

**Format per la raccolta delle osservazioni**  
**sullo schema di Piano decennale di sviluppo della Rete di Trasmissione Nazionale per l'anno 2023 e documenti di accompagnamento**

**Società / Ente / Associazione / Organismo:** *LIGHTSOURCE BP*

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.

Osservazioni sulle modalità di consultazione dello schema di Piano di sviluppo da parte dell'Autorità e relativa sessione pubblica di presentazione e discussione.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S2. Osservazioni sul “Documento di descrizione degli scenari” (di agosto 2022) predisposto in coordinamento da Terna e Snam Rete Gas, sul capitolo 5 “Scenari” del documento “Lo stato del sistema elettrico” (pp. 78-91), sul documento “Evoluzione rinnovabile e interventi di connessione”, e sull'identificazione degli scenari a cui è applicata l'analisi costi benefici dello schema di Piano di sviluppo 2023.

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).

*Con riferimento alle previsioni di efficientamento del sistema elettrico introdotte dalla Delibera ARERA 18 ottobre 2021 439/2021/R/eel che ha verificato positivamente la nuova versione dell'Allegato A.2 al Codice di rete che introduce una nuova soluzione tecnica di connessione a 36 kV per la connessione degli impianti di produzione alla Rete di Trasmissione Nazionale, trascorsi ormai due anni dal provvedimento, si osserva che nel presente PdS 2023 le informazioni relative all'avanzamento ed all'efficacia delle soluzioni di connessione a 36kV sono estremamente ridotte e totalmente insufficienti a fornire giusta informazione agli operatori sullo stato di avanzamento del progetto. In particolare, nel PdS non si rinviene alcuna menzione circa (1) l'entità delle Stazioni a 36kV attualmente in fase di progettazione, (2) l'entità delle Stazioni a 36kV attualmente in fase autorizzativa o costruttiva. Mancano inoltre informazioni ed aggiornamenti riguardanti lo sviluppo del mercato delle forniture di componenti e apparecchiature per la realizzazione di sistemi di connessione a 36 kV. Mancano inoltre informazioni circa il necessario avanzamento dello sviluppo normativo IEC e CEI riguardante i sistemi elettrici aventi tensione nominale 36kV.*

Spunto S3. Osservazioni sul “**Documento metodologico per l’applicazione dell’analisi costi benefici applicata al Piano di sviluppo 2023**”, e sugli aggiornamenti delle stime di costo effettuate da Terna, anche in relazione ai recenti incrementi dei costi di realizzazione delle infrastrutture elettriche.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S4. Osservazioni sul **documento “Lo stato del sistema elettrico”** dello schema di Piano di sviluppo 2023 e in particolare sugli aspetti di:

- analisi del mercato elettrico (capitolo 3);
- qualità del servizio (sezione 4.2);
- sicurezza, stabilità e robustezza di sistema (sezione 4.3).

Osservazioni sulle esigenze di sviluppo del sistema elettrico, come identificate sia nello schema del Piano di sviluppo 2023, sia nel rapporto di identificazione delle capacità di trasporto obiettivo, edizione 2023.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S5. Osservazioni sull’ammontare dei **costi stimati** per l’implementazione dello schema di Piano di sviluppo 2023 (21 miliardi di euro di investimenti nell’orizzonte temporale 2023-2032 e oltre 30 miliardi di euro per l’intero portafoglio di investimenti, anche oltre il 2032) e sugli impatti e benefici previsti (cfr. in particolare, **il documento “Benefici di sistema e analisi robustezza rete”** dello schema di Piano di sviluppo 2023).

*Data la tendenza all'aumento dei costi, a causa dell'attuale situazione inflazionistica, temiamo che tutta la pianificazione sopra descritta non possa essere attuata o venga rinviata eccessivamente a causa dell'aumento dei costi. Siamo particolarmente preoccupati per la realizzazione dei numerosi collegamenti in corrente continua.*

Spunto S6. Osservazioni sulle dorsali della nuova rete Hypergrid, presentata nel **documento “Il progetto Hypergrid e necessità di sviluppo”** dello schema di Piano di sviluppo 2023:

Id PdS	Nome Intervento	Investimento stimato [M€]
-----------	-----------------	------------------------------

