

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: Eni SpA

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.

Nessuna osservazione specifica

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 ENTSOG**) 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).

In merito al documento “Evoluzione rinnovabile e interventi di connessione” e nello specifico al cap. 2.5 “Analisi delle aree non vincolate e localizzazione delle richieste di connessione FER” e al cap. 2.6 “Stato delle richieste di connessione eolico off-shore”, riteniamo utile la condivisione delle ipotesi e un maggior dettaglio nella caratterizzazione delle variabili, specialmente riguardo alla distribuzione territoriale della produzione rinnovabile e del fabbisogno dei sistemi di accumulo e agli impatti di eventuali sviluppi infrastrutturali addizionali, in coerenza con quanto in discussione per la definizione del DM Aree Idonee e del Piano di Gestione Spazio Marittimo.

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.

Nessuna osservazione specifica.

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.

L’analisi dei costi e dei volumi del MSD contiene molte più informazioni rispetto al passato, ma – a nostro parere - andrebbe integrata:

- con un dettaglio zonale dei prezzi MSD;
- con un dettaglio zonale dei costi complessivi MSD e con un approfondimento ulteriore in merito alla componente “Altri servizi” (decisamente preponderante), eventualmente identificando ad esempio il contributo relativo alla regolazione terziaria di frequenza o alla regolazione di tensione;
- con le evidenze del Mercato del Bilanciamento.

Infine, pur comprendendo le difficoltà dovute alle molte variabili da considerare e alle ipotesi da formulare circa la loro evoluzione, si ritiene che Terna abbia le informazioni per poter stimare delle proiezioni sul futuro di breve termine (2-3 anni) sull’andamento dei mercati, proprio in funzione degli interventi sulla rete previsti e dell’evoluzione del mix di generazione (sviluppo, dismissione di capacità etc).

Il box di testo relativo al Capacity Market contiene molte informazioni utili per tracciare l’evoluzione del parco di generazione nazionale, tuttavia riteniamo utile che tali informazioni siano esplicitate con maggior chiarezza e riferite puntualmente agli anni futuri.

Inoltre, si ritiene che le stesse informazioni debbano essere coerenti con le indicazioni contenute nei report di adeguatezza fino ad ora pubblicati.

Da ultimo, occorre chiarire se il Piano di Sviluppo interiorizza l’esecuzione di ulteriori aste del Capacity Market rispetto a quelle già svolte, e se quindi tiene conto o meno degli scenari in cui parte della capacità venga dismessa per problemi legati al *missing money*, come evidenziato dall’ultimo report di adeguatezza.

In merito ai temi legati alla sicurezza, alla stabilità e alla robustezza della rete, preme segnalare un aspetto rilevante che riguarda l’installazione di compensatori sincroni in determinate aree territoriali per fornire il servizio di regolazione della tensione. L’esigenza di sviluppo di nuovi compensatori dovrebbe essere giustificata sulla base di un’analisi che, dal punto di vista della massimizzazione del benessere sociale, dimostri la

preferenza di tale soluzione rispetto ad altre alternative, compreso l'utilizzo delle risorse esistenti, idonee a soddisfare le esigenze di regolazione della tensione.

Come tutti i servizi offerti, anche quello di regolazione della tensione dovrebbe essere richiesto al mercato, specificando:

- la localizzazione delle criticità della rete;
- il fabbisogno, in termini di quantità e tempistiche previste per la fornitura, senza specificare la tecnologia che dovrà essere utilizzata (sarà il mercato a indirizzare le scelte, in base alla remunerazione sottesa).

In conformità con il proprio ruolo il gestore di rete dovrebbe sviluppare, gestire e detenere sistemi come quelli sopra elencati, o comunque infrastrutture per la fornitura di servizi di rete, solo qualora si dimostri un fallimento di mercato o per progetti innovativi.

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).

Nessuna osservazione specifica.

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 |

| | |
|---------------|---------------|
| TOTALE | 10.866 |
|---------------|---------------|

Osservazioni:

- sugli altri nuovi interventi dello schema di Piano di sviluppo 2023 proposti nel **documento “Il progetto Hypergrid e necessità di sviluppo”**;
- sulle proposte di variazione dell’ambito della RTN (sezione 1.2. del **documento “Stato del sistema elettrico”** dello schema di Piano di sviluppo 2023, pagine 10-11).

Nessuna osservazione specifica.

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).

Nessuna osservazione specifica.

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.

Nessuna osservazione specifica.

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. | | | | |
| Nessuna osservazione specifica. | | | | |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| 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. | | | | |
| Nessuna osservazione specifica. | | | | |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| 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: | | | | |
| <ul style="list-style-type: none"> - 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”). | | | | |
| Nessuna osservazione specifica. | | | | |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| 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. | | | | |
| Nessuna osservazione specifica. | | | | |

| | | | | |
|---|--|--|--|--|
| 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). | | | | |
|---|--|--|--|--|

Nessuna osservazione specifica.

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.

Nessuna osservazione specifica.

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.

Nessuna osservazione specifica.

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.

Nessuna osservazione specifica.

Eventuali ulteriori osservazioni

| Nr. progressivo | Osservazione¹ | Documento | Paragrafo |
|----------------------------|---------------------------------|------------------|------------------|
| 1 | | | |
| 2 | | | |
| ... | | | |
| ... | | | |
| n | | | |

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