

Piano di Sviluppo della Rete 2017

Comitato di Consultazione

ROMA, 9 Febbraio 2017

Agenda

IL PDS 2017: LA DEL. 627/16 E LA CONSULTAZIONE PUBBLICA

IL PDS 2017 E NUOVI INTERVENTI

PROSSIMI PASSI

Il Piano di sviluppo 2017

Elementi di novità

PdS 2017

1. **Il processo di pianificazione della rete elettrica**
 - 1.1 Coinvolgimento degli stakeholders
2. **Evidenze del funzionamento del sistema elettrico e dei mercati**
3. **Scenari di riferimento**
4. **Interventi di incremento sicurezza, qualità e resilienza**
5. **Interventi a contributo della de-carbonizzazione**
6. **Interventi per favorire l'efficienza dei mercati**
7. **Nuovi interventi del Piano di Sviluppo 2017**
8. **Dalle smart grid all'electricity highways**
9. **Opportunità di sviluppo della capacità di interconnessione**
10. **Priorità di sviluppo**
 - 10.1 Interventi di sviluppo prioritari
 - 10.2 Piano minimo di realizzazioni
11. **Risultati attesi**



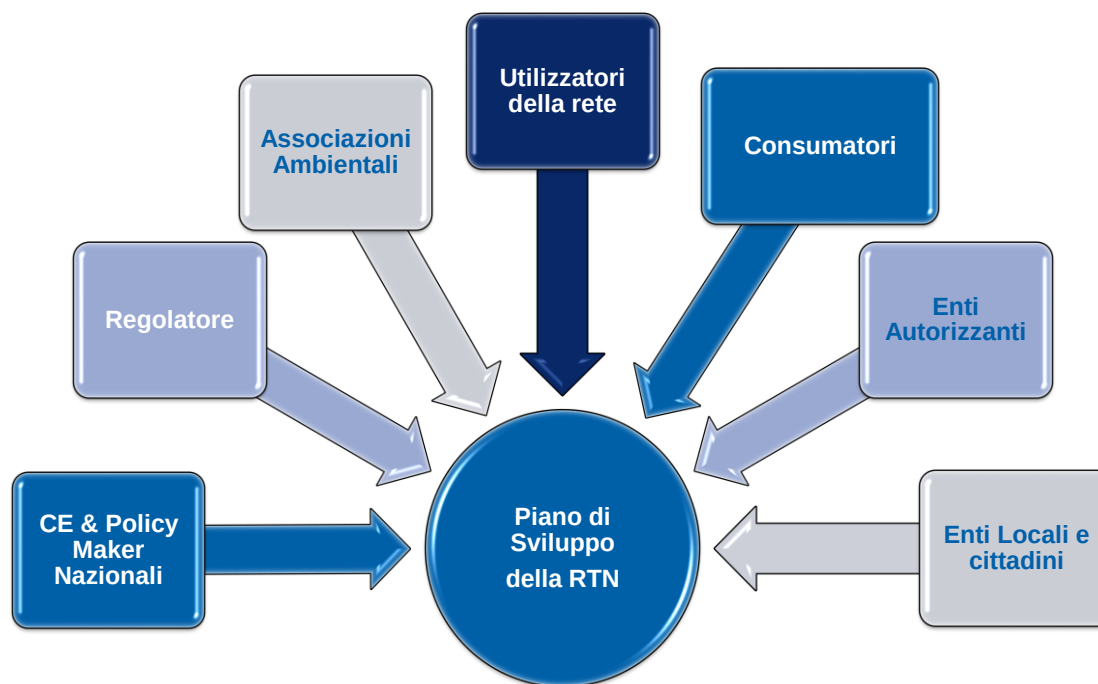
**Recepisce
la Delibera 627/16/eel/r**

**Recepisce
le richieste degli
stakeholders in fase di
consultazione**

Il Piano di Sviluppo 2017

Coinvolgimento degli stakeholders

Art. 7 dell' del 627/16 prevede che il gestore di rete pubblici “*le informazioni relative alle interazioni con gli utenti della rete e loro associazioni nelle fasi di preparazione dello schema di Piano decennale, incluse le interazioni con il Comitato di Consultazione di cui all’articolo 1, comma 4, del DPCM 11 maggio 2004*”.



