IMPIANTI A FONTE RINNOVABILE

Quadro normativo

- il **d. Lgs. 387/2003** stabilisce **l'autorizzazione unica** per l'impianto di generazione a fonti rinnovabili e per le opere connesse;

- le **linee Guida Nazionali** prevedono **l'improcedibilità** dell'istanza di autorizzazione se non corredata della **soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete**

A FRONTE DEL CHIARO QUADRO DI NORME
E' NECESSARIA LA LORO PUNTUALE ATTUAZIONE

CONNESSIONE FONTI RINNOVABILI

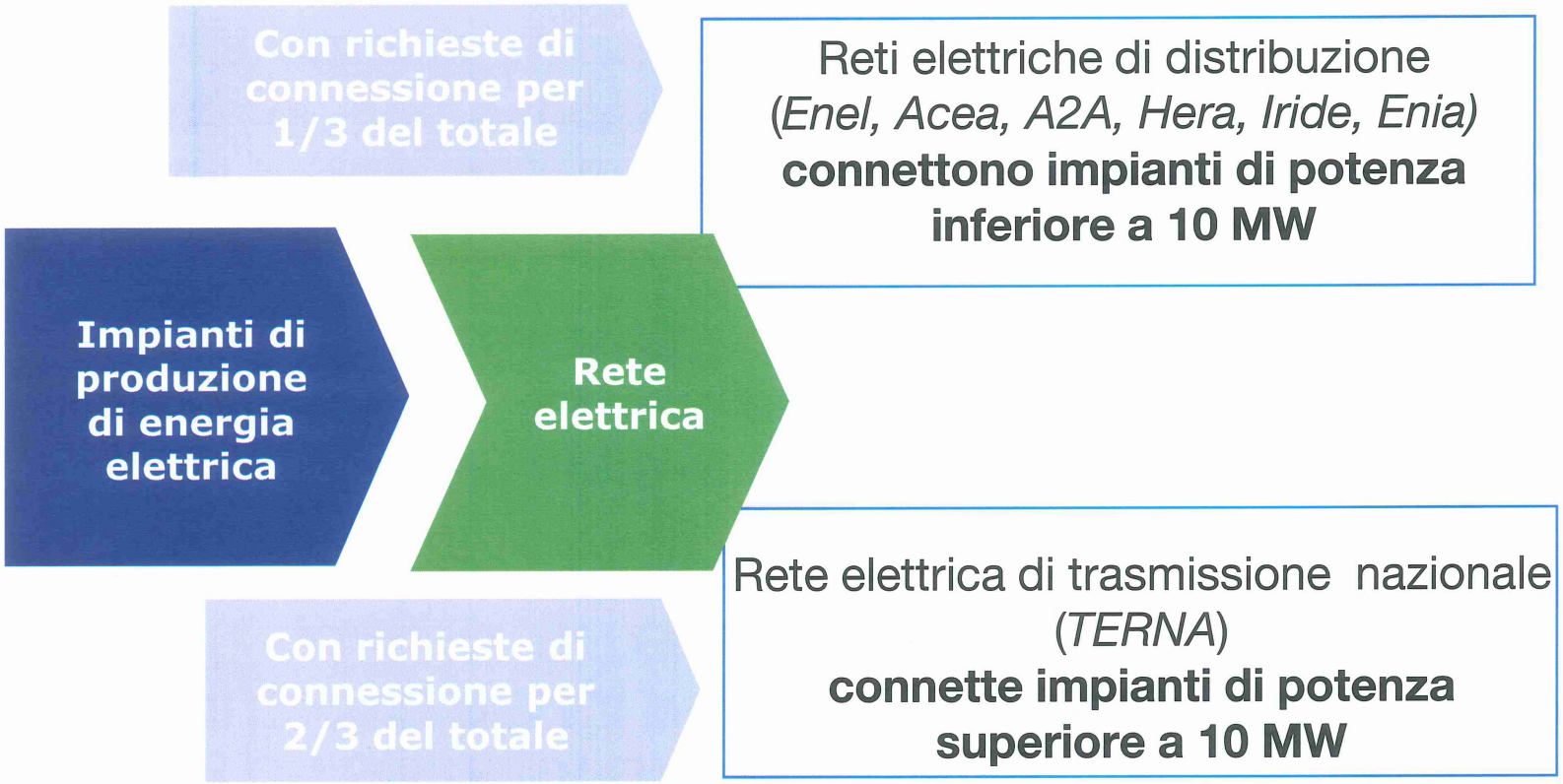
- **NON SERVONO NUOVE LEGGI**
- **OCCORRE DARE ATTUAZIONE ALLE MISURE GIA' PREVISTE DALLA NORMATIVA**

