud, nel tratto Bari C.le – Bari Torre a Mare: estesa 10,5 km circa. Realizzazione di due nuovi impianti: la fermata “Campus” e la stazione “Bari Executive”.

Stato di attuazione

Sono In fase di completamento le opere anticipate Variante Anas. E' avvenuta l'aggiudicazione definitiva degli interventi relativi all'appalto principale ed è avvenuta la cessione del ramo d'azienda da parte dell'impresa aggiudicataria (TECNIS). Si prevede di poter addivenire alla stipula del contratto entro il 2019.

Benefici attesi

- Liberare il centro di Bari e tutta la città dalla presenza di una linea che la divide in due parti, compresi i PL
- Migliorare l'interoperabilità tra la rete RFI e le ferrovie concesse;
- Avviare iniziative di riqualificazione urbanistica attivabili nelle aree ferroviarie che saranno dismesse sia per la realizzazione di nuovi tracciati, sia sopra le aree rese disponibili dall'armamento.



CVI: 391 M€

Finanziati: 391 M€

ATTIVITA' NEGOZIALI

ATTIVAZIONE: 2025

Nodo di Bari: Bari nord



Descrizione

Interramento in galleria artificiale della linea Adriatica RFI Bologna – Bari nel tratto tra le stazioni di Bari S. Spirito e Bari Palese

Stato di attuazione

Attualmente è in corso lo studio di un tracciato in variante, alternativo all'interramento in sede, tra Bari Palese e Giovinazzo.

Benefici attesi

- Liberare il centro di Bari e tutta la città dalla presenza di una linea che la divide in due parti, compresi i PL
- Migliorare l'interoperabilità tra la rete RFI e le ferrovie concesse;
- Avviare iniziative di riqualificazione urbanistica attivabili nelle aree ferroviarie che saranno dismesse sia per la realizzazione di nuovi tracciati, sia sopra le aree rese disponibili dall'armamento.

CVI: 633 M€

Finanziati: 2 M€ (*)

Studio di prefattibilità delle alternative di tracciato

(*) CdP agg.2018-2019: ulteriori 3,00 M€

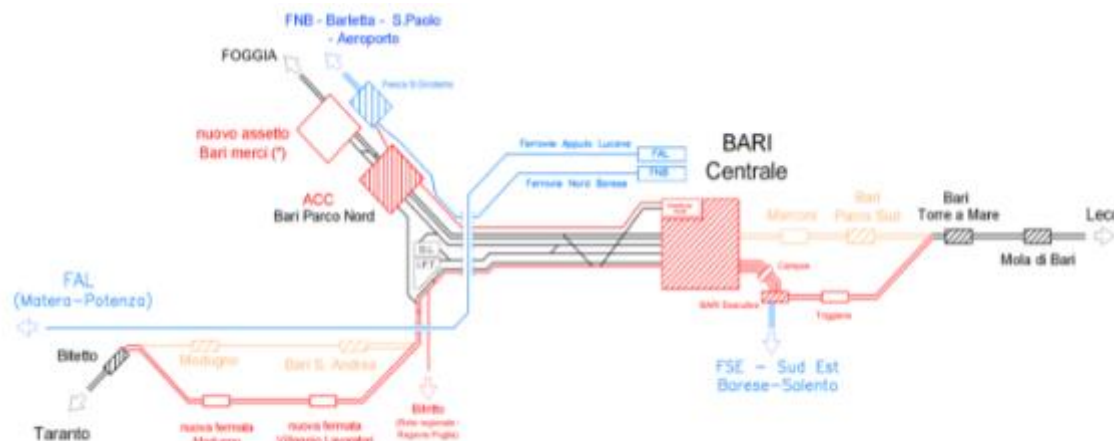
PRG e ACC Bari C.le

Descrizione

Il progetto consiste nella modifica del PRG della stazione di Bari C.le e nella realizzazione di un nuovo impianto tecnologico ACC.

Nel nodo di Bari convergono le reti ferroviarie di 4 diversi gestori: RFI, Ferrovie del Nord Barese (FNB), Ferrovie Appulo Lucane (FAL) e Ferrovie del Sud Est (FSE), con tre differenti stazioni.

La stazione di Bari C.le costituisce il punto di interconnessione tra la linea Adriatica e la linea Bari-Taranto di RFI, la linea Bari FSE-Martina Franca- Putignano -Taranto delle FSE, le linee Bari-Barletta e Bari S. Paolo – Bari C.le delle FNB e la linea Bari-Matera della FAL.



Stato di attuazione

- ✓ Completata la progettazione esecutiva di sistemazione del «Piano Regolatore Generale della stazione di Bari Centrale», a cura dell'appaltatore, e avviate le attività realizzative. Attivata a marzo 2019 la fase 3.2 e a settembre 2019 la fase 4.0 dell'apparato di sicurezza della stazione (ACEI: Apparato centrale Elettrico a Itinerari), come da programma;
- ✓ Completata la progettazione esecutiva per la realizzazione del «nuovo apparato di stazione (ACCM: Apparato centrale Computerizzato Multistazione) della stazione di Bari Centrale», a cura dell'appaltatore, e avviate le attività realizzative

Benefici

- ✓ Aumento della qualità dei servizi di trasporto offerti con riduzione dei tempi di percorrenza e aumento dei punti di accesso alla modalità ferroviaria;
- ✓ Suddivisione dei flussi per stazioni elementari ed eliminazione delle interferenze;
- ✓ Potenziamento dell'offerta e maggiore integrazione con le ferrovie concesse;
- ✓ Valorizzazione delle aree non strumentali all'esercizio ferroviario.

CVI: 90 M€ (*)
Finanziati: 90 M€

REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE: 2021 (per fasi)

(*) in ambito «Upgrading e potenziamento tecnologico itinerario Napoli-Bari-Lecce/Taranto»: CVI complessivo 430M€

Velocizzazione Napoli-Bari

Descrizione intervento

L'intervento consiste, prevalentemente, nell'implementazione di tecnologie innovative sui sistemi di distanziamento finalizzate all'incremento della velocità massima sulla **tratta Barletta – Bari PN** compresa sia nell'itinerario Napoli – Bari che nella Direttrice Adriatica.

L'intervento prevede di conseguire l'incremento della velocità attraverso l'adozione di un sistema di distanziamento innovativo del tipo BAcf con emulazione della ripetizione dei segnali in cabina a 5 codici nella tratta Barletta-Bari PN avente un'estesa di circa 52 km.

Stato di attuazione

In corso la progettazione definitiva dell'ACCM Foggia (e)- Bari PN (e)

Obiettivi

Le opere rientrano nell'ambito del quadro programmatico degli interventi finalizzati ad un incremento dei livelli prestazionali e riduzione dei tempi di percorrenza sulla relazione Napoli – Bari .



CVI: 15 M€ (*)

Finanziati: 15 M€

PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE: 2023

(*) in ambito «Upgrading e potenziamento tecnologico itinerario Napoli-Bari-Lecce/Taranto»: CVI complessivo 430M€

Velocizzazione Bari-Lecce

Descrizione intervento

L'intervento consiste, prevalentemente, nell'implementazione di tecnologie innovative sui sistemi di distanziamento finalizzate all'incremento della velocità massima sulle principali tratte dell'itinerario Bari-Lecce.

In particolare le tratte oggetto di intervento con relativo ordine di priorità sono:

Priorità 1: Progettazione e realizzazione del nuovo sistema di distanziamento elettromeccanico banalizzato tra Bari C.le e Bari Torre a Mare idoneo alla trasformazione in fermata della stazione di Bari Parco Sud.

Priorità 2: Trasformazione dell'ACEI di Fasano in PP-ACC nell'ambito del sistema multistazione Bari Torre a Mare – Lecce dotato di sistema di distanziamento del tipo Blocco Automatico a 5 codici (idoneo alla VMax=200km/h)

Priorità 3: Progettazione e realizzazione di impianti di Informazione al pubblico a standard IeC sulla tratta Brindisi – Lecce.

Priorità 4: Interfacciamento col CTC Lecce – Bari dell'ACC-M Bari Torre a Mare - Lecce.

Stato di attuazione

- ✓ Attivato il sistema di distanziamento elettromeccanico banalizzato tra Bari C.le e Bari Torre a Mare con trasformazione in fermata della stazione di Bari Parco Sud.
- ✓ Attivati gli impianti di Informazione al pubblico a standard IeC sulla tratta Brindisi – Lecce.
- ✓ Attivata la prima fase dell'interfacciamento col CTC Lecce – Bari dell'ACC-M Bari Torre a Mare – Lecce, fase Brindisi (e) – Surbo (e).
- ✓ Da avviare i lavori per l'interfacciamento del nuovo ACCM con CTC limitrofi tratta Brindisi – Fasano.

Benefici

L'intervento consentirà, unitamente ad altri interventi tecnologici già avviati sulla intera tratta Bologna - Bari, una riduzione dei tempi di percorrenza sul collegamento Bari – Bologna stimata in circa 45'.