Tra le interazioni: 7 open day sul territorio (**Razionalizzazione rete 400/132 kV di Lucca, Interconnector 220 kV Italia–Austria, Riassetto rete AT Alto Bellunese, Interconnessione HVDC Italia – Francia, Trasversale Lucana**)

Il Piano di Sviluppo 2017

Dalle smart grid all'electricity highways

- Consultazione pubblica: opportunità di inserire all'interno dello schema di Piano decennale valutazioni e analisi in relazione alle azioni che possono essere adottate per incrementare l'inerzia di sistema e la potenza di cortocircuito, particolarmente importanti in uno scenario caratterizzato da una massiccia penetrazione di generazione da fonte rinnovabile.



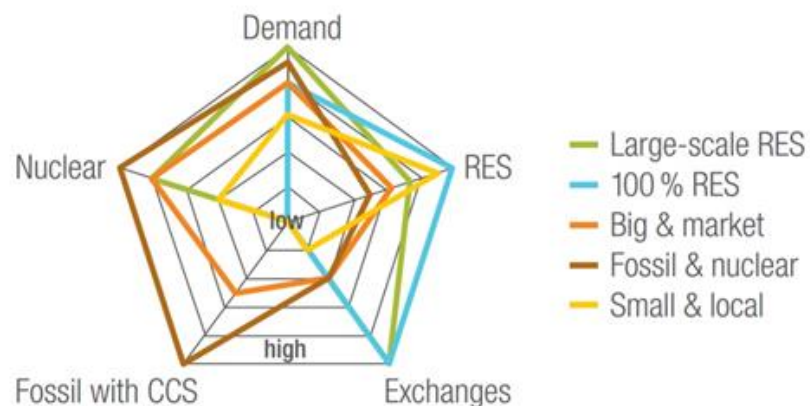
Avviate analisi finalizzate a incrementare l'inerzia del sistema (nuovi dispositivi e/o requisiti degli impianti) anche nell'ambito del progetto **MIGRATE** (*Massive InteGRation of power Electronic devices*): progetto finanziato dalla Comunità Europea nell'ambito di Horizon 2020, nel quale Terna coopera con altri 23 partner di cui 9 TSO, 12 Università/Laboratori e un soggetto industriale.

Il Piano di Sviluppo 2017

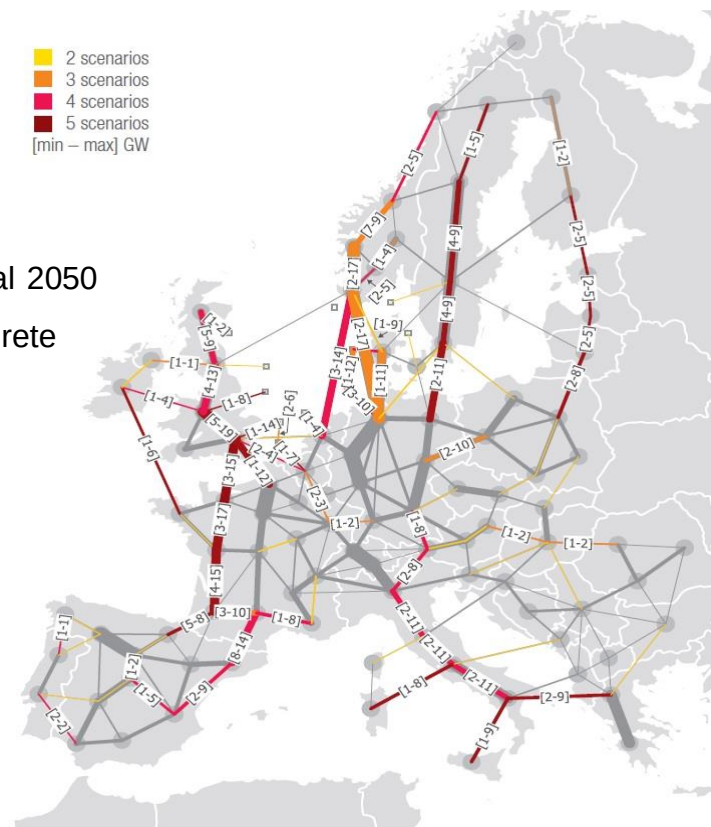
Dalle smart grid all'electricity highways

- Delibera 627/16: dare evidenza di studi svolti a livello europeo anche su scenari oltre l'orizzonte di Piano

Progetto Europeo e-Highways 2050: identificati **cinque scenari** al 2050 ed analizzati gli impatti sulla rete in termini di rinforzi necessari sulla rete



2 scenarios
3 scenarios
4 scenarios
5 scenarios
[min – max] GW



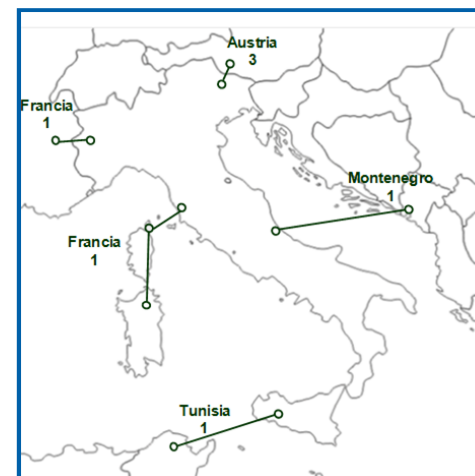
Rinforzi di rete comuni a tutti gli scenari (i colori rappresentano il numero di scenari in cui il rinforzo è previsto)

Il Piano di Sviluppo 2017

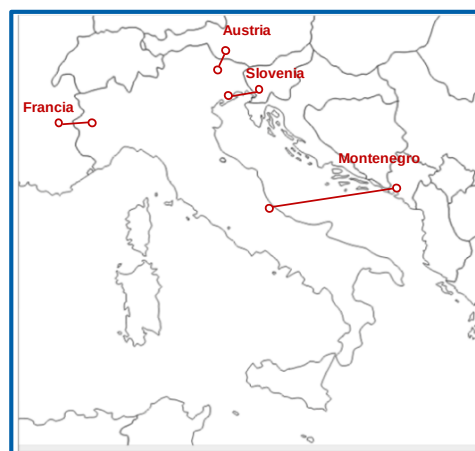
Opportunità derivanti dall'interconnessioni

- Delibera 627/16: Il PdS deve contenere Prospettive e richieste di interconnessione mediante interconnector e merchant line e loro correlazioni con le criticità (art. 3)
- Consultazione Pubblica: necessità di includere nell'ambito dello schema di Piano decennale anche i progetti di sviluppo di capacità di interconnessione promossi da soggetti terzi (c.d. progetti merchant) e inclusi nella lista dei Project of Common Interest;

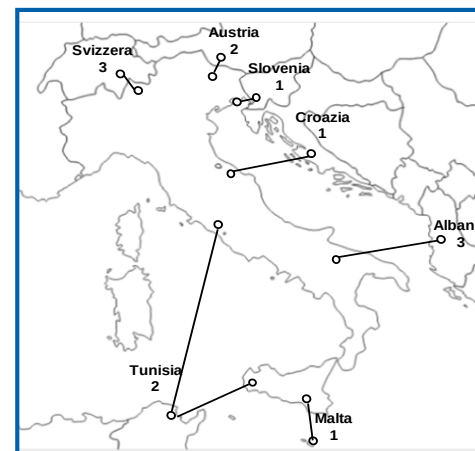
Interventi pubblici



Interconnector (99/09)



Merchant line



Agenda

IL PDS 2017: LA DEL. 627/16 E LA CONSULTAZIONE PUBBLICA

○ IL PDS 2017 E NUOVI INTERVENTI

PROSSIMI PASSI

Nuovi interventi e ridefinizione interventi di Piano

cfr Annex – schede intervento

Decarbonisation

1. Nuovo 132 kV Stornarella-Cerignola FS (RFI)
2. Vandoies-Brunico

Market Efficiency

3. SACOI 3
4. Italia - Montenegro

Security of Supply

5. Interconnessione Ischia – Continente
6. Riassetto Pordenone
7. Corvara-Laion
8. Vaiano Valle

Integrazione RFI

9. Magliatura rete (risoluzione antenne)
10. Razionalizz Reggio Emilia (rimodulaz. Intervento esistente)
11. Riassetto e Potenziamento Imperia – San Remo e Città Genova

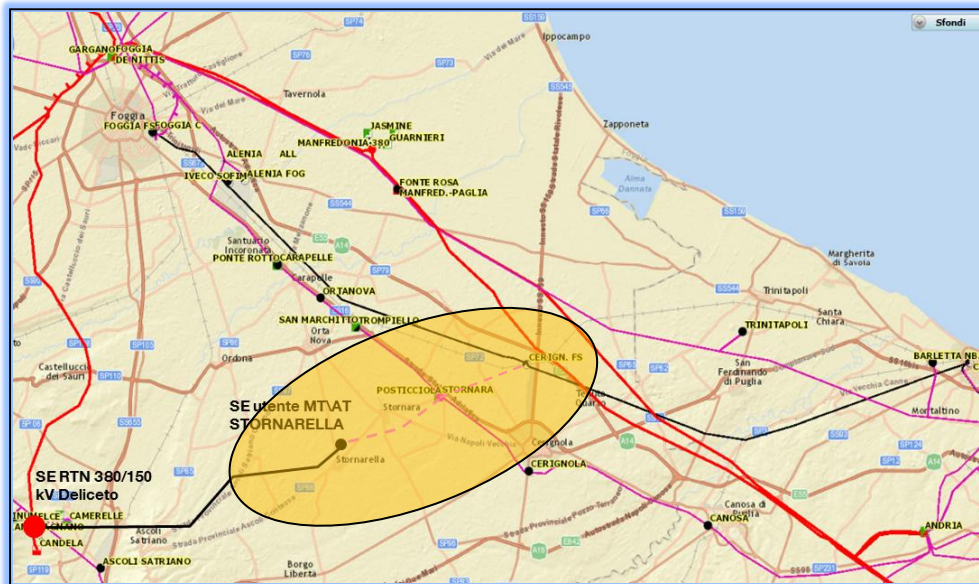


Stornarella – Cerignola FS

Decarbonisation

Esempio applicazione ACB 2.0

Intervento



IUS: 3
VAN: 102 M€

Principali caratteristiche

Intervento

- Nuovo el. 150 kV Stornarella – Stornara – Cerignola
- SE 150 kV Stornarella
- Magliatura rete RFI

Esigenza

- S/E utente AT/MT Stornarella connesso in antenna
- Riduzione rischio energia non ritirata

Benefici attesi

- Riduzione rischio energia RES non ritirata fino a 75 MW

Stima investimento

- 42 mln €

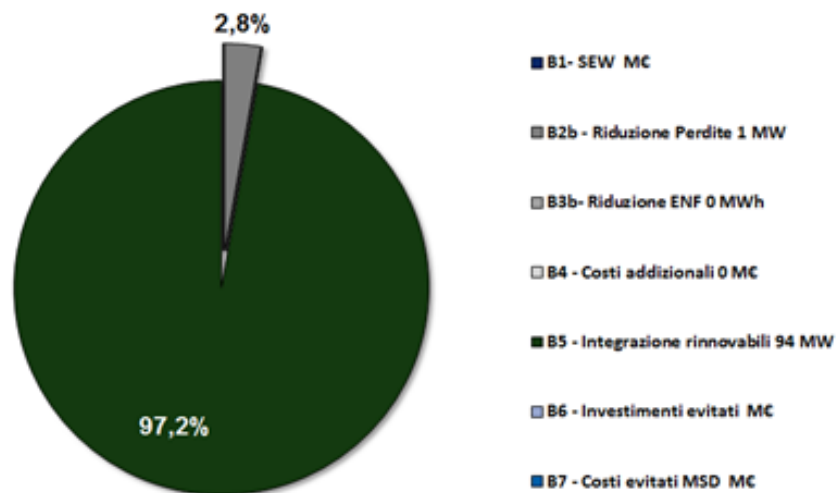
Investimento
sostenuto/stimato
0/42 mln€

