

Piano di Sviluppo 2017

Consultazione pubblica edizione 2017 del PdS

(D.Lgs. 93/2011 - Art. 36, comma 13)

Milano, 17 Luglio 2017

Agenda

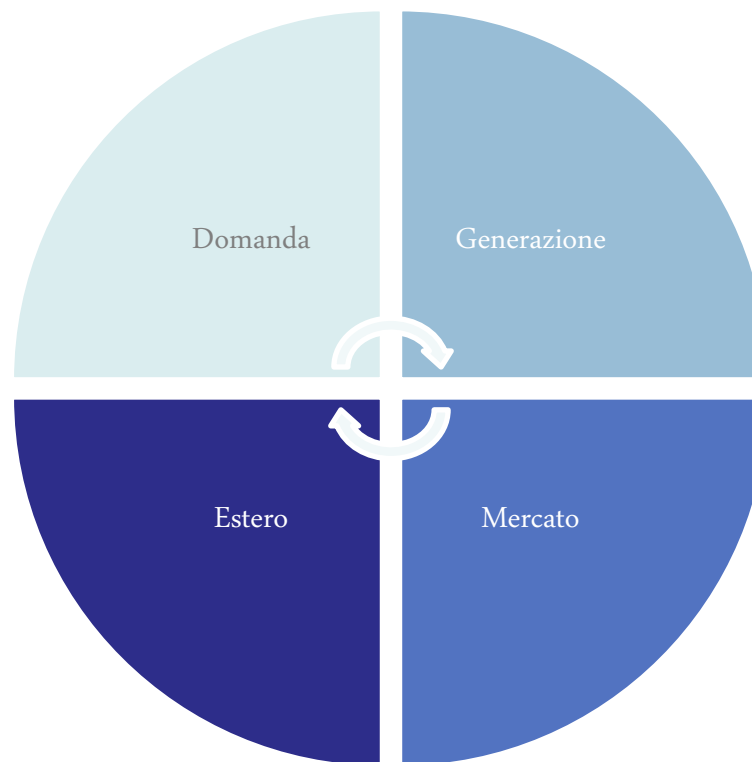
SESSIONE PRIMA

DIMENSIONE NAZIONALE PER LA DEFINIZIONE DEGLI SCENARI

DIMENSIONE EUROPEA PER LA DEFINIZIONE SCENARI

Scenari sistema elettrico 2016 Vs. 2015

- Lieve riduzione della **domanda**



- **Differenziale di prezzo** tra Italia ed estero in riduzione
- **Riduzione import** dalla frontiera Nord per effetto del fuori servizio centrali nucleari francesi
- Nuova **capacità transfrontaliera** disponibile nel medio termine su frontiera Francia, Montenegro e Austria

- Incremento **RES**
- Progressiva riduzione del parco **termico convenzionale**
- Tendenziale **riduzione dei prezzi in MGP**
- Incremento **rendita da congestione**
- Incremento **oneri MSD**

Scenari sistema elettrico: previsioni domanda

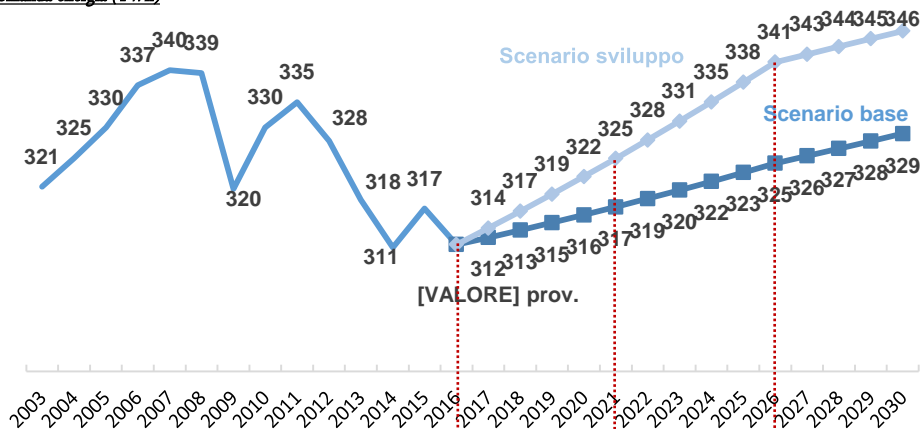
Elaborate in ottemperanza a:

- Art 9.1 Convenzione annessa alla Concessione: *Terna tenuta a predisporre il Piano di Sviluppo entro il 31 dicembre di ciascun anno [...] nel definire le linee di sviluppo Terna tiene conto, tra l'altro, "dell'andamento del fabbisogno energetico e della previsione della domanda da soddisfare nell'arco di tempo preso a riferimento";*
- Ai sensi dell'ar.53.5 della Delibera AEEGSI 111/06: *Terna elabora e pubblica la previsione della domanda di potenza elettrica sul sistema elettrico nazionale a valere per un periodo non inferiore ai 6 anni successivi;*

Nel PdS 17, in linea con la prassi utilizzata in ambito ENTSO-E, le previsioni di lungo termine si estendono fino al 2030 e sono articolate:

- in **energia**;
- in **potenza**;

Domanda energia (TWh)



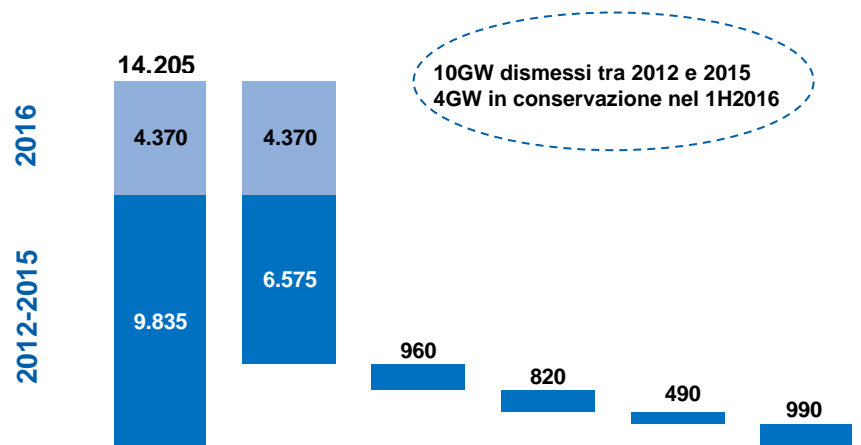
Punta di potenza (GW)

Sviluppo:	53,3	64,1	66,3
Base:	53,3	61,9	62,8

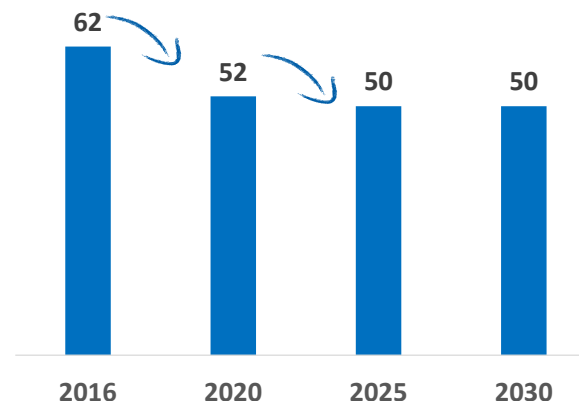
- La domanda elettrica 2016 è in riduzione di circa il 2% rispetto all'anno 2015 (stima)
- Previsto nello **scenario base** un modesto recupero nei prossimi anni del **0,4% p.a. (CAGR 16-26)**, scontando una diminuzione dell'intensità elettrica dello 0,6% /anno
- Alternativamente nello **scenario di sviluppo**, si stima crescita della domanda dello **0,9% p.a. (CAGR 16-26)** con un calo dell'intensità elettrica pari a -0,4% all'anno