CVI: 15 M€ (*)

Finanziati: 15 M€

ATTIVATO/REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE: 2021 (per fasi)

PRG ed ACC Lecce

Descrizione

Gli interventi oggetto dell'investimento sono principalmente i seguenti:

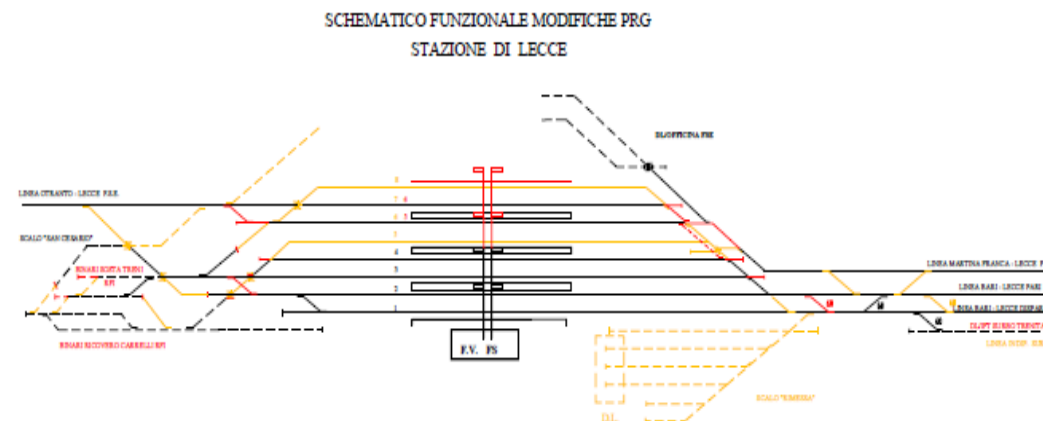
- nuovo apparato ACCM (Apparato Centrale Computerizzato Multistazione) Brindisi – Lecce comprensivo degli impianti periferici Multistazione (PPM) di Lecce, Surbo, Squinzano e Brindisi;
- nuovo sistema di distanziamento BAcf (Blocco Automatico a correnti fisse) banalizzato 2/2 con emulazione RSC (Ripetizione Segnali Continua) gestito dall'ACCM Brindisi – Lecce con soppressione del posto di servizio di Tutarano;
- interventi di adeguamento dei locali tecnologici nel Posto Centrale di Bari Lamasinata propedeutici all'inserimento del nuovo apparato;
- interventi di modifica al PRG di stazione di Lecce;
- nuovo apparato ACCM Brindisi – Fasano.

Stato di attuazione

- ✓ Attivato a novembre 2017 il nuovo apparato ACCM tratta Brindisi – Lecce;
- ✓ In corso la validazione della progettazione definitiva dell' ACCM Brindisi – Fasano e gli interventi per la modifica del PRG di Lecce.

Obiettivi/Benefici

- Miglioramento della fruibilità della stazione e dell'interoperabilità con le ferrovie concesse;
- Miglioramento dei livelli di puntualità e regolarità della circolazione, attraverso la velocizzazione dei principali itinerari;
- Miglioramento della gestione dell'esercizio, sia in situazioni normali che di degrado, attraverso le nuove funzionalità previste dall'apparato;
- Riduzione dei tempi di viaggio verso nord grazie alla velocizzazione della tratta Lecce-Brindisi.



CVI: 60 M€ (*)

Finanziati: 60 M€

REALIZZAZIONE

**ATTIVAZIONE: per fasi dal
2017 al 2021**

Velocizzazione Adriatica: upgrading tecnologico Foggia-Bari-Brindisi

Descrizione intervento

L'intervento consiste nell'implementazione di tecnologie innovative sui sistemi di distanziamento finalizzate all'incremento della velocità massima su alcune tratte dell'itinerario Foggia – Bari – Brindisi.

In particolare le tratte oggetto di intervento sono:

- Bari Torre a Mare (i) – Fasano (i)
- Foggia (e) – Bari Parco Nord (e)

Nel dettaglio si prevede:

- potenziamento dell'esistente ACC-M della Bari – Lecce con inserimento della tratta Bari Torre a Mare (i) – Fasano (i) con installazione di tecnologie per esercire la linea fino a 200 km/h;
- realizzazione per la tratta Foggia (e) – Bari Parco Nord (e) di un nuovo sistema ACC-M con Posto Centrale ubicato a Bari Lamasinata e Posti Periferici distribuiti fisicamente in linea e nelle stazioni e gestiti logicamente dal Posto Centrale Multistazione ACC-M avente funzioni di distanziamento;
- adeguamento degli attuali ACC presenti nelle tratte interessate con trasformazione in Posti Periferici (PP/ACC o PPM);
- interventi puntuali ai PRG delle stazioni di Incoronata, Trani e Bari Torre a Mare.

Il Progetto è incluso nel Contratto Istituzionale di Sviluppo per la realizzazione della direttrice Napoli-Bari-Lecce/Taranto

Stato di attuazione

✓ E' in corso la progettazione.

Benefici

L'intervento consentirà, unitamente ad altri interventi tecnologici già avviati sulla intera tratta Bologna - Bari, una riduzione dei tempi di percorrenza sul collegamento Bari – Bologna stimata in circa 45'.



CVI: 92 M€

Finanziati: 92 M€

PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE PER FASI: 2021 - 2023

Adeguamento del tracciato e velocizzazione dell'asse ferroviario Bologna - Lecce

Descrizione intervento

L'investimento è di tipo tecnologico con adeguamenti puntuali di tipo infrastrutturale e riguarda le tratte: Rimini – Ancona, Pescara – Foggia, Foggia – Bari e Brindisi – Lecce.

Nello specifico, sono previsti interventi diffusi sul territorio che realizzano modifiche puntuali al tracciato ferroviario, alle stazioni e l'upgrade del sistema tecnologico di distanziamento dei treni che consentirà di raggiungere la velocità di 200 Km/h per circa 300 km di linea. Ciò consentirà il recupero di circa 40 minuti di percorrenza tra Bologna e Bari e circa 60 minuti fino a Lecce.

Nel progetto sono previsti anche gli interventi infrastrutturali necessari ad adeguare la linea Adriatica e permettere la codifica alla sagoma PC80; tale codifica consentirà l'effettuazione di trasporti intermodali compatibili con i principali "corridoi merci europei" ed i porti del Sud.

Stato d'attuazione

E' stata attivata la velocizzazione delle tratte: Rimini – Cattolica, Cattolica-Pesaro –Fano, e le SSE di: S. Giorgio, Senigallia, Cattolica, Loreto e Falconara; completate le integrazioni leC su tutta la tratta Bologna - Lecce. In corso di realizzazione la velocizzazione della tratta Bologna – Rimini, la progettazione esecutiva dei lavori sulla tratta Pescara – Termoli e la validazione della progettazione definitiva degli interventi tecnologici sulla tratta Termoli – Foggia (intervento in territorio pugliese). Attivazione di tutti gli interventi nel 2022.

Benefici

L'intervento consentirà, unitamente ad altri interventi tecnologici già avviati sulla tratta a sud di Barletta, una riduzione dei tempi di percorrenza sul collegamento Bari – Bologna stimata in circa 45' (attuale percorrenza 5h36', futura percorrenza 4h50') e sul collegamento Lecce – Bologna stimata in circa 60' (attuale percorrenza 6h58', futura percorrenza 5h58').



CVI: 351 M€
Finanziati: 351 M€

REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE: entro 2022 (per fasi)

Completamento raddoppio Pescara – Bari (tratta Termoli – Lesina)

Descrizione intervento

Il progetto del raddoppio della linea Pescara – Bari interessa le Regioni Molise e Puglia.