355-N	HVDC Milano-Montalto	2.675	
356-N	Central Link	280	
732-N	Dorsale Sarda: HVDC Fiumesanto – Montalto (SAPEI 2) e Sardinian Link	1.422	
563/1-N	Dorsale Ionica - Tirrenica: HVDC Rossano-Montecorvino-Latina	2.724	
563/2-N	Dorsale Ionica - Tirrenica: HVDC Ionian	1.410	
447-N	Dorsale Adriatica: HVDC Foggia-Villanova-Fano-Forlì	2.355	
<b>TOTALE</b>		<b>10.866</b>	
Osservazioni: <ul style="list-style-type: none"> <li>sugli altri nuovi interventi dello schema di Piano di sviluppo 2023 proposti nel <b>documento “Il progetto Hypergrid e necessità di sviluppo”</b>;</li> <li>sulle proposte di variazione dell’ambito della RTN (sezione 1.2. del <b>documento “Stato del sistema elettrico”</b> dello schema di Piano di sviluppo 2023, pagine 10-11).</li> </ul>			
<i>(inserire qui le osservazioni)</i> ....			

Spunto S7. 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>A questo proposito, riteniamo che lo sviluppo di queste infrastrutture debba essere lasciato agli sviluppatori dando la possibilità agli operatori privati di contribuire in modo concreto ed efficace. Il PdS e l'attività di Terna potrebbe quindi concentrarsi maggiormente sullo sviluppo della rete ad alta tensione necessaria per coprire le esigenze di trasmissione e dispacciamento dell'e.e. all'interno del Paese e dell'Europa. Per questo motivo, si sollecita l'operatore di sistema a stabilire chiare regole di utilizzo e indicare in modo giustificato dove sono necessari interventi di installazione di nuovi dispositivi per il controllo della tensione e per la gestione della potenza attiva. Allo stesso modo, riteniamo che, soprattutto nel caso degli STATCOM, essi non siano tecnologicamente appropriati, in quanto la loro funzione può essere svolta dagli inverter degli impianti rinnovabili, soprattutto se si considera che questi impianti saranno ibridati accumulo elettrochimico che può fornire anche una certa inerzia sintetica al sistema. Per quanto riguarda i compensatori sincroni, anche in questo caso la giustificazione della loro installazione dovrebbe essere</i>

*chiaramente indicato nel PdS, e si dovrebbe considerare che altri Paesi, come la Spagna, si forniscono incentivi per i progetti rinnovabili se includono l'installazione di compensatori sincroni o similari.*

*Vale la pena rammentare che l'installazione di sistemi di accumulo elettrochimico o di progetti ibridi rinnovabili alle estremità delle linee congestionate può aiutare a gestire la congestione se, invece di applicare meccanismi di mercato, si stabiliscono sistemi di compensazione della disponibilità e regole che consentano al gestore del sistema di dare istruzioni adeguate al proprietario dell'impianto. Pertanto, riteniamo che l'adozione da parte di Terna di questi dispositivi non debba essere ricompresa nel PdS, in quanto considerata una soluzione obsoleta, e che, al contrario, si debba richiedere l'adozione di nuovi meccanismi di regolazione che consentano alle installazioni rinnovabili di coprire le necessità di controllo della tensione e la gestione della potenza reattiva senza comportare investimenti aggiuntivi a carico del sistema.*

Spunto S8. Osservazioni sul **secondo polo nell'ambito dell'interconnessione Italia - Montenegro**, codice 401-P, in relazione al quale il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità (<https://www.arera.it/allegati/docs/22/335-22.pdf>) ha espresso contrarietà, e in particolare sul rapporto integrativo per l'HVDC reso disponibile per la consultazione dello schema di Piano di sviluppo 2023.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S9. Osservazioni sui progetti di interconnessione con l'estero alle frontiere settentrionali, con particolare riferimento alla posticipazione delle fasi realizzative:

Id Pds	Nome Intervento	E.E. PdS 23	E.E. PdS 21
167-P	Razionalizzazione Valchiavenna	2038	2030
200-I	Incremento della capacità di interconnessione con la Slovenia ai sensi della legge 99/2009 e s.m.i.	2042	2028
204-P	Elettrodotto 220 kV Interconnessione Italia - Austria	2035	2030