- la definizione di "**regole finalizzate a evitare fenomeni di prenotazione della capacità di rete** per impianti alimentati da fonti rinnovabili", ai sensi del decreto legge 105/2010 (*L. 129/2010 Misure urgenti in materia di energia*) che affida una delega al Ministero dello Sviluppo economico e all'Autorità per l'energia

- l'Autorità per l'energia è intervenuta con la delibera 125/2010 prevedendo la prestazione di una **garanzia finanziaria** a conferma della serietà dell'investimento: il TAR ha sospeso il provvedimento

CONNESSIONE FONTI RINNOVABILI

Terna è competente per la connessione in alta tensione alla Rete elettrica di trasmissione nazionale di impianti con una potenza uguale o superiore a 10MW



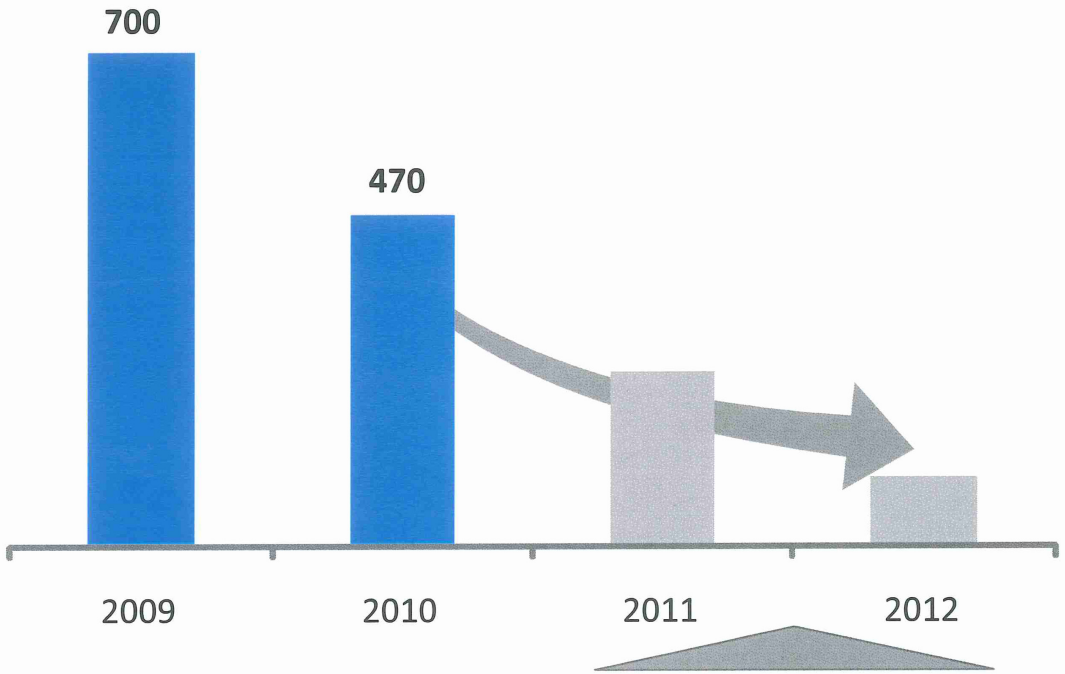
PER UN SISTEMA ORDINATO SENZA RISCHI DI RIDUZIONE DELLA PRODUZIONE DA IMPIANTI INTERMITTENTI

- applicare l'**autorizzazione unica per gli impianti a fonte rinnovabile e le opere di connessione alla rete elettrica** per far si che le centrali possano produrre per tutta la propria capacità
- **dare attuazione alla Soluzione di Connessione** che deve essere allegata all'istanza di autorizzazione, **a pena di improcedibilità**, come indicato nelle Linee Guida nazionali 10 settembre 2010
- con l'applicazione dell'autorizzazione unica già oggi è in forte riduzione il quantitativo di energia non prodotta dagli impianti intermittenti