Il progetto, inizialmente suddiviso nei tre lotti funzionali:

I lotto - raddoppio della tratta Ripalta – Lesina (interamente in Regione Puglia)

II lotto - raddoppio della tratta Termoli – Campomarino (interamente nel territorio della Regione Molise)

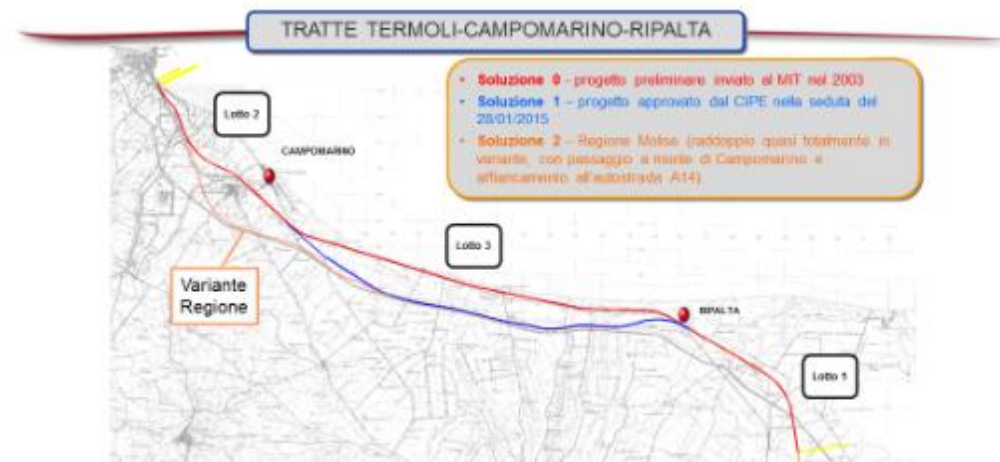
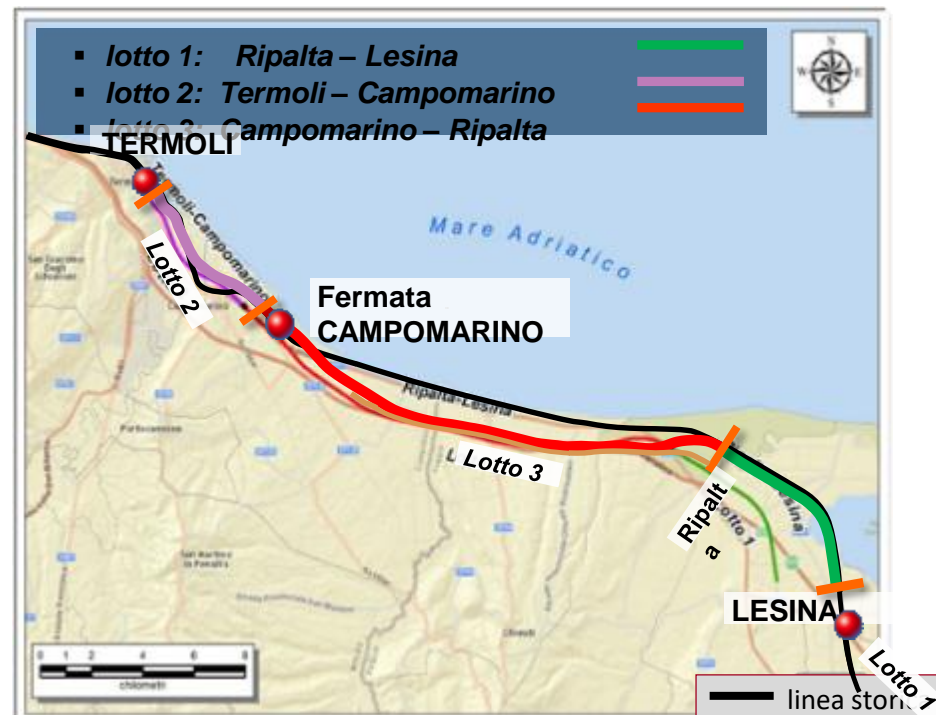
III lotto - raddoppio tra Campomarino e Ripalta (sia il territorio molisano sia il territorio pugliese).

a seguito della prescrizione della Regione Molise: «In sede di progettazione definitiva del 2° lotto RFI si impegna a valutare gli impatti economici sul progetto, derivanti dalla soluzione proposta dalla Regione Molise per l'ottimizzazione urbanistica e territoriale del tracciato tra la prog. 1+940 e 8+298», il CIPE ha approvato con prescrizione il progetto preliminare del raddoppio fra Ripalta e Lesina e solo in linea tecnica il progetto preliminare dei restanti due lotti Termoli – Campomarino e Campomarino – Ripalta

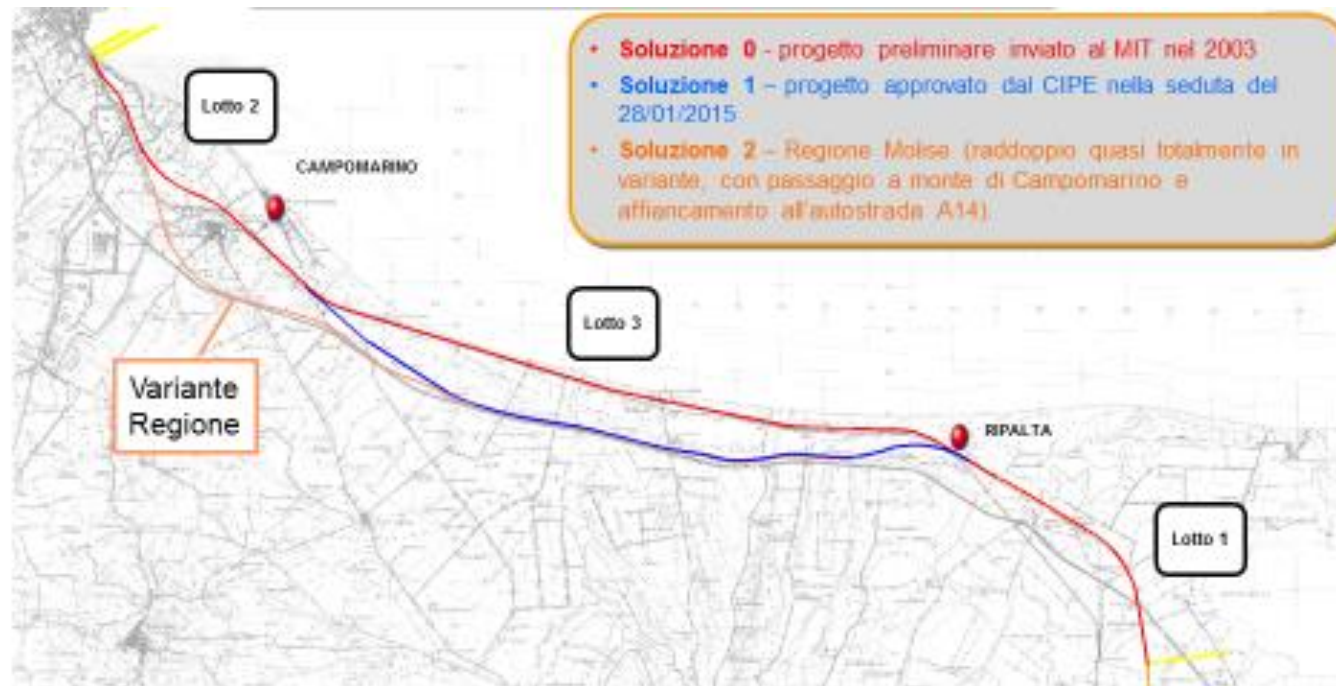
Il progetto è stato quindi suddiviso in due lotti funzionali:

Lotto 1: Ripalta –Lesina: totalmente in affiancamento tra Ripalta a Lesina

Lotto 2: Termoli-Ripalta: parte in variante e parte in affiancamento, che recepisce la prescrizione della regione Molise, previa verifica degli impatti economici derivanti



Completamento raddoppio Pescara – Bari (tratta Termoli – Lesina)



CVI: 700 M€

Finanziati: 700 M€

REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE: 2023/2026

Stato di attuazione

Lotto 1: Ripalta –Lesina: totalmente in affiancamento tra Ripalta a Lesina, in corso di conclusione le attività negoziali. Costo 106 M€, attivazione 2023.

Lotti 2 e 3: Termoli Campomarino e Campomarino-Ripalta: parte in variante e parte in affiancamento, conclusa la Progettazione Definitiva come da soluzione proposta da Regione Molise, che comporta l'accorpamento dei due lotti, il progetto definitivo è stato inoltrato a luglio 2019 al CSLPP e al MIT. Il costo è pari a 594 M€. Avvio attività negoziali previsto nel 2020; attivazione pianificata nel 2026.

Raddoppio Pescara-Bari 1^a fase

Descrizione intervento

L'intervento comprende:

- Completamento tratte di raddoppio fra Ortona e Termoli e fra Apricena e San Severo (in territorio pugliese), da tempo attivate;
- **ACC (Apparato Centrale Computerizzato) di Foggia (in territorio pugliese) in realizzazione;**
- Raddoppio a nord di Ortona (in territorio Abruzzese): attivato