Scenari sistema elettrico: parco termoelettrico

CHIUSURE IMPIANTI TERMICI 2012-2016 (MW)



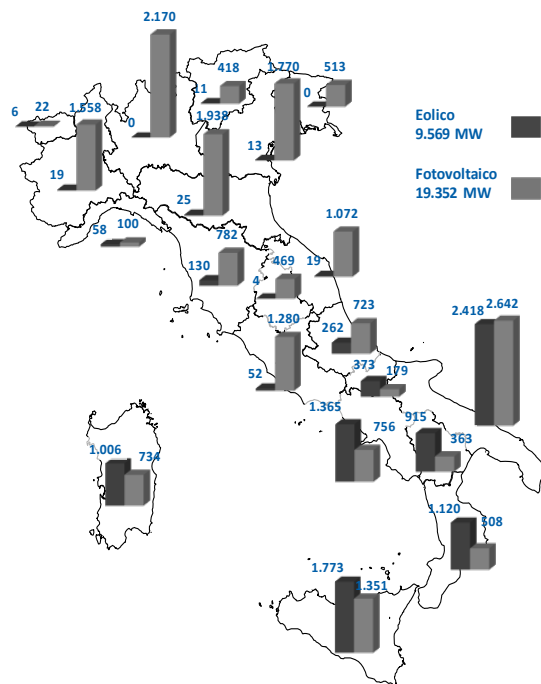
IPOSTESI PARCO TERMOELETTRICO (GW)



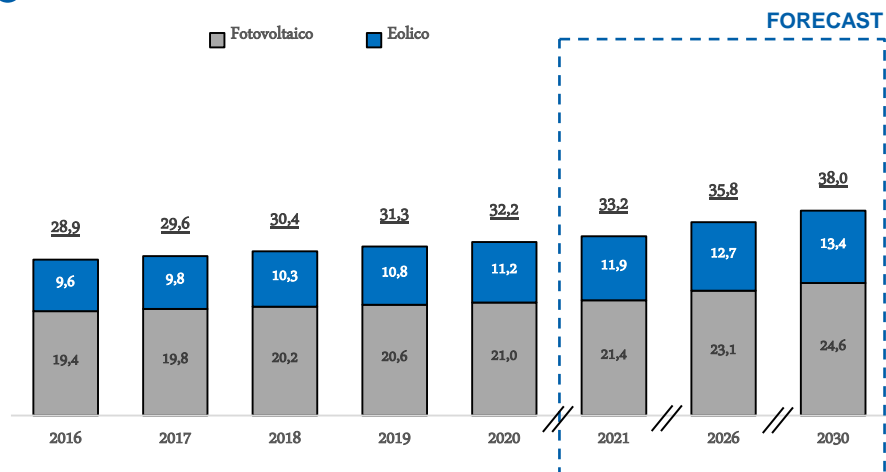
- Per l'anno 2016, sui 62 GW c.a 6 GW non sono disponibili per manutenzione e/o vincoli ambientali
- Possibile al 2020 un decommissioning di c.a 10 GW ed ulteriori 2 GW nel quinquennio successivo
- Il calo dei prezzi dell'elettricità e la contrazione dei margini hanno determinato **una riduzione della capacità termica disponibile** di ~14 GW dal 2012, di cui ~4 GW di impianti in conservazione nel solo primo semestre del 2016

