



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

*Spett.le Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente  
Direzione Infrastrutture Energia e Unbundling  
Corso di Porta Vittoria 27  
20122 Milano*

*Milano, 13 ottobre 2022*

**Osservazioni al Documento per la Consultazione 422/2022/R/eel “Sviluppo della rete di trasmissione dell'energia elettrica - aggiornamento delle disposizioni e dei requisiti minimi per il Piano decennale di sviluppo della rete di trasmissione nazionale”**

### **Osservazioni specifiche ad alcuni degli spunti consultivi**

**S.2** *Osservazioni in merito all'estensione dei contenuti del Piano di sviluppo riguardo investimenti per sicurezza del sistema elettrico, resilienza e rinnovo*

**S.3** *Osservazioni in relazione alle informazioni riguardanti la programmazione di breve-medio termine degli investimenti e relative modalità e tempistiche di pubblicazione*

Concorderemmo con quanto propostoci in merito alla pubblicazione da parte di Terna di appositi allegati informativi contenenti informazioni riguardo alle attività previste in materia di sicurezza del sistema elettrico, di resilienza e di rinnovo delle reti con orizzonte almeno quinquennale. Riteniamo infatti che tali allegati potrebbero aumentare la trasparenza di Terna verso gli stakeholder. Analogamente riterremmo utile il ricorso ad appositi formati di riferimento per la pubblicazione della programmazione degli investimenti per gli interventi del Piano di sviluppo (in cui verrebbero indicate le spese previste anno per anno).

**S.4** *Osservazioni sulla pubblicazione del rapporto annuale di monitoraggio dell'avanzamento degli interventi*

**S.5** *Osservazioni sulla possibile pubblicazione annuale di una versione semplificata della tabella di sintesi che presenti le informazioni sull'avanzamento dei progetti*

Anche nell'ottica di un aumento della trasparenza nei confronti degli stakeholder, saremmo favorevoli alla pubblicazione, sia del rapporto annuale di monitoraggio dell'avanzamento degli interventi, sia della versione semplificata della tabella di sintesi che presenti le informazioni sull'avanzamento dei progetti. In particolare quest'ultima avrebbe il vantaggio di raccogliere in un'unica tabella le informazioni chiave sull'avanzamento dei progetti.

In relazione poi alla definizione dello stato dell'opera/fase di avanzamento dell'opera di cui al Comma 5.8 dell'Allegato A alla Delibera 627/2016/R/eel, chiederemmo di chiarirci la motivazione retrostante la proposta di eliminare lo stato dell'opera “cancellata” dalle fasi di avanzamento di cui



## ASSOCIAZIONE ITALIANA DI GROSSISTI DI ENERGIA E TRADER

alla nota 14 a pagina 18 del Documento in consultazione. Riterremo infatti essenziale che Terna riporti anche questa indicazione, e in aggiunta la motivazione della cancellazione dell'opera in esame.

**S.6 Osservazioni sull'orientamento di innalzare a 25 milioni di euro la soglia economica (CAPEX previsto per l'intervento di sviluppo) per l'applicazione dell'analisi costi benefici.**

Al momento, e considerando anche i limitati dati sinora messi a disposizione, non avremmo una particolare posizione in relazione alla proposta di innalzare a 25 milioni di Euro la soglia economica per l'applicazione dell'analisi costi benefici. Vorremmo tuttavia evidenziare che un tale innalzamento comporterebbe anche di fatto il rischio concreto di approvare senza particolari analisi e/o approfondimenti diversi interventi infrastrutturali, anche complessivamente di fatto onerosi.

**S.9 Osservazioni sulla modalità di attualizzazione ai fini dell'analisi costi benefici**

Concorderemmo con la proposta, ritenendo infatti opportuno che i benefici e i costi siano attualizzati all'anno di predisposizione del Piano di sviluppo.

**S.10 Osservazioni sulla proposta di sub-indicatore di beneficio B1.b per rappresentare la riduzione di costi di esercizio del parco di generazione nel caso di interconnessione di sistemi isolati**

Concorderemmo con la proposta di esplicitare nell'Allegato A alla Deliberazione 627/2016/R/eel un sotto-indicatore di beneficio B1.b relativamente alla riduzione dei costi di esercizio del sistema (riduzione dei costi di generazione) nel caso di nuove interconnessioni con sistemi isolati e di evitare un doppio conteggio nel beneficio B4.

**S.15 Osservazioni in merito agli strumenti di pianificazione propedeutici alla regolazione output-based**

Concorderemmo con quanto propostoci, ritenendo in particolare essenziale attendere la definizione di scenari ENTSO-e 2023-2024 prima di predisporre la nuova edizione del rapporto di individuazione delle capacità di trasporto obiettivo.

Restando comunque come sempre a piena disposizione per qualsiasi ulteriore chiarimento ed eventuale opportunità di confronto in tema, rinnoviamo tutti i nostri più cordiali saluti.