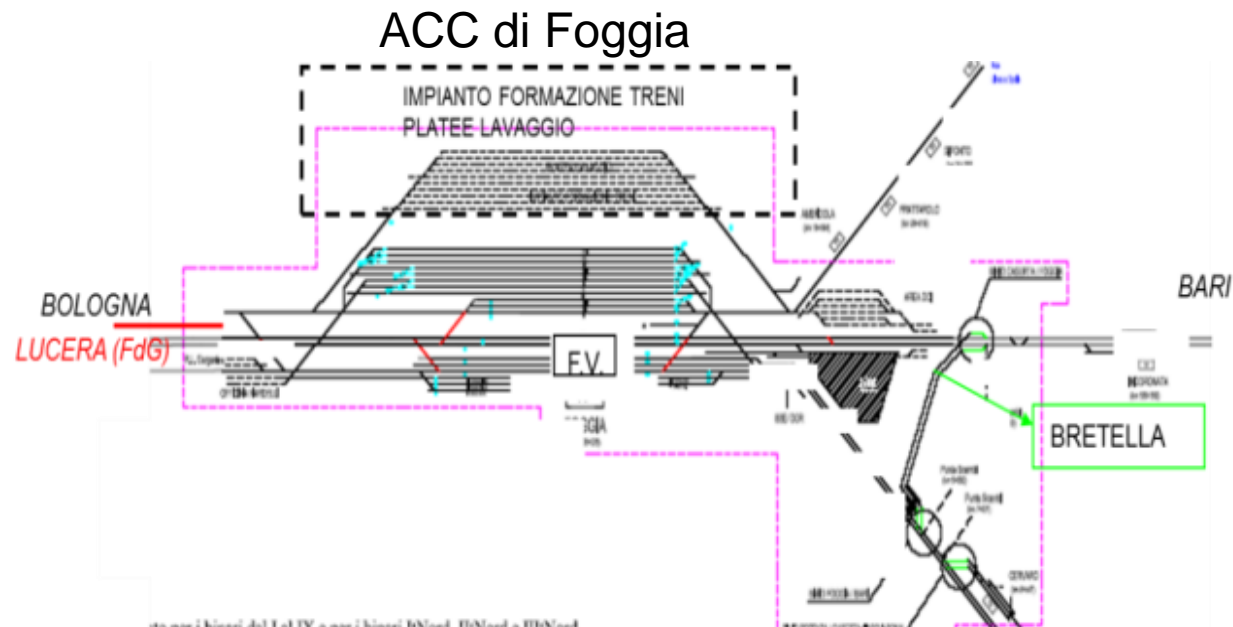
L'impianto ACC multistazione di Foggia prevede adeguamento e gestione del nuovo Piano Regolatore Generale di stazione: velocizzazione itinerari a 60 km/h, razionalizzazione dl piano del ferro (dagli attuali 16 binari passanti ai futuri 8), modulo merci a 750 metri, gestione del nuovo impianto di Cervaro. Inoltre: realizzazione del segnalamento plurimo per la gestione della bretella di collegamento tra le linee Bari-Foggia e Foggia-Napoli e realizzazione del nuovo ACCM Foggia – PM Cervaro con comando da Posto centrale ACCM di BA Lamasinata.

Stato di attuazione

In corso i lavori per la realizzazione del fabbricato GA sud con previsione di completamento entro il 2019, completato il fabbricato Gestore Area Nord, in corso la PE delle fasi 1 e 2

Obiettivi/Benefici

Suddivisione dei flussi per stazioni elementari, miglioramento e aumento dei servizi, valorizzazione delle aree non strumentali, centralizzazione del governo del traffico



CVI Raddoppio Pescara – Bari 1^a fase: 299 M€

Finanziati: 299 M€

REALIZZAZIONE

(interventi in territorio pugliese)

Attivati tutti gli interventi tranne ACC Foggia

ATTIVAZIONE ACC FOGGIA:

2021

Porto di Taranto-Collegamento ferroviario del complesso del porto di Taranto con rete nazionale

Descrizione

Il progetto consiste nell'attrezzaggio e nel collegamento alla linea ferroviaria nazionale del porto di Taranto attraverso la realizzazione dei seguenti 2 lotti/fasi funzionali:

- 1^a lotto: potenziamento/modifiche alla stazione di Cagioni per la realizzazione del fascio di arrivi e partenze / presa e consegna per il collegamento con il Molo Polisetoriale e della radice per il collegamento dell'ampliamento del 5^a sporgente;
- 2^a lotto: realizzazione di un fascio di arrivi e partenze / presa e consegna per il collegamento con la realizzanda Piastra Logistica, con il 4^a sporgente ed il 1^a sporgente;

Stato di attuazione

Potenziamento impianto di Cagioni

Attualmente sono in corso di completamento a cura del Soggetto Tecnico le attività di verifica della progettazione esecutiva che comprende anche le varie revisioni progettuali, conseguenza della variante nata a seguito della richiesta avanzata dall'Autorità Portuale di evitare l'interruzione totale dell'esercizio ferroviario nello scalo merci di Cagioni durante l'esecuzione dei lavori. La consegna lavori è prevista entro gennaio 2020. **Attivazione è pianificata per dicembre 2020.**

Collegamento con Piastra Logistica

Sono in corso di completamento i lavori propedeutici di "fase A" aventi ad oggetto la bonifica ambientale delle aree denominate SP1 ed SS1, previa demolizione dell'armamento ivi esistente e successivo ripristino del collegamento della Piastra Logistica alla rete ferroviaria nazionale.

Attualmente gli scavi sono conclusi e l'ARPA, con nota del 16/10/2019, in esito alle valutazioni di competenza per il collaudo dello scavo, ha comunicato che non ritiene ancora conclusa la verifica del fondo scavo, ritenendo opportuno procedere secondo le previsioni di cui all'art. 3 comma 1 del Decreto di approvazione del progetto di bonifica (prot. 383/STA del 14/07/2016), e chiedendo la trasmissione delle valutazioni tecniche del proponente al MATTM per la verifica della necessità di una variante. Solo a valle della conclusione di tale iter autorizzativo si potranno concludere i lavori di fase "A" e avviare i lavori di fase "B" (aventi ad oggetto tutta la restante parte del progetto d'investimento). Per quanto attiene la fase "B" è stata approvata la progettazione esecutiva predisposta dall'appaltatore con le relative varianti. L'importo contrattuale, a seguito delle varianti introdotte, ha superato il 6/5 dell'importo originario, pertanto è stato sottoposto l'Atto Modificativo Integrativo alla preventiva condivisione dell'Appaltatore che ha manifestato l'intenzione di recedere dal contratto. Sono in corso approfondimenti di carattere tecnico legali.

L'attivazione di detto intervento è, ad oggi, pianificata per la fine del 2020, condizionata dal reperimento delle risorse finanziarie a completamento del costo dell'intervento, all'esito dell'iter autorizzatorio richiesto dall'ARPA e della definizione delle modifiche contrattuali con l'Appaltatore.

Obiettivi

Adeguamento della retroportualità per il Porto di Taranto per incremento del traffico merci su ferro.



1° Lotto:
Potenziamento stazione di Cagioni e Collegamento al 5° sporgente

2° Lotto:
Nuovo scalo ferroviario e suo collegamento alla Piattaforma Logistica ed al 1° e 4° sporgente

CVI: 26 M€ (*)

Finanziati: 26 M€

REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE: 2020 ()**

(*) In corso di approfondimento

(**) Attivazione condizionata risoluzione criticità

Elettrificazione e ammodernamento linea Barletta - Canosa

Descrizione intervento

Il progetto consiste nel potenziamento della stazione di Canosa di Puglia (nuovo PRG a 3 binari) elettrificazione della tratta Barletta-Canosa (25 km), nella realizzazione della nuova fermata di Barletta Ospedale, del nuovo punto d'incrocio presso la località di Canne della Battaglia (nuovo PRG a 2 binari)

Stato d'attuazione

In corso le attività di Progetto di Fattibilità Tecnica Economica che si prevede di completare **entro il 2019**.

Benefici

Gli interventi sono finalizzati perseguire gli scenari di servizio previsti da Accordo Quadro RFI-Regione Puglia del 18/3/2016:

- L'estensione dei collegamenti Fasano - Bari - Barletta sino a Canosa senza rottura di carico in modo da migliorare l'accessibilità a questa porzione di territorio (16 coppie/g)
- I collegamenti diretti Canosa - Aeroporto di Bari, una volta completata l'interconnessione di Barletta con la rete Ferrotramviaria (3 coppie/g)

Inoltre, tra gli obiettivi dell'investimento, si prevede di aumentare l'offerta in termini di frequenza (maggiori relazioni) e qualità (maggiore velocità), mediante: il potenziamento e ammodernamento della rete, il miglioramento dell'accessibilità e dell'interscambio, l'aumento della capacità e delle prestazioni attraverso l'eliminazione dei punti singoli.



CVI: 45 M€

Finanziati: 26 M€ (*)

AVVIO PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE: 2024

(*) CdP agg.2018-2019: ulteriori 19,00 M€

Nodo intermodale di Brindisi

Descrizione intervento

Il progetto consiste nella realizzazione di una nuova Stazione Elementare e della nuova infrastruttura di collegamento dell'area retro-portuale di Brindisi con la Rete Ferroviaria Nazionale.

Di seguito gli interventi che saranno progettati e realizzati:

1. completamento della nuova stazione merci elementare per arrivo e partenza treni merci di lunghezza fino a 750m (armamento, sede, TE e TLC);
2. tratta di collegamento della suddetta stazione con la linea Bari - Lecce (armamento, sede, OO.CC., TE e TLC);
3. Posto di comunicazione e Bivio al km 764+100 circa della linea Bari - Lecce di collegamento della nuova tratta con la linea Bari - Lecce (armamento, sede, OO.CC., TE e TLC).

Stato di attuazione

✓ E' in corso la progettazione definitiva.