Scenari sistema elettrico: previsioni FER

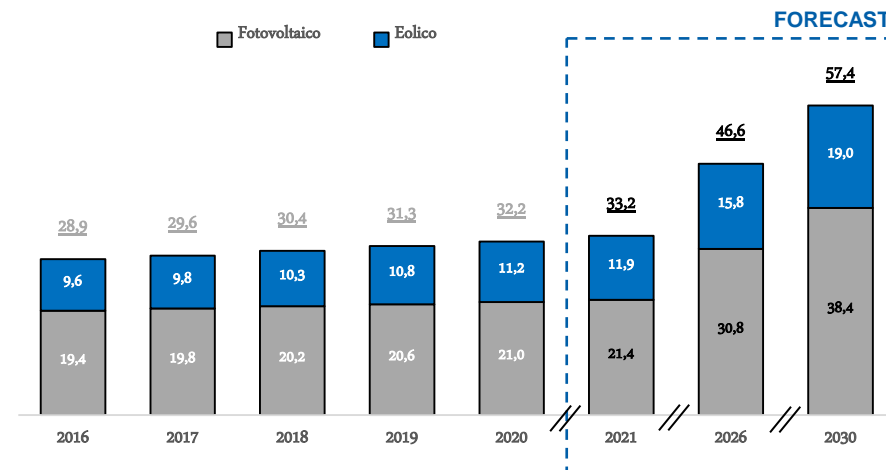
Installato eolico e fotovoltaico al **2016** (MW)



Installato eolico e fotovoltaico **VISION 1** (GW)



Installato eolico e fotovoltaico **VISION 3** (GW)



