

Primi Quesiti Ricevuti



Milano, 26 Giugno 2019

QUESITI RICEVUTI



Spunto S1.

ANIE: Si ribadisce la preferenza della cadenza biennale di redazione e consultazione del Piano di Sviluppo con un aggiornamento annuale sullo sviluppo dell'infrastruttura.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S1.

ANIE: In relazione alle modalità di consultazione, considerata la mole dei documenti da esaminare, si rileva che le tempistiche fissate da ARERA per inoltrare i quesiti a Terna sono estremamente limitate (Il comunicato di ARERA della messa in consultazione è del 30 maggio e la scadenza per presentare i quesiti a Terna è il 14 giugno). Proponiamo un tempo minimo di 30 giorni solari.

Per quanto riguarda le reti di distribuzione, come più volte consultato anche in precedenza, è necessario avviare modalità di pianificazione condivise, basate su analisi costi benefici, a cominciare dai DSO di maggiori dimensioni (usando come criterio il numero di clienti serviti come suggerito al comma 4, il numero di sezioni AT/MT, etc. Particolare attenzione va rivolta ai DSO cosiddetti “sottesi” il cui sviluppo rete va coordinato con il rispettivo DSO di riferimento). È anche condivisibile l’attenzione richiesta verso la connessione della generazione distribuita, in particolare da fonti rinnovabili (a cui i piani di sviluppo dei DSO potrebbero riservare sezioni dedicate, analogamente al PdS di Terna), verso le stazioni di ricarica per la mobilità elettrica e la cadenza biennale suggerita. Di particolare interesse, anche per il PdS di Terna, risulterebbe l’approfondimento su soluzioni alternative a quelle classiche per lo sviluppo della rete, quali sistemi di accumulo, demand response, soprattutto pensando all’evoluzione degli schemi di remunerazione verso l’approccio Totex.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S2.

ENEL → Analisi Costi Benefici: Si prega di fornire i razionali che determinano i riferimenti di prezzo PUN e prezzi zonal (tabella 7 di pag. 80 del documento metodologico) utilizzati per le valorizzazioni di molti dei benefici analizzati: perdite di rete, integrazione FER, ecc.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S2.

ENEL → Nuovi indicatori socio-ambientali: Si prega di fornire maggiori dettagli in merito alla modalità di calcolo dei nuovi indicatori Anticipo Fruizione Benefici (B20) e Visual Amenity Preservata/Restituita (B21) descritte nel Piano di Sviluppo e nell'allegato metodologico ACB. In particolare, per quanto riguarda il primo indicatore, si richiede di fornire maggiori dettagli su come è stata popolata la matrice f , fornendo degli esempi con dati storici associati a casi concreti; con riferimento al secondo indicatore si richiede di chiarire ulteriormente con un esempio processo e modalità di calcolo del valore del territorio ante-intervento, e post-intervento (con intervento standard e con soluzione migliorativa).

QUESITI RICEVUTI



Spunto S2.

ANIE: Circa il paragrafo sulla resilienza si premette come considerazione di carattere generale la necessità di un'analisi approfondita del perimetro RTN esistente, anche attraverso campagne di collaudo in campo, con l'obiettivo di determinarne l'integrità meccanica in funzione alla vetustà, parametro fondamentale, oltre che per la resilienza, anche per la sicurezza. Si segnalano i seguenti aspetti:

- I riferimenti bibliografici non sono in ordine progressivo
- La metodologia per il calcolo dell'indicatore sulla resilienza è stata aggiornata secondo l'orientamento ragionevole e corretto di contestualizzare i parametri calcolati in ambito