Benefici

Le opere sopra descritte consentiranno la terminalizzazione dei treni a servizio del porto e della zona industriale e della Piastra Logistica Intermodale Retro-portuale (PLIR) nella nuova stazione Elementare e la dismissione del servizio merci nella stazione di Brindisi.

A fronte degli attuali 22 treni/settimana circa, sarà possibile ricevere sino a 7 treni/giorno di lunghezza sino a 750m.

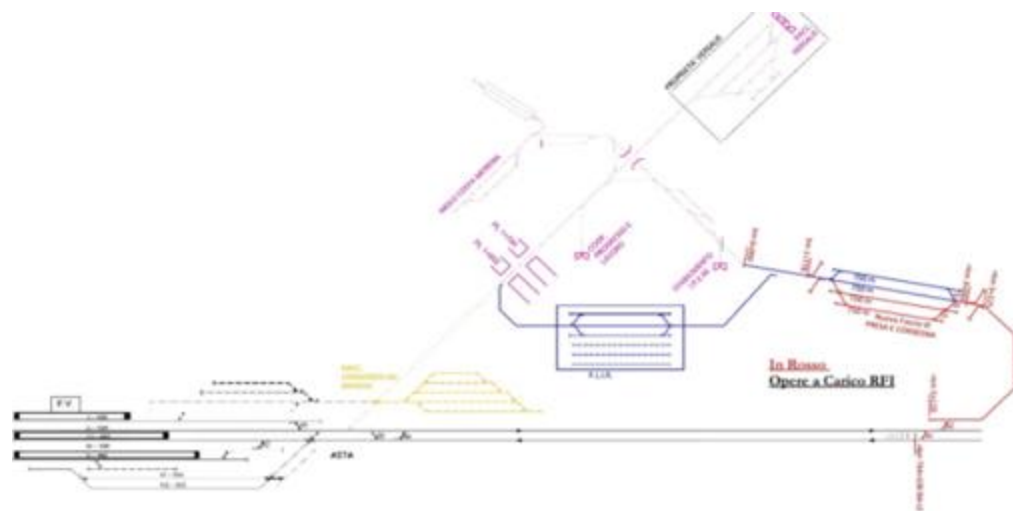


CVI: 38 M€

Finanziati: 38 M€

PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE: 2024



Collegamento ferroviario aeroporto di Brindisi

Descrizione intervento

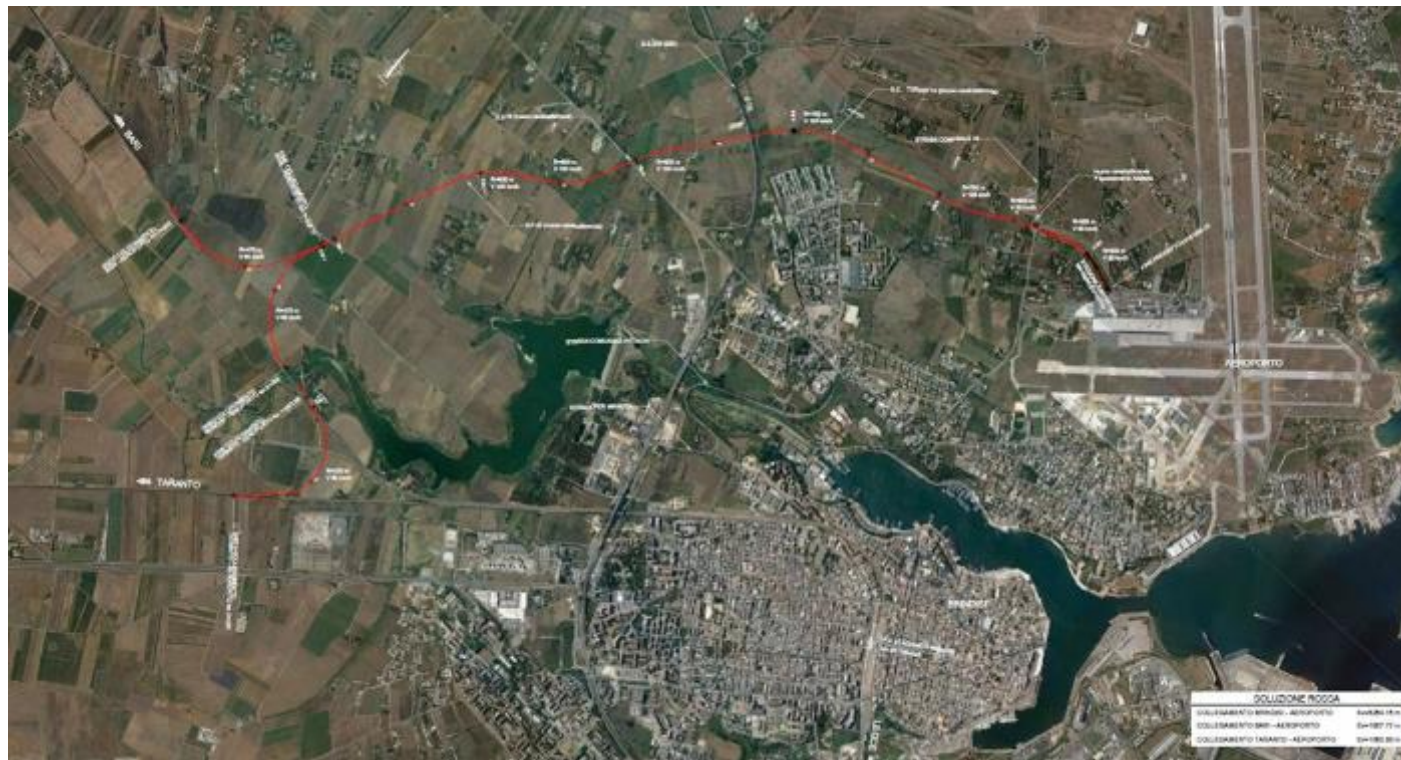
Il progetto consiste nella realizzazione di un nuovo collegamento a singolo binario che ha inizio dalla linea Brindisi – Taranto, a circa 1 Km dalla stazione di Brindisi C. le, e termina nella nuova stazione di Brindisi Aeroporto. Il tracciato ha un'estesa pari a 3,7 km di cui 700 m in galleria e 300m in viadotto (1^a fase funzionale), inoltre è prevista la realizzazione di due bretelle (2^a fase funzionale) a singolo binario per garantire i collegamenti verso Taranto e verso Bari.

Stato di attuazione

In corso la progettazione definitiva.

Benefici

Le opere sopra descritte consentiranno il collegamento dell'aeroporto di Brindisi con tutto il territorio salentino tramite servizi interoperabili (RFI, FSE), come previsto nell'accordo Quadro siglato tra RFI e Regione Puglia .



CVI: 80 M€

Finanziati: 60M€ (*)

(1^a fase funzionale)

PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE: 2024

(*) Risorse FSC 14-20 recepite in CdP agg.2018-2019

Nuova fermata AV/AC Foggia



Descrizione

I lavori comprendono la realizzazione della nuova fermata AV/AC di Foggia all'interno dell'anello stradale previsto dal PUMS di Foggia e l'attivazione dei tronchini di attestamento dei treni regionali nella stazione di Cervaro.

Stato di avanzamento

Pianificazione delle attività per avvio progettazione.



CVI: 20 M€
Finanziati: 20 M€ (*)

Ipotesi Attivazione Fermata: 2023

(*) Risorse FSC 14-20 recepite in CdP agg.2018-2019

Itinerario Napoli-Bari: Raddoppio tratta Orsara – Bovino

Descrizione

L'intervento prevede il raddoppio della tratta Bovino – Orsara, e si sviluppa sostanzialmente in variante rispetto all'attuale tracciato.

E' prevista la dismissione delle due stazioni di Bovino ed Orsara.

Nella seduta del 22/12/17 il CIPE (Delibera n.98) ha approvato la rimodulazione della programmazione 2014-2020 del Fondo Sviluppo e Coesione, integrando il finanziamento dell'intervento per ulteriori 501M€. In data 9/6/2018 è stata pubblicata la suddetta Delibera CIPE. La tratta è tutta finanziata.