MANCATA PRODUZIONE ENERGIA EOLICA

Dati in milioni di kWh

Trend di evoluzione Mancata Produzione Eolica

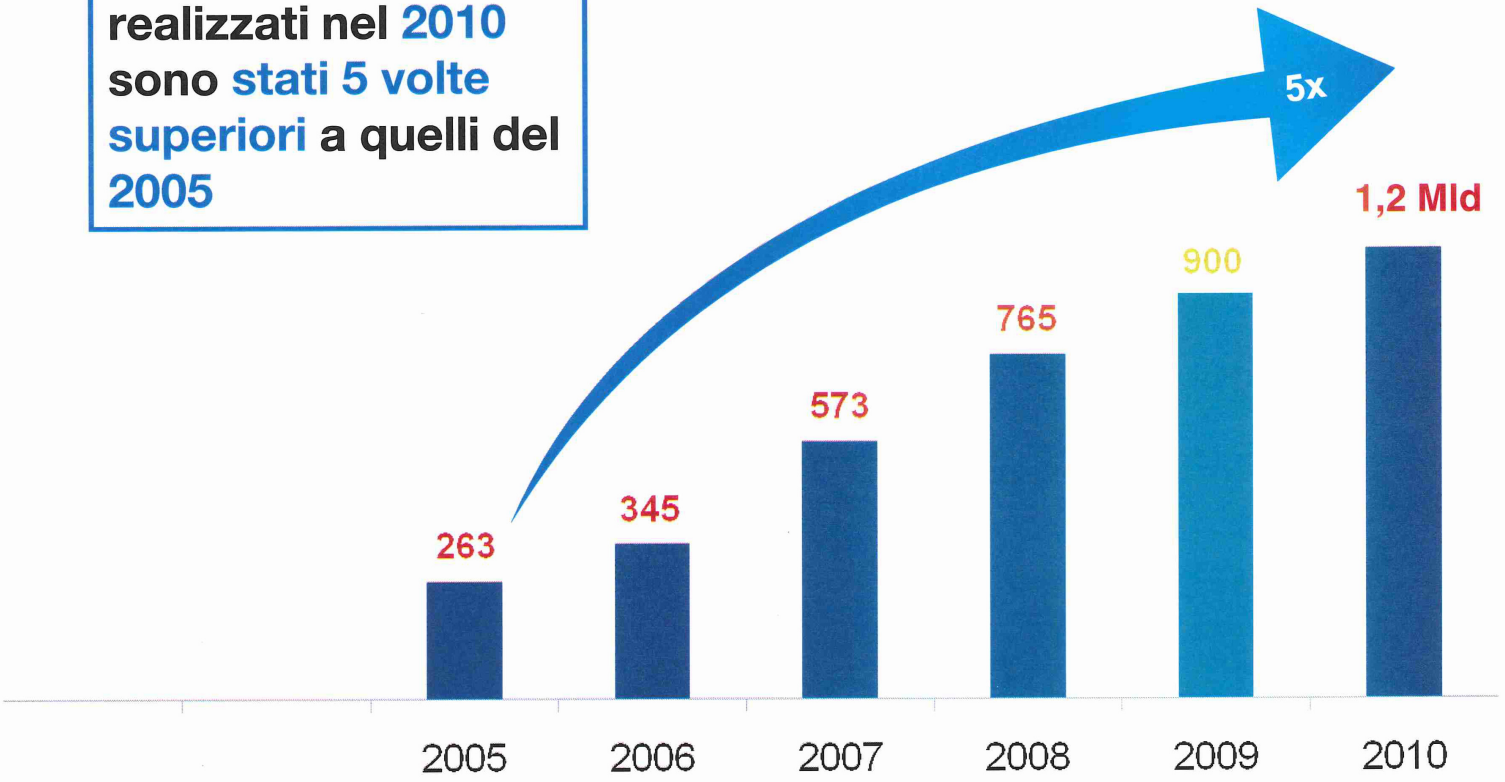


Produzione eolica	6,5	8,3	Completamento interventi di potenziamento
Mancata Produzione Eolica	10,7%	5,6%	Autorizzazione unica per connessioni

