

Una nuova rete elettrica per la Campania

*Oltre 1 mld di euro di investimenti: più sicurezza, efficienza e qualità per il sistema elettrico regionale
Con le nuove opere via 260 km di tralicci, 330 mln di €/anno di risparmi, 2mln di tonn di CO₂ in meno*

Per l'ammmodernamento della rete elettrica campana Terna - presente in regione con oltre 2.200 km di linee elettriche in alta e altissima tensione, 9 stazioni e oltre 260 persone - ha programmato interventi per oltre 1 miliardo di euro, pari al 12% dell'intero Piano di Sviluppo 2013-2022 che contempla 7,9 miliardi di euro di investimenti sull'intero territorio nazionale. Interventi che produrranno **risparmi per 330 milioni di euro l'anno** per cittadini e imprese. Il piano di crescita infrastrutturale avrà ricadute positive anche in termini occupazionali, con **oltre 60 imprese, tra cui colossi internazionali dell'energia come Prysmian (con stabilimento ad Arco Felice), Getra, Salvati e Abb, e circa 500 lavoratori coinvolti.**

Numerosi anche i benefici ambientali: la realizzazione delle opere previste porterà, infatti, alla **demolizione di oltre 260 km di elettrodotti** attualmente esistenti e la liberazione di circa 43.000 metri quadrati di territorio, pari a 6 campi da calcio.

Parte degli interventi verrà realizzata in cavo, come a Napoli dove tutte le linee saranno interrato, mentre per le linee aeree verranno utilizzati dove possibile sostegni "monostelo" a basso impatto ambientale, come per l'elettrodotto "Foggia-Benevento". Infine, la realizzazione delle opere consentirà una **riduzione di CO₂ in atmosfera di circa 2 milioni di tonnellate annue**, pari alle emissioni di oltre 250 mila veicoli di media cilindrata.

Attualmente, lo stato della Rete di Trasmissione Nazionale in Campania comporta l'esigenza di interventi di ammodernamento e potenziamento per adeguarla, da un lato alla crescita ingente di produzione di energia, soprattutto da fonti rinnovabili e, dall'altro, alla crescita dei consumi. Nei prossimi anni, infatti, in Campania è atteso un incremento della potenza installata da fonti rinnovabili non programmabili pari a oltre il 45% dell'intera capacità di generazione da rinnovabile attualmente in esercizio, raggiungendo un valore di installato sul territorio regionale superiore ai 2.500 MW. Per far fronte a questo scenario, Terna ha predisposto una serie di interventi sulla rete, con l'obiettivo di risolvere congestioni e criticità locali - legate soprattutto alla limitata capacità di trasporto dell'energia in alcune singole tratte - e dare più sicurezza, efficienza e qualità al sistema elettrico regionale, il tutto in un'ottica di sostenibilità e condivisione con le istituzioni locali delle scelte localizzative delle opere.

Questi i principali interventi

Interconnessione delle isole campane con la terraferma

- **Investimento:** 150 milioni di euro
- **Benefici elettrici/economici:** miglioramento e affidabilità dell'approvvigionamento elettrico dell'isola per minimizzare i rischi di blackout, soprattutto nel periodo estivo quando il turismo, e di conseguenza anche i consumi, aumentano. Risparmio complessivo per gli utenti del sistema elettrico di almeno 17 milioni di euro l'anno.
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione delle CO₂ in atmosfera per 150 mila tonnellate l'anno e tutela dell'ecosistema marino grazie all'utilizzo, per la realizzazione del collegamento "Torre Annunziata-Capri", di un cavo a ridotto impatto ambientale e semplice da esercire
- **Principali attività previste:** oltre al collegamento tra Capri e Torre Annunziata, Terna sta realizzando il potenziamento dell'elettrodotto a 150 kV "Cuma-Lacco Ameno" e del collegamento "Cuma-Patria".

Riassetto della rete a 220 kV della città di Napoli

- **Investimento:** 150 milioni di euro
- **Benefici elettrici/economici:** miglioramento della sicurezza e affidabilità della rete locale; riduzione delle perdite di rete per 15 milioni di kW/h annui; diminuzione della probabilità di energia non fornita; investimenti evitati per il potenziamento della rete in alta tensione; risparmio complessivo per gli utenti del sistema elettrico pari a 11 milioni di euro l'anno
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione di CO₂ in atmosfera per 6 mila tonnellate annue; demolizione di 46 km e interrimento di altri 10 km di linee aeree attualmente esistenti
- **Principali attività previste:** nuovo elettrodotto in cavo interrato "Fratta-Starza Grande" (3,2 km realizzati, 2,9 km di linee aeree demoliti); nuovo elettrodotto in cavo interrato "Fratta-Casoria" (6,4 km realizzati, 3,9 km di linee aeree demolite); nuovi elettrodotti in cavo interrato "Frattamaggiore-Gricignano" (8,7 km da realizzare, 7,6 km di linee aeree da demolire); nuovi collegamenti "Castelluccia-Napoli Direzionale", "Napoli Levante-Napoli Direzionale", "Acerra-Casalnuovo", "Poggioreale-Secondigliano" (22 km di lunghezza); nuova stazione elettrica 220 kV di Fuorigrotta e relativi raccordi
- **Stato dell'opera:** parte completato; parte in autorizzazione, parte in realizzazione