Stato di attuazione

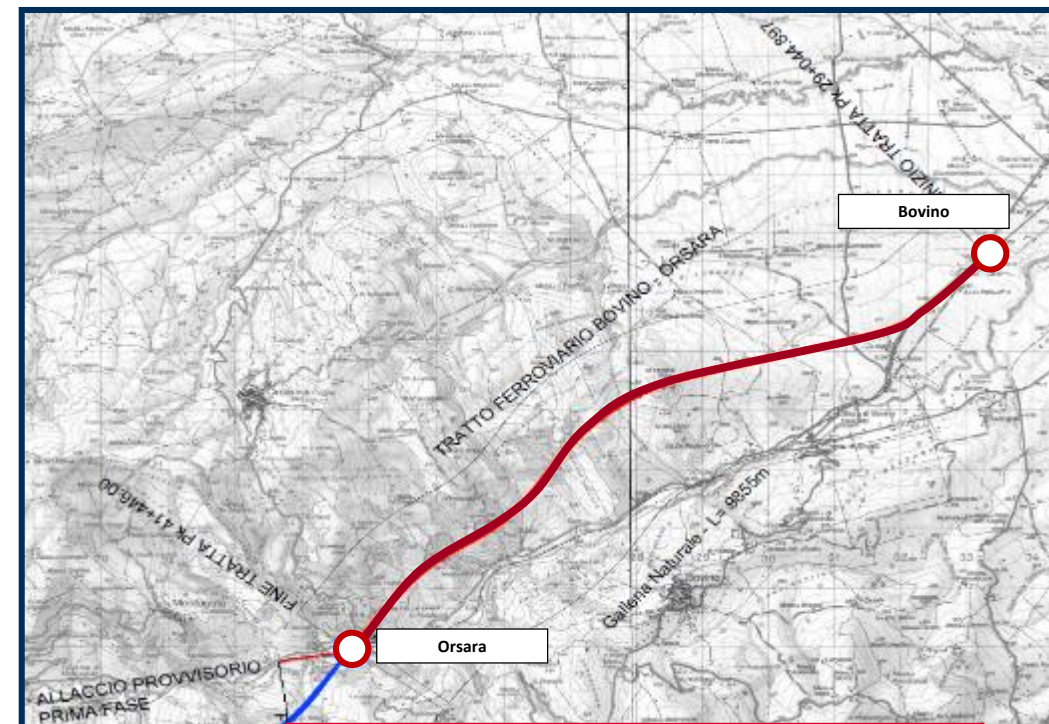
In data 23 aprile 2019 è stato concluso il Progetto Definitivo , in corso la procedura VIA.

Il 24 luglio 2019 avviata la Conferenza dei Servizi. In corso incontri con gli Enti interferiti (Anas, Snam) per la soluzione delle relative problematiche. L'affidamento delle opere è pianificato nel 2020.

Benefici attesi

Il completamento del raddoppio consentirà di poter beneficiare in pieno di:

- vantaggi derivanti essenzialmente dalla soppressione dei numerosi passaggi a livello presenti lungo la linea
- incremento degli standard di regolarità e sicurezza della circolazione, all'attivazione del raddoppio della tratta;
- recupero dei tempi di percorrenza stimato in circa 8 minuti e un incremento di velocità della tratta da 80 km/h a 200km/h.



CVI: 562 M€

Finanziati: 170 M€ (*)

PROGETTAZIONE

ATTIVAZIONE: 2026

(*) CdP agg.2018-2019: ulteriori 392,00 M€

Linea ferroviaria Potenza - Foggia - ammodernamento

Descrizione

La linea attuale a semplice binario non elettrificata si sviluppa con elevate pendenze (fino al 28 %) e curve di raggio stretto, con attrezzaggio tecnologico non adeguato a moderni standard ferroviari.

Gli interventi di velocizzazione e di ammodernamento tecnologico individuati consistono in:

1. adeguamento a standard del binario e di impianti IaP e TLC (VOIP) e SCMT;
2. razionalizzazione impianti (trasformazione stazioni in fermate, ingressi contemporanei, sottopassaggi, marciapiedi e tronchini di sicurezza, velocizzazione degli itinerari in deviate);
3. elettrificazione della linea;
4. rettifiche di tracciato, consolidamento sede e opere d'arte;
5. soppressione PL (opere sostitutive e /o viabilità alternativa).

Gli interventi sono stati ripartiti in due sottoprogetti:

SP 1 – Interventi prevalentemente di tipo tecnologico di adeguamento a standard e razionalizzazione impianti;

SP 2 – Elettrificazione, rettifiche di tracciato, soppressione PL, consolidamento sede.

Stato di attuazione

Per gli interventi di cui al sottoprogetto 1 sono in corso le realizzazioni. Attivato nuovo sistema di informazione al Pubblico sull'intera tratta, controllato dal Posto Centrale di Bari Lamasinata, in sedici stazioni della linea (Ortona, Ascoli Satriano, Candela, Rocchetta, Filiano, Forenza, Castel Lagopesole, Pietragalla e Potenza Università, Potenza Superiore, Potenza Macchia Romana, Melfi, Barile, Rionero, Avigliano e Possidente). Attivati i PRG delle stazioni di Candela, Rionero, Ascoli Satriano, Avigliano, Tiera, Lagopesole, Ortona e Melfi. Resta da attivare il PRG di Rocchetta entro il 2019.

Per i principali interventi di cui al sottoprogetto 2:

- Lotto 1.1 , elettrificazione Foggia – Rocchetta, e Lotto 2, potenziamento Foggia – Potenza: in fase di conclusione la PE , attività negoziale in avvio entro il 2019;
- Lotto 1.2 , elettrificazione Rocchetta- Potenza: attività negoziale in corso;

Benefici

Gli interventi permetteranno di poter offrire un servizio regionale completamente rinnovato, con orario cadenzato ogni ora, aumento della velocità massima di tracciato dagli attuali 100 km/h a 130 km/h, con riduzione dei tempi di percorrenza dagli attuali 140 a 115 minuti. Inoltre l'elettrificazione e l'adeguamento della sagoma permetterà il potenziamento dei servizi merci da/per l'impianto FIAT di Melfi.



CVI: 283 M€
Finanziati: 200 M€ (*)

REALIZZAZIONE

ATTIVAZIONE (SP1): 2019

ATTIVAZIONE (SP2): 2023

(*) CdP agg.2018-2019: ulteriori 13,00 M€

Soppressione PL Regione Puglia

Descrizione:

Il Piano di soppressione dei passaggi a livello corrisponde ad un programma di pubblico interesse che coinvolge direttamente RFI che è tenuta ex lege ad assicurare la piena utilizzabilità ed il costante mantenimento in efficienza delle linee e degli impianti ferroviari

Stato di attuazione

Progettazioni in corso: di opere sostitutive alla soppressione di 7 PL tra il 2020 e il 2022, CVI 15 mln di €

Conferenze di Servizi in corso o di prossima attivazione: di opere sostitutive alla soppressione di 8 PL (in comune di Bari – Palese – S- Spirito), CVI 55 mln di €

- Attività negoziali in corso: PM

Lavori in corso: soppressione di 8 PL tra il 2019 e 2021 (1 in comune di Barletta, 1 in comune di Polignano, 2 in comune di Bari – Noicattaro, 2 in comune di Brindisi e 2 in comune di Altamura) CVI 13 mln di €

Proposta di accordo con Regione Puglia ed Enti Locali per integrazione Piano di Soppressione PL nella Regione: PM




**Soppressione di 23
passaggi a livello**

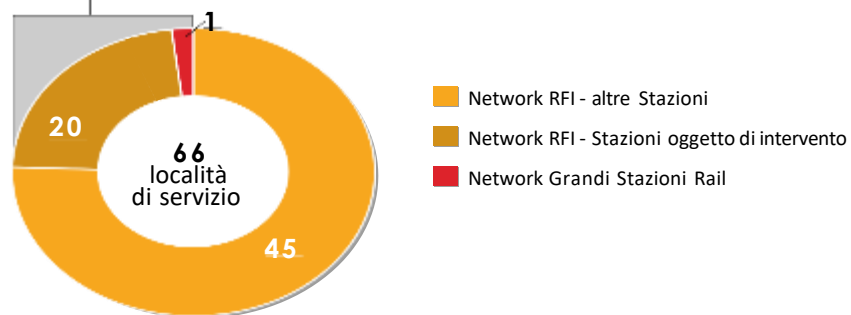
Obiettivi/Benefici





Incremento della funzionalità delle linee ferroviarie che si riflette, in via generale, nel miglioramento del trasporto ferroviario e del pubblico transito, nella maggiore sicurezza nella circolazione dei treni, nella diminuzione dei rischi connessi a perturbazioni del traffico ferroviario

Puglia: il piano stazioni

In Puglia sono presenti complessivamente 66 Località di Servizio attive per servizio viaggiatori. RFI, con il piano di attuazione dei progetti “Easy Station” e “Smart Station”, entro il 2026 prevede di trasformare ed adeguare 21 stazioni medio/grandi presenti sul territorio pugliese per renderle più accessibili e confortevoli ai viaggiatori caratterizzandole con uno standard architettonico unico (brand) e funzionale. Nell’ambito degli interventi previsti dal progetto Easy Station, RFI adotterà inoltre misure adeguate per garantire l’accesso in stazione alle persone con disabilità ed alle persone a mobilità ridotta secondo i requisiti definiti dalla normativa europea (STI PMR), coerentemente con la programmazione ed i finanziamenti disponibili.