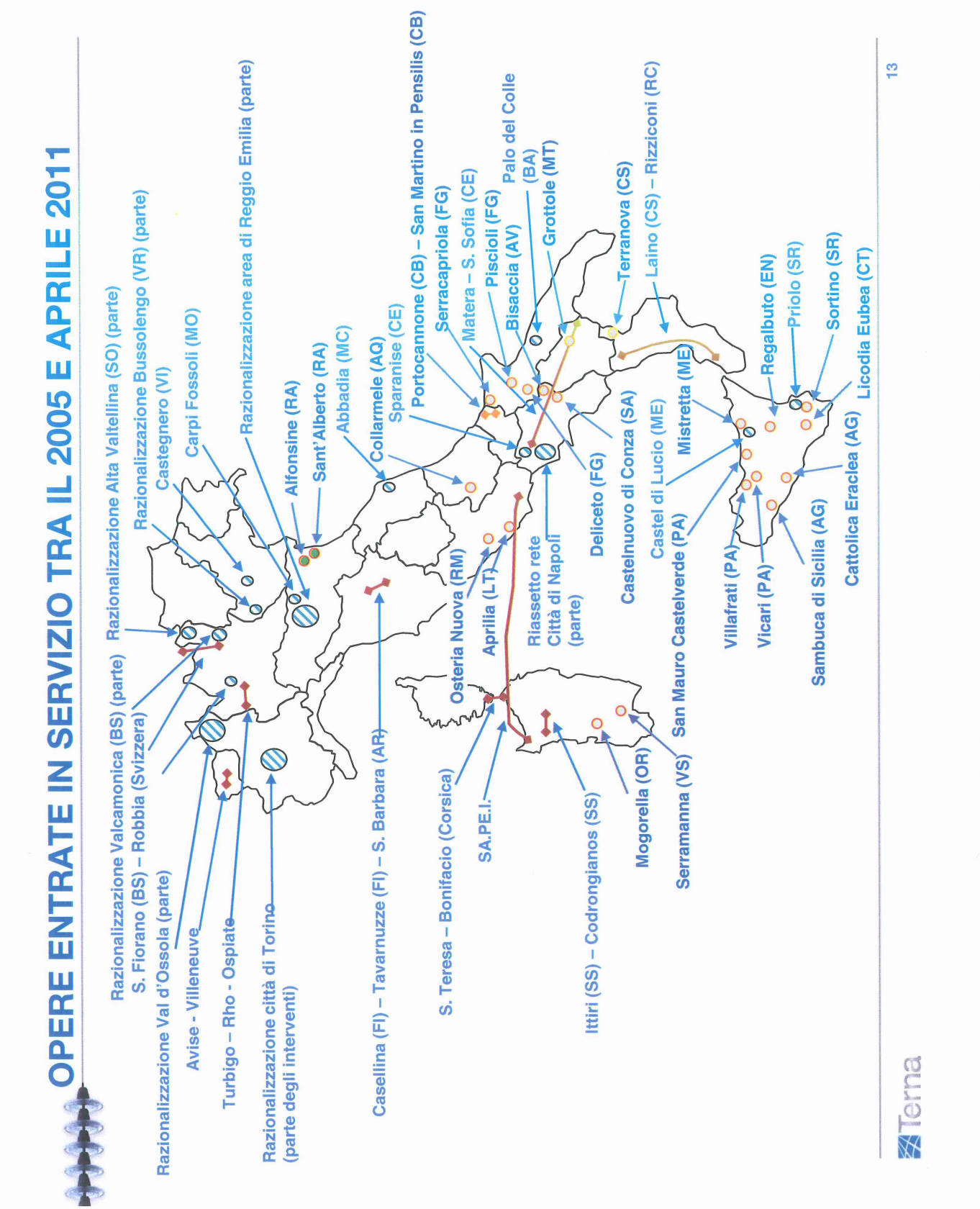
INVESTIMENTI REALIZZATI SULLA RETE 2005 - 2010

(dati in milioni €)

Gli investimenti realizzati nel 2010 sono stati 5 volte superiori a quelli del 2005