Elettrodotto a 380 kV "Foggia-Benevento"

- **Investimento:** 186 milioni di euro
- **Benefici elettrici/economici:** maggiore affidabilità e sicurezza del sistema elettrico dell'area; 30 milioni di euro l'anno di risparmio in bolletta per imprese e cittadini; 1.000 MW di energia "liberata" di cui 500 MW per l'incremento di produzione da fonte rinnovabile e ulteriori 500 MW di capacità da impianti più efficienti
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione di CO₂ in atmosfera per 500 mila tonnellate annue; demolizione di 105 km e interrimento di 30 km di linee aeree attualmente esistenti
- **Principali attività previste:** nuovo elettrodotto a 380 kV "Foggia-Benevento" (90 km da realizzare) e relativi raccordi; nuova stazione elettrica a est di Benevento e relativi raccordi
- **Stato dell'opera:** parte in autorizzazione, parte in realizzazione.

Riassetto della rete nella Penisola Sorrentina

- **Investimento:** 200 milioni di euro
- **Benefici elettrici:** riduzione delle perdite di rete; incremento dell'affidabilità di rete; diminuzione della probabilità di energia non fornita
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione di CO₂ in atmosfera per 8 mila tonnellate annue
- **Principali attività previste:** elettrodotto in cavo interrato "Sorrento-Lettere" (3,6 km da realizzare, 1,9 km da demolire); nuovo elettrodotto a 150 kV "Mercatello-Baroniss" (14,6 km di lunghezza); nuovi elettrodotti sottomarini/terrestri "Sorrento-Capri" e "Sorrento-Castellammare" (18,5 km di lunghezza); nuovi elettrodotti cavo/aerei 150 kV "Scafati-Torre c.le", "Sorrento-Vico Equense", "Vico Equense-Agerola" e "Agerola-Lettere" (45 km di lunghezza); nuovi elettrodotti cavo/aerei "Forino-Solofra" e "Mercato-San Severino-Baroniss" (15 km di lunghezza); nuove stazioni elettriche di Sorrento, Forino e Scafati e relativi raccordi
- **Stato dell'opera:** parte in autorizzazione, parte in corso di studio/concertazione con Enti Locali
-

Stazioni elettriche per la raccolta dell'energia rinnovabile nell'area Foggia-Benevento

- **Investimento:** 155 milioni di euro
- **Benefici elettrici:** riduzione delle perdite di rete, incremento della capacità produttiva da produzione più efficiente e da fonti rinnovabili, investimenti evitati per il potenziamento della rete in alta tensione
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione di CO₂ in atmosfera per 1.100.000 tonnellate annue
- **Principali attività previste:** nuovo elettrodotto 380 kV "Bisaccia-Deliceto"; raccordi a 150 kV alla SE 380/150 kV di Troia per la raccolta di produzione da fonte rinnovabile in Puglia e Campania.
- **Stato dell'opera:** in autorizzazione

Elettrodotto a 380 kV "Montecorvino-Avellino Nord-Benevento"

- **Investimento:** 240 milioni di euro
- **Benefici elettrici/economici:** riduzione delle perdite di rete per 75 GW/h annui; incremento della capacità produttiva da produzione più efficiente; incremento dell'affidabilità di rete; diminuzione della probabilità di energia non fornita; risparmio complessivo per gli utenti del sistema elettrico pari a circa 120 milioni di euro l'anno
- **Benefici ambientali:** stima della riduzione di CO₂ in atmosfera per 200 mila tonnellate annue; demolizione di circa 70 km di vecchie linee aeree
- **Principali attività previste:** nuovo elettrodotto "Montecorvino-Avellino Nord" (48 km da realizzare, 67 km di linee aeree da demolire); nuovi elettrodotti in cavo interrato "Avellino-Solofra", "Mercato-Baronissi", "Prata-Avellino", "Prata-Novolegno", "Solofra-Mercato" (37 km di lunghezza); nuova stazione elettrica di Avellino Nord e relativi raccordi; nuovo elettrodotto "Avellino Nord-Benevento"
- **Stato dell'opera:** parte in autorizzazione (la stazione elettrica di Avellino Nord è in realizzazione), parte in corso di studio/concertazione con Enti Locali.

Stazione elettrica a 380 kV di Santa Sofia

- **Investimento:** 10 milioni di euro
- **Benefici elettrici:** incremento dell'affidabilità di rete, diminuzione della probabilità di energia non fornita
- **Principali attività previste:** nuovo collegamento in cavo interrato "Saint Gobain-Caserta Sud" (4 km da realizzare); nuovo elettrodotto "Saint Gobain-S.Sofia" (11 km da realizzare).
- **Stato dell'opera:** parte autorizzata e parte da avviare in iter.