Osservazioni specifiche in relazione al progetto di Incremento della capacità di interconnessione con la Slovenia, in relazione al quale il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità (<https://www.arera.it/allegati/docs/22/335-22.pdf>) ha espresso contrarietà.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S10. Osservazioni riguardanti i progetti di promotori diversi da Terna (c.d. **merchant lines**) e le relative informazioni messe a disposizione ai fini della consultazione.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S11. Osservazioni sui progetti di interconnessione con le isole minori, in relazione ai quali il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità (<https://www.arera.it/allegati/docs/22/335-22.pdf>) ha espresso contrarietà:

- **interconnessione Isola del Giglio**, codice 354-P (p. 145 del documento “Avanzamento Nord Est”);
- **interconnessione Isola di Favignana**, codice 630-P (p. 238 del documento “Avanzamento Centro Sud”).

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S12. Osservazioni sull'intervento **SA.CO.I. 3 Sardegna-Corsica-Italia Continentale**, codice 301-P (pagine 30-35 del documento “Avanzamento Nord Ovest”), in relazione al quale il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità ha previsto specifiche condizioni e approfondimenti, per cui i costi di investimento attesi inizialmente a carico di Terna sono passati da 796 a 950 milioni di euro e sono soggetti ad ulteriori evoluzioni.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S13. Osservazioni sull'intervento di **interconnessione Italia - Tunisia**, codice 601-I (pp.41-45 del documento “Avanzamento Centro Sud”), in relazione al quale il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità ha previsto specifiche condizioni e approfondimenti, per cui i costi di investimento attesi lato Italia sono passati da 300 a 425 milioni di euro e per cui è stato previsto un contributo Connecting Europe Facility di circa 307 milioni di euro (rispetto a un costo totale atteso del progetto di 850 milioni di euro).

*Riteniamo che, rispetto al mandato della REGST-e di raggiungere una maggiore integrazione tra i sistemi elettrici degli Stati membri dell'UE, questa interconnessione dovrebbe chiaramente essere considerata meno prioritaria, e quindi ritardare il suo investimento rispetto allo sviluppo delle interconnessioni europee.*

Spunto S14. Osservazioni sull'intervento di sviluppo **HVDC Italia-Grecia**, codice 554-P (pp. 36-40 del documento “Avanzamento Centro Sud”), in relazione al quale il parere 335/2022/I/eel dell'Autorità ha previsto specifiche condizioni e approfondimenti.

*Riteniamo che questa interconnessione debba essere prioritaria e che la sua accelerazione debba essere favorita rispetto agli investimenti nell'interconnessione con la Tunisia, per le ragioni esposte al punto precedente.*

Spunto S15. Osservazioni sugli interventi sulla rete nazionale:

- il collegamento **HVDC Centro Sud - Centro Nord**, codice 436-P (pp. 25-30 del documento “Avanzamento Centro-Sud”), in relazione al quale il Parere 335/2022/I/eel sullo schema di Piano di sviluppo 2021 ha raccomandato elevata priorità all’intervento.
- il collegamento **HVDC Continente – Sicilia – Sardegna**, denominato Tyrrhenian Link, codice 736-P (pp. 46-56 del documento “Avanzamento Centro Sud”), in relazione al quale il Parere 335/2022/I/eel sullo schema di Piano di sviluppo 2021 ha raccomandato elevata priorità al “Ramo Ovest” dell’intervento.

*(inserire qui le osservazioni)*

....

Spunto S16. Osservazioni sugli altri progetti dei precedenti piani di sviluppo dettagliati nei tre volumi “**Avanzamento dei Piani di sviluppo precedenti**” dello schema di Piano di sviluppo 2023, in particolare riguardo:

- la tracciabilità delle date previste di completamento delle opere, dei motivi di eventuali ritardi o posticipazioni volontarie di alcune opere;
- l’opportunità di una eventuale accelerazione o posticipazione di uno o più progetti;
- le interdipendenze con altri interventi previsti nel Piano.

Osservazioni sulla qualità e completezza delle **informazioni disponibili nelle schede intervento e nella sintesi tabellare** che accompagna lo schema di Piano di sviluppo 2023, nonché su possibili miglioramenti delle schede.

*(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).