 **21 easy station**



Le azioni principali	
	Incrementare la funzionalità ed il decoro
	Abbattere le barriere architettoniche
	Potenziare l’informazione al pubblico
	Migliorare l’accessibilità al treno



Le stazioni realizzate		I cantieri in corso
2017	2018	2019
Bisceglie Molfetta Trani	Bari S. Spirito Ostuni Fasano Monopoli	Barletta Polignano a Mare Giovinazzo

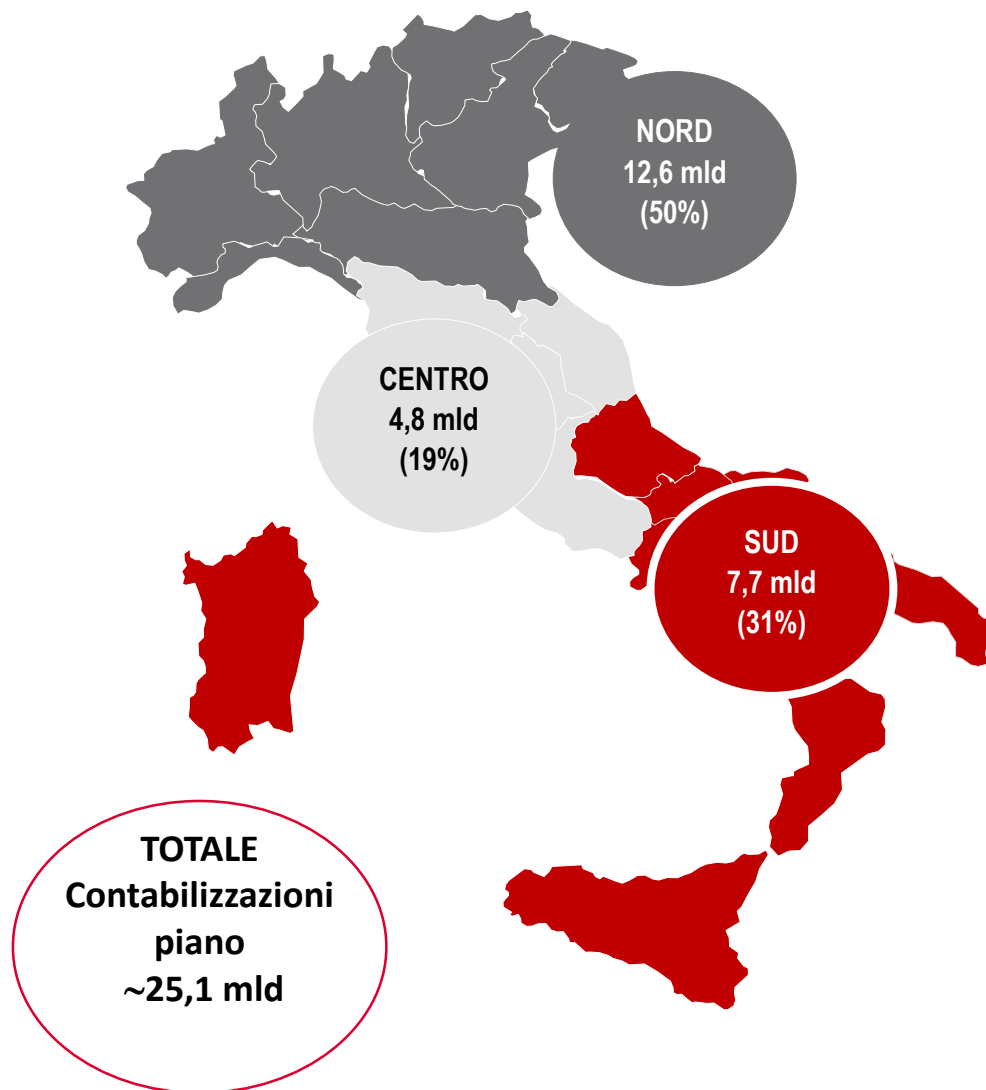


/ Foto: Stazione di Bisceglie

Impegno di RFI al SUD

Il Piano Investimenti RFI per regione

Ripartizione spesa per investimenti Piano 2019-2023



RFI – Piano 2019-2023 Dettaglio Investimenti al sud

Principali interventi di sviluppo

Campania

- Napoli-Bari: variante Napoli-Cancello, raddoppio Cancello-Frasso Telesino-Vitulano e Apice-Orsara
- Potenziamento linee Salerno - Mercato S.S. – Benevento
- Metropolitana Salerno: Arechi-Pontecagnano Aeroporto
- Tirrenica sud: Variante Agropoli
- Fermate Vesuvio Est e nodo complesso di Pompei
- PRG/ACC Napoli c.le

Sardegna

- Varianti Bauladu e Bonorva-Torralba
- Velocizzazione Oristano-Sassari/Olbia e Decimomannu-Iglesias/Villamassargia
- Arretramento della stazione di Olbia
- Potenziamento tecnologico Cagliari-Oristano

Calabria

- Tirrenica sud: adeguamento Battipaglia-Reggio Calabria e velocizzazione (fasi)
- Potenziamento collegamento Lamezia Terme - Catanzaro Lido
- Potenziamento linea jonica (Sibari-Melito Porto Salvo)

Sicilia

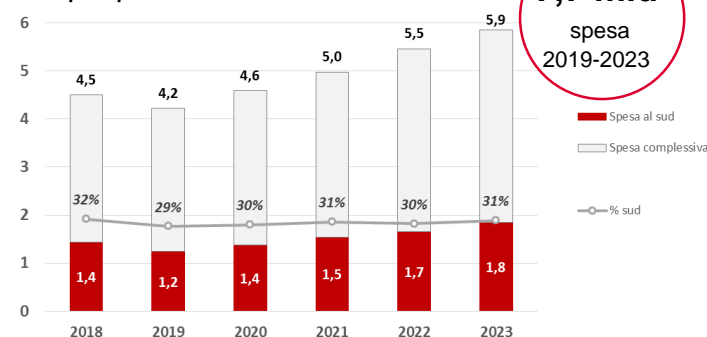
- Nodo di Palermo
- Raddoppio Fiumetorto-Castelbuono
- Raddoppio Giampilieri-Fiumefreddo
- Sistemazione nodo di Catania
- Nuova linea Palermo-Catania
- Collegamento aeroporto di Catania Fontanarossa
- Ripristino linea Palermo-Trapani via Milo
- Velocizzazione PA-CT, PA-ME e ME-CT-SR



Piano Sviluppo Sud

- Completamento elettrificazione jonica
- Adeguamento prestazionale Taranto-Gioia Tauro
- Potenziamento Battipaglia-Potenza
- Raddoppi linee Sardegna
- Quadruplicamento Napoli c.le - Bivio Casoria
- Adeguamento sagoma Foggia-San Nicola di Melfi
- Altri interventi da individuare

La spesa per investimenti al Sud



Abruzzo

- Raddoppio Chieti-Pescara
- Velocizzazione Sulmona-Chieti
- Bretella Sulmona
- PRG Pescara Porta Nuova
- Collegamento al porto di Vasto
- Collegamento Terni-Rieti-L'Aquila-Sulmona (1^fase)

Basilicata

- Nuova linea Ferrandina-Matera La Martella
- Velocizzazione Salerno-Taranto
- Ammodernamento linea Potenza – Foggia
- Metaponto-Sibari-Bivio S.Antonello (1^fase)