DAL 2005 AL 2010 INVESTIMENTI PER 4 MILIARDI DI EURO


OPERE ENTRATE IN SERVIZIO TRA IL 2005 E APRILE 2011
Razionalizzazione Valcamonica (BS) (parte)
Razionalizzazione Alta Valtellina (SO) (parte)
S. Fiorano (BS) – Robbia (Svizzera)
Razionalizzazione Bussolengo (VR) (parte)
Razionalizzazione Val d'Ossola (parte)
Castegnero (VI)
Avise - Villeneuve
Carpi Fossoli (MO)
Turbigo – Rho - Ospiate
Razionalizzazione area di Reggio Emilia (parte)
Razionalizzazione città di Torino (parte degli interventi)
Alfonsine (RA)
Sant'Alberto (RA)
Abbadia (MC)
Casellina (FI) – Tavarnuzze (FI) – S. Barbara (AR)
Collarmele (AQ)
Sparanise (CE)
Portocannone (CB) – San Martino in Pensilis (CB)
Serracapriola (FG)
Matera – S. Sofia (CE)
Piscioli (FG)
Palo del Colle (BA)
Bisaccia (AV)
Grottole (MT)
S. Teresa – Bonifacio (Corsica)
Osteria Nuova (RM)
Aprilia (LT)
SA.PE.I.
Riassetto rete Città di Napoli (parte)
Ittiri (SS) – Codrongianos (SS)
Deliceto (FG)
Mogorella (OR)
Terranova (CS)
Castelnuovo di Conza (SA)
Laino (CS) – Rizziconi (RC)
Castel di Lucio (ME)
Mistretta (ME)
San Mauro Castelverde (PA)
Serramanna (VS)
Villafrati (PA)
Vicari (PA)
Regalbuto (EN)
Priolo (SR)
Sambuca di Sicilia (AG)
Sortino (SR)
Cattolica Eraclea (AG)
Licodia Eubea (CT)
13
Terna

PIANO DECENNALE DEGLI INVESTIMENTI TERNA

Dal 2011 al 2020 Terna investirà 7,5 miliardi di €

BENEFICI PER IL PAESE

Incremento capacità di import	Maggiore capacità di import stimato tra 3.000 e 6.000 MW
Riduzione delle perdite di rete	Diminuzione delle perdite di energia per 1,2 Mld di kWh all'anno
Riduzione delle congestioni di rete	Riduzione delle congestioni tra 4.000 e 8.000 MW

Risparmi per 1 miliardo euro all'anno

Tra il 2011 e il 2015 la realizzazione degli interventi coinvolgerà circa 200 imprese per una forza lavoro pari a 10.000 persone

AVANZAMENTO INVESTIMENTI DI TERNA

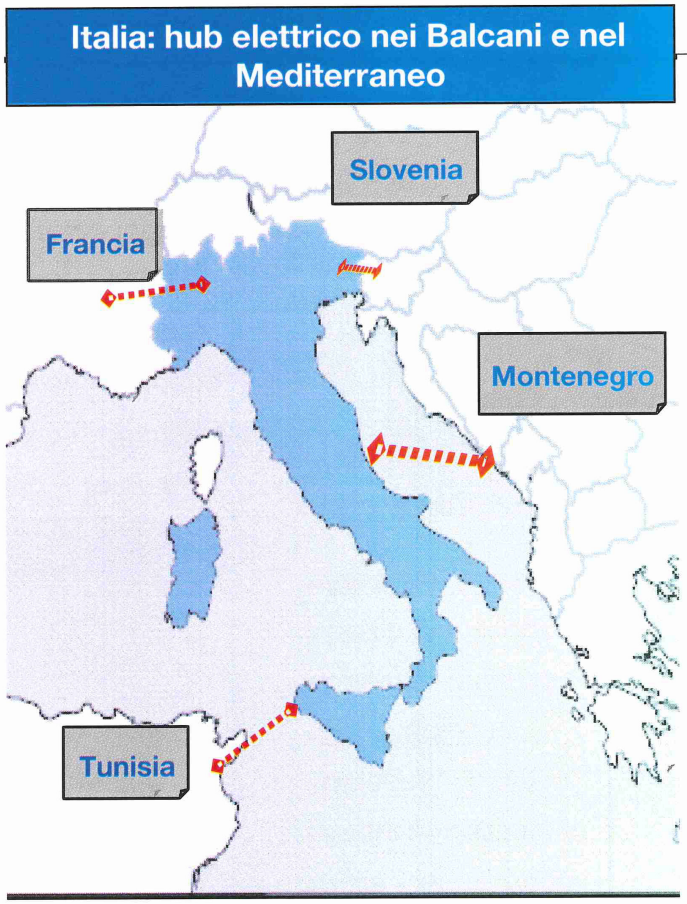
Infrastrutture elettriche

in miliardi di €

Terna

INTERCONNESSIONI

Nuove connessioni, con l'area dei Balcani e Nord Africa, con incremento di capacità di interconnessione per circa 3.000/6.000 MW



Investimento complessivo ~2 Mld€

CONCLUSIONI

A. **Necessità di avere tempi certi nelle autorizzazioni. Con rispetto del termine di 180 giorni previsti dalla norma**

B. **Attuazione dell'Autorizzazione Unica** comprensiva di impianto e connessioni alla rete per dare certezza agli investimenti che saranno realizzati

€ 2,00

Stampato su carta riciclata ecologica

16STC0013370