

**Format per la raccolta delle osservazioni**  
**sullo schema di Piano decennale di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale per l'anno 2021 e documenti di accompagnamento**

**Società:**        **EP Produzione S.p.A.**

Spunto S1. Osservazioni sulle **modalità di predisposizione** dello schema di Piano di sviluppo, sul coinvolgimento degli *stakeholder* (inclusi i promotori di *merchant line* e organizzazioni non governative) da parte di Terna, anche in relazione alla “biennalizzazione” recentemente introdotta dalla legge 120/2020.

Osservazioni sulle **modalità di consultazione** dello schema di Piano di sviluppo da parte dell'Autorità.

Osservazioni sul possibile futuro **coordinamento con i piani di sviluppo della rete di distribuzione**, anche alla luce dell'articolo 32 della Direttiva “elettricità” 2019/944.

*Si apprezzano le modalità di predisposizione e di consultazione dello schema di Piano di Sviluppo: in particolare, come espresso in precedenti occasioni, si accoglie positivamente il passaggio a una preparazione del Piano su base biennale, in modo da risultare maggiormente aderente al percorso evolutivo e alla definizione degli scenari di riferimento, eventualmente predisponendo un aggiornamento annuale sullo stato di avanzamento dei principali progetti di sviluppo della rete.*

Spunto S2. Osservazioni sul **documento metodologico per l'applicazione dell'analisi costi benefici** al Piano di sviluppo e, in generale, sulle modalità di applicazione e presentazione dei costi e dei benefici dei singoli interventi di Piano.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S3. Osservazioni sul **capitolo 2 “lo stato del sistema elettrico”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 95-192) e in particolare sugli aspetti di:

- resilienza (sezione 2.5);
- stato della rete (sezione 2.8);
- analisi del mercato elettrico (sezione 2.9).

*Esprimiamo un generale apprezzamento per l'analisi di dettaglio sul mercato elettrico. In ogni caso, riteniamo che questa possa essere ulteriormente perfezionata declinando a livello delle singole zone di mercato alcuni aspetti potenzialmente correlati alla struttura di rete: ad esempio, il dettaglio su base zonale dell'evoluzione dei prezzi MSD medi ponderati annui oppure del costo dei singoli servizi potrebbe fornire indicazioni utili sulle necessità di sistema e sulle relative differenze tra le varie zone di mercato.*

Spunto S4. Osservazioni sul **documento di descrizione degli scenari** (di settembre 2019) predisposto in coordinamento da Terna e Snam Rete Gas, in particolare sullo scenario “Business as Usual BAU”, e sul **documento di aggiornamento scenari “Scenario National Trend Italia”** (di febbraio 2021), sul capitolo 3 “scenari” dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 193-222) e sull'identificazione degli scenari a cui è applicata l'analisi costi benefici dello schema di Piano di sviluppo 2021.

Osservazioni riguardanti la correlazione e coerenza tra i documenti di scenario sopra richiamati e le ipotesi e gli scenari adottati a livello europeo (es. **scenari TYNDP di ENTSO-E e ENTSG**) e a livello nazionale nel settore energetico.

Osservazioni sulla disponibilità e fruibilità dei **dati di scenario** (cfr. documenti suddetti e file zip/xls resi disponibili in sede di consultazione).

*Come già osservato, riteniamo opportuna l'adozione di uno scenario di riferimento condiviso con Snam e allineato alle ipotesi del TYNDP di ENTSO-E. Tuttavia, il fatto che lo scenario NT Italia sia essenzialmente basato sugli obiettivi dell'attuale PNIEC, destinati ad essere presto aggiornati in maniera rilevante in seguito alle indicazioni del Green Deal europeo, rappresenta un'intrinseca fragilità del Piano 2021. Pertanto, consapevoli dell'attuale impossibilità nel costruire uno scenario perfettamente in linea con i target aggiornati, crediamo possa essere utile predisporre delle opportune analisi di sensitivity, considerando le migliori stime disponibili delle principali indicazioni e obiettivi del Green Deal, in maniera simile a quanto predisposto nel documento “Evoluzione rinnovabile” relativamente allo scenario NT<sub>STMG</sub>.*

Spunto S5. Osservazioni sul nuovo documento allegato allo schema di Piano 2021 “**evoluzione rinnovabile**” e sul possibile impatto degli sviluppi della generazione rinnovabile (*onshore* e *offshore*) sugli scenari e sugli interventi dello schema di Piano di sviluppo 2021.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S6. Osservazioni sul **capitolo 4 “necessità di sviluppo”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 223-276).

Commenti riguardanti le criticità previste del sistema elettrico e le correlate esigenze di sviluppo delle infrastrutture di trasmissione elettrica, anche in relazione agli obiettivi di **decarbonizzazione e transizione energetica**.