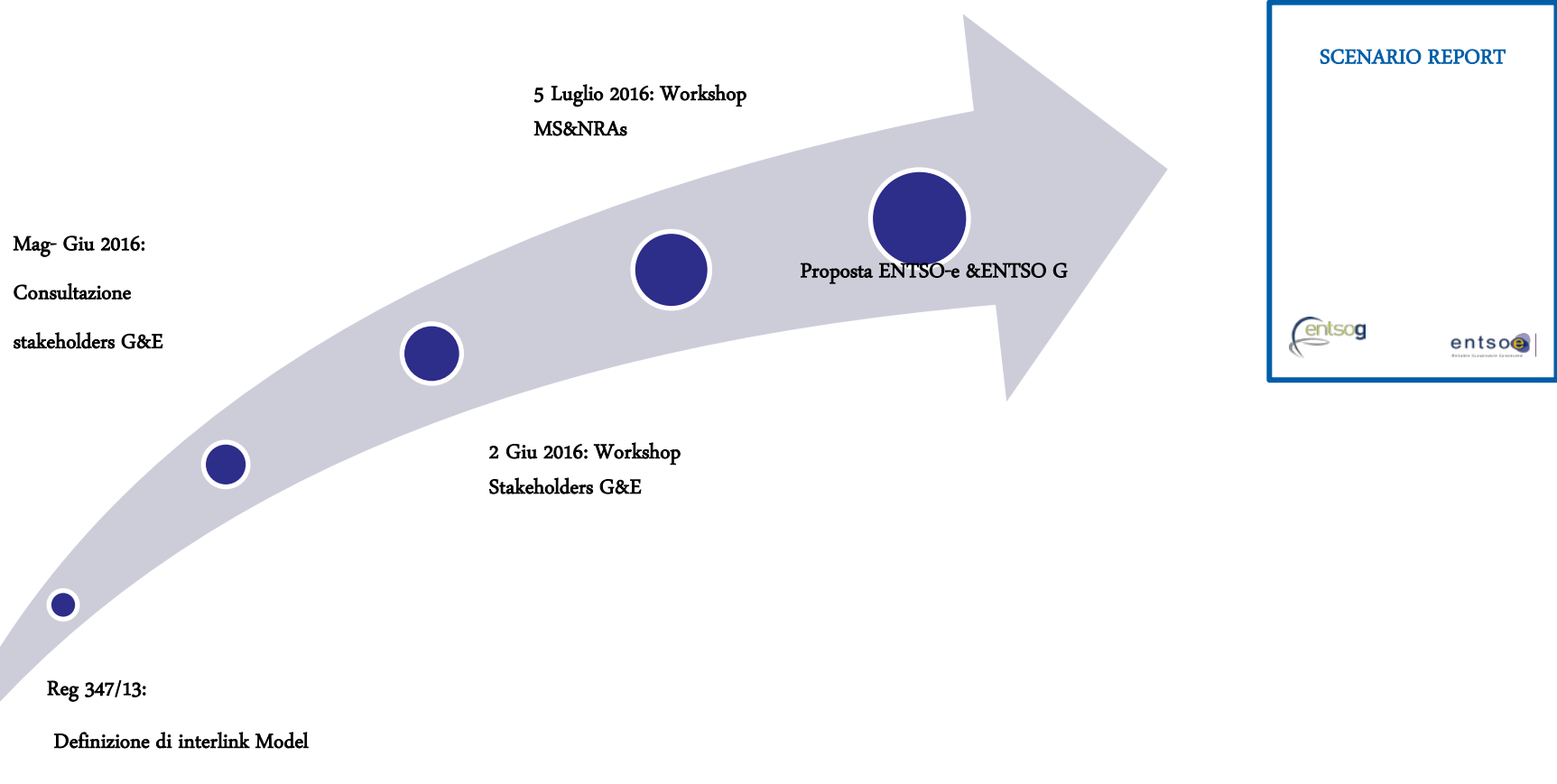
Agenda

SESSIONE PRIMA

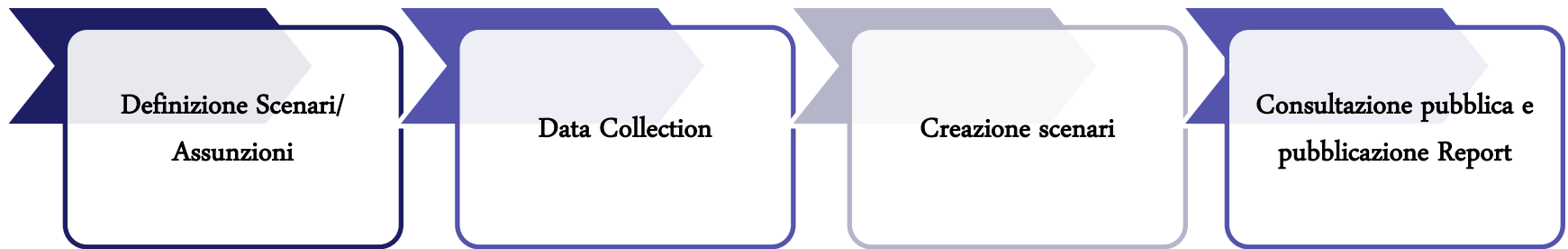
DIMENSIONE NAZIONALE PER LA DEFINIZIONE DEGLI SCENARI

DIMENSIONE EUROPEA PER LA DEFINIZIONE SCENARI

Scenari Europei condivisi Electricity & Gas 2018



Costruzioni Scenari Europei



- Anni orizzonte 2025, 2030 e 2040
- Considerare almeno due scenari
- Scenari 2025 e 2030 sia Top Down che bottom up, 2040 solo bottom up

Scenari Congiunti Electricity & Gas per TYNDP2018

Distributed Generation



- Prosumer lead climate action
- Slightly beyond 2030 targets and on track with 2050s
- High/very high growth of RES. Especially solar.
- Innovation on small-scale generation and storage
- Supports for peaking capacity
- Nuclear decreasing at European level
- Strong development of electrification of transport sector
- Hybrid heat pumps in new dwellings & existing dwellings giving consumer choice of Electric or Gas
- Power to gas commercially viable technology
- Biomethane development

Sustainable Transition



- Moderate economic growth
- In line with 2030 targets but behind 2050s
- National focus on climate change driven by ETS and national subsidies
- Moderate RES deployment
- Moderate efficiency improvements
- Nuclear decreasing at European level
- Coal out of merit order due to CO2 prices and governmental policies
- Gas significant in the shipping and heavy good transport sectors
- Slow development of electrification in residential and commercial transport
- Continued use of natural gas for heating. Moderate growth in electric heat pumps.
- Biomethane development