Stornarella – Cerignola FS

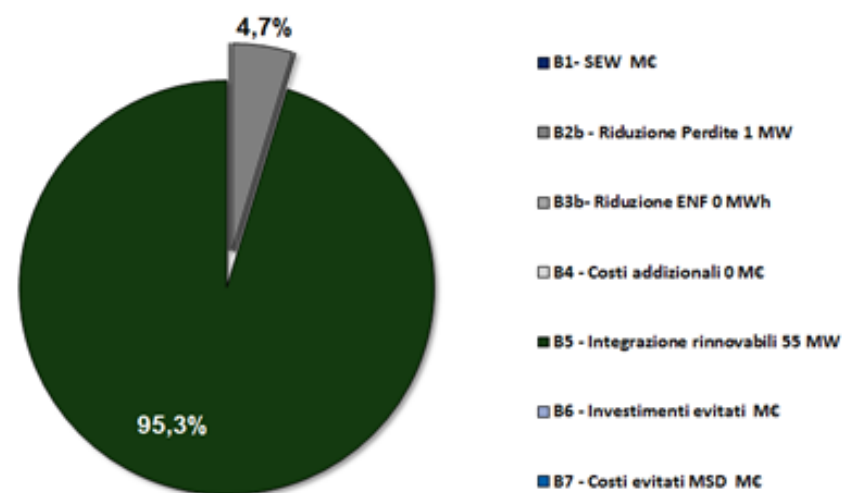

 Decarbonisation

Legenda	I22 [km]	I23 [km]	I24 [km]
Realizzazione	19,02	0	0,6
Dismissione	-	-	-
Dismissione e Realizzazione	-	-	-

Beneficio 2025 VISION 3



Beneficio 2030 VISION 3



Agenda

IL PDS 2017: LA DEL. 627/16 E LA CONSULTAZIONE PUBBLICA

IL PDS 2017 E NUOVI INTERVENTI

PROSSIMI PASSI

Prossime attività

I

AGGIORNAMENTO del CODICE DI RETE

entro il **30 aprile 2017**:

- a) una proposta di aggiornamento del Capitolo 2 del Codice di rete, che recepisca le disposizioni del presente provvedimento e aggiorni opportunamente i riferimenti a disposizioni obsolete;
- b) una proposta di nuovo Allegato al Codice di rete, recante la metodologia di analisi costi benefici 2.0 per la predisposizione del Piano decennale di sviluppo di cui all'articolo 36 del decreto legislativo 93/11, che recepisca le disposizioni del presente provvedimento, ferma restando l'applicazione dei requisiti minimi di cui al precedente punto 4. fin dallo schema di Piano 2017.

II

DEFINIZIONE SCENARI DI PIANO

In tema di Previsioni della Domanda “entro il **30 settembre di ogni anno**, la previsione della domanda di potenza elettrica sul sistema elettrico nazionale a valere per un periodo non inferiore ai sei anni successivi” le seguenti parole “entro il 30 settembre 2017 e successivamente con cadenza almeno biennale entro il 30 settembre, la previsione della domanda di potenza elettrica sul sistema elettrico nazionale a valere per un periodo non inferiore ai venti anni successivi”;

III

PIANO DELLA RESILIENZA

Entro il **31 Marzo 2017**, Terna e ogni impresa distributrice che serve più di 50.000 utenti trasmettono all'Autorità un Piano di lavoro finalizzato all'adozione di misure regolatorie volte all'incremento della resilienza del sistema elettrico. Tale piano deve essere coordinato tra Terna e le imprese distributrici e deve tener conto dei piani di sviluppo delle singole imprese, del piano di sviluppo della rete di trasmissione nazionale, e del programma per l'adeguamento e l'eventuale miglioramento dei sistemi di difesa per la sicurezza del sistema elettrico