*Relativamente alle necessità di sviluppo della RTN e alle esigenze del sistema elettrico, è fondamentale che Terna si approvvigioni degli asset utili a fornire il servizio di regolazione di tensione o di frequenza tramite procedure concorsuali aperte agli operatori di mercato, in grado di erogare tali servizi in maniera competitiva. Il subentro di Terna per la realizzazione di tali asset dovrebbe avvenire solamente in caso di un reale fallimento delle aste e previa approvazione da parte dell'ARERA. Tale impostazione è valida e andrebbe necessariamente applicata anche riguardo alla realizzazione di nuova capacità di accumulo, coerentemente con l'art. 18 del Dlgs. di recepimento della Direttiva UE 2019/944. Inoltre, anche in ottica di riduzione dei costi di sistema e di investimento previsti dal presente Piano (in considerevole aumento rispetto alla precedente edizione), appare senza dubbio opportuno valutare possibili riconversioni e sfruttamento di asset esistenti idonei per l'approvvigionamento di risorse relative a servizi di regolazione di frequenza, tensione e inerzia: tali impianti, destinati al phase out nei prossimi anni, restano in grado, con opportuni adeguamenti, di fornire servizi utili e indispensabili all'esercizio in sicurezza della rete, in particolare in aree in cui tale fabbisogno verrà notevolmente incrementato a seguito della riduzione della capacità di generazione convenzionale a fronte di una forte penetrazione di risorse non programmabili.*

Spunto S7. Osservazioni sull'ammontare dei **costi stimati** per l'implementazione dello schema di Piano di sviluppo 2021 (18 miliardi di euro di investimenti) e sugli impatti e benefici previsti (cfr. in particolare, **capitolo 6 “benefici per il sistema”** dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 347-366).

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S8. Osservazioni sui 31 nuovi interventi proposti nel **capitolo 5 “nuovi sviluppi”** dello schema di Piano di sviluppo 2021 (pagine 277-346 e relativo foglio di lavoro nella sintesi tabellare del Piano), e in particolare su quelli con maggiore impatto economico:

Codice	Nome	Investimento previsto (milioni di euro)
167-N	Razionalizzazione Valchiavenna e Interconnessione Svizzera	1226
554-N	Nuovo HVDC Italia-Grecia (GRITA 2)	750
555-N	Nuovo collegamento 380 kV Bolano Paradiso	105

630-N	Interconnessione Isola di Favignana	100
354-N	Interconnessione isola del Giglio	94,5
352-N	Incremento magliatura rete 132 kV area Amiata	75
553-N	Elettrodotto 380 kV Area Nord Benevento	60
169-N	Riassetto rete tra Tavazzano e Colà	59

Osservazioni sulle proposte di variazione dell’ambito della RTN (sezione 2.1.2. dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 98-99).

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S9. Osservazioni sulle installazioni di nuovi dispositivi per il controllo della tensione e la gestione della potenza reattiva, quali reattori, condensatori, compensatori sincroni, STATCOM (sezione 4.3.1 su interventi per qualità, sicurezza e resilienza, in particolare pagine 245-246).
<i>Rimandando a quanto già osservato in risposta al punto S6, riteniamo possa in ogni caso essere utile fornire ulteriori dettagli sulla realizzazione di tali interventi, in particolare a livello di analisi costi-benefici, valutando possibili alternative esistenti e/o di mercato alla installazione di nuovi dispositivi, anche al fine di un maggiore contenimento dei costi complessivi.</i>

Spunto S10. Osservazioni sui progetti per cui il parere 574/2020 dell'Autorità ( <a href="https://www.arera.it/allegati/docs/20/574-20.pdf">https://www.arera.it/allegati/docs/20/574-20.pdf</a> ) ha proposto la messa “in valutazione”, ossia l'assenza di attività realizzative nell'orizzonte di Piano decennale:
<ul style="list-style-type: none"> <li>- <b><u>secondo polo nell'ambito dell'interconnessione Italia - Montenegro</u></b>, codice 401-P;</li> <li>- <b><u>progetto di interconnessione HVDC tra Italia e Slovenia</u></b>, parte dell'intervento codice 200-I.</li> </ul>
<i>(inserire qui le osservazioni)</i>
....

Spunto S11. Osservazioni sui progetti per cui il parere 574/2020 dell'Autorità ha previsto specifiche condizioni e approfondimenti:
<ul style="list-style-type: none"> <li>- intervento <b><u>SA.CO.I. 3 Sardegna-Corsica- Italia Continentale</u></b>, codice 301-P (pagine 23-28 del volume Nord Est);</li> <li>- intervento di <b><u>interconnessione Italia - Tunisia</u></b>, codice 601-I (pagine 29-33 del volume Centro Sud);</li> <li>- intervento di sviluppo <b><u>HVDC Sicilia - Continente</u></b>, parte del progetto codice 723-P (rapporto specifico per l'HVDC reso disponibile per la</li> </ul>

consultazione dello schema di Piano di sviluppo 2021 e, relativamente all'ACB dell'intero progetto, pagine 39-45 del volume Centro Sud).

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S12. Osservazioni sui tre volumi “**Avanzamento dei Piani di sviluppo precedenti**” dello schema di Piano di sviluppo 2021, in particolare riguardo la tracciabilità delle date previste di completamento delle opere e dei motivi di eventuali ritardi o posticipazioni volontarie di alcune opere.

Osservazioni sulla qualità e completezza delle **informazioni disponibili nelle schede intervento e nella sintesi tabellare** che accompagna lo schema di Piano di sviluppo 2021.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S13. Osservazioni riguardanti i progetti c.d. **merchant lines** (sezione 4.3.3.2.2.3 dello schema di Piano di sviluppo 2021, pagine 261-263) e le relative informazioni messe a disposizione ai fini della consultazione.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

### **Eventuali ulteriori osservazioni**

<b>Nr. progressivo</b>	<b>Osservazione<sup>1</sup></b>	<b>Documento</b>	<b>Paragrafo</b>
1			
2			
...			
...			
n			

---

<sup>1</sup> Specificare il documento a cui si riferisce ciascuna osservazione e, ove applicabile, il relativo paragrafo (o altro riferimento).