Molise

- Raddoppio Termoli-Lesina
- Ammodernamento Roccaravindola-Isernia-Campobasso

Puglia

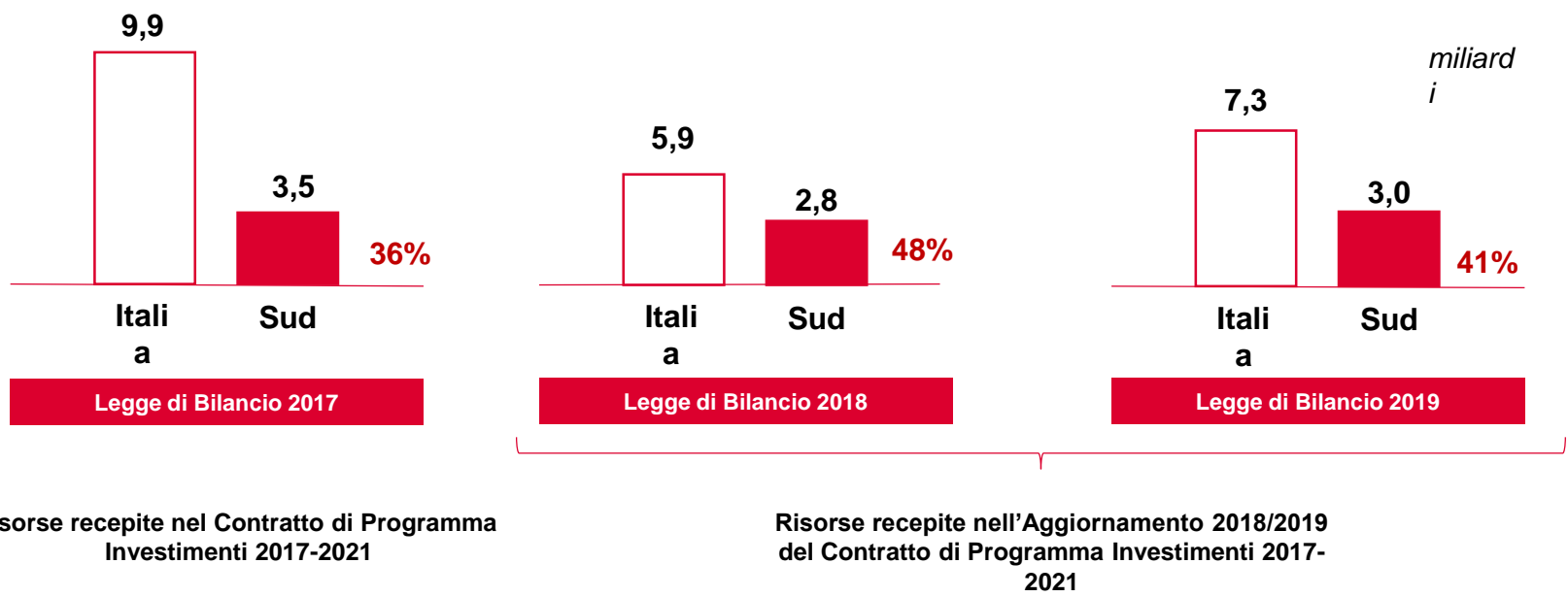
- Napoli-Bari: Raddoppio Orsara-Bovino-Cervaro
- Completamento raddoppio Bari-Taranto
- Sistemazione nodo di Bari
- PRG/ACC Bari c.le, Foggia e Lecce
- Collegamento ferroviario porto di Taranto
- Penetrazione nella città di Manfredonia
- Fermata Taranto Nasisi
- Nodo di Bari Sud
- Scalo merci Bari Lamasinata
- Nodo intermodale di Brindisi

Finanziamenti RFI - Rispetto quota sud ex art.7 bis DL 243/2016

Leggi di Bilancio 2017, 2018 e 2019

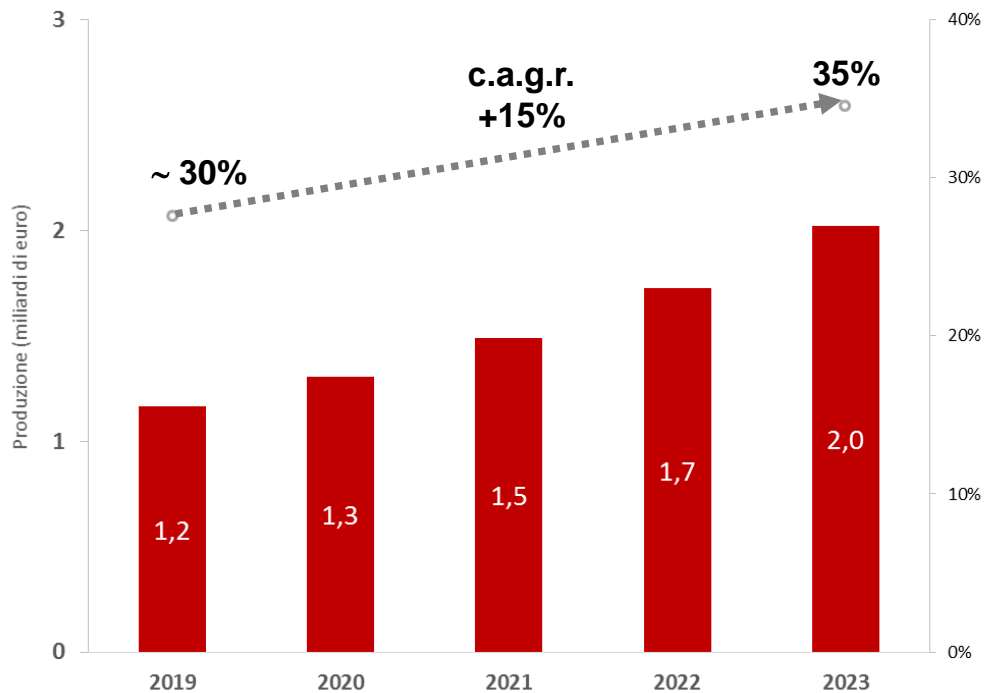
Risorse di competenza

Le ultime Leggi di Bilancio hanno istituito fondi per l'infrastrutturazione del Paese le cui risorse sono state allocate con lo strumento del Contratto di Programma Investimenti.
 Negli istogrammi le risorse statali ordinarie stanziare (di competenza) per investimenti di RFI e la quota destinate ad interventi nel Sud.



RFI Piano 2019-2023: 7,7 miliardi di spesa per opere al Sud

Risorse di cassa



Nell'arco di piano la dinamica annuale della spesa al sud cresce con un **tasso medio annuo di crescita (c.a.g.r.) del 15%** per effetto dei recenti stanziamenti di competenza che consentiranno l'avvio a realizzazione di importanti opere infrastrutturali.

L'obiettivo di riequilibrio della spesa può essere accelerato se accompagnato da una serie di provvedimenti normativi:

Norme finanziarie, per dare operatività a risorse già stanziata (legge di Bilancio 2018-2019)

Norma autorizzative, per ridurre i tempi di approvazione dei progetti, anche attraverso l'individuazione di un Commissario;

Norme attuative, per ridurre i tempi di realizzazione degli interventi.

Modulo per la presentazione delle osservazioni per i piani/programmi/progetti sottoposti a procedimenti di valutazione ambientale di competenza statale

Presentazione di osservazioni relative alla procedura di:

- Valutazione Ambientale Strategica (VAS) – art.14 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
- Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) – art.24 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.
- Verifica di Assoggettabilità alla VIA – art.19 co.4 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.

(Barrare la casella di interesse)

Il/La Sottoscritto/a Avv. Francesco Paolo Francica, in qualità di difensore
(Nel caso di persona fisica, in forma singola o associata)

Il/La Sottoscritto/a _____

in qualità di legale rappresentante della Pubblica Amministrazione/Ente/Società/Associazione
SINERGICA ENGINEERING S.R.L

(Nel caso di persona giuridica - società, ente, associazione, altro)

PRESENTA

ai sensi del D.Lgs.152/2006, le **seguenti osservazioni** al

- Piano/Programma, sotto indicato
- Progetto, sotto indicato.

(Barrare la casella di interesse)

**PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE AI SENSI DELL'ART. 23 DEL
D.LGS. 152/2006 E S.M.I. SUL PROGETTO DEFINITIVO DEL COLLEGAMENTO FERROVIARIO
TRA L'AEROPORTO DEL SALENTO E LA STAZIONE DI BRINDISI – CODICE PROCEDURA 5935**

(inserire la denominazione completa del piano/programma (procedure di VAS) o del progetto (procedure di VIA, Verifica di Assoggettabilità a VIA)

OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

(Barrare le caselle di interesse; è possibile selezionare più caselle):

- Aspetti di carattere generale (es. struttura e contenuti della documentazione, finalità, aspetti procedurali)
- Aspetti programmatici (coerenza tra piano/programma/progetto e gli atti di pianificazione/programmazione territoriale/settoriale)
- Aspetti progettuali (proposte progettuali o proposte di azioni del Piano/Programma in funzione delle probabili ricadute ambientali)
- Aspetti ambientali (relazioni/impatti tra il piano/programma/progetto e fattori/componenti ambientali)
- Altro (specificare) Possibile interferenza con altra opera di pubblica utilità

ASPETTI AMBIENTALI OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

(Barrare le caselle di interesse; è possibile selezionare più caselle):

- Atmosfera
- Ambiente idrico

- Suolo e sottosuolo
- Rumore, vibrazioni, radiazioni
- Biodiversità (vegetazione, flora, fauna, ecosistemi)
- Salute pubblica
- Beni culturali e paesaggio
- Monitoraggio ambientale
- Altro (*specificare*) _____

TESTO DELL' OSSERVAZIONE

Vedi Allegato "osservazioni_Sinergica_impianto fotovoltaico"

Il/La Sottoscritto/a dichiara di essere consapevole che, ai sensi dell'art. 24, comma 7 e dell'art.19 comma 13, del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., le presenti osservazioni e gli eventuali allegati tecnici saranno pubblicati sul Portale delle valutazioni ambientali VAS-VIA del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (www.va.minambiente.it).

Tutti i campi del presente modulo devono essere debitamente compilati. In assenza di completa compilazione del modulo l'Amministrazione si riserva la facoltà di verificare se i dati forniti risultano sufficienti al fine di dare seguito alle successive azioni di competenza.

ELENCO ALLEGATI

- Allegato 1 - Dati personali del soggetto che presenta l'osservazione
- Allegato 2 - Copia del documento di riconoscimento in corso
- Allegato XX - _____ (*inserire numero e titolo dell'allegato tecnico se presente*)

Luogo e data Milano, 21.05.2021

(*inserire luogo e data*)

[Firma]

Il/La dichiarante _____

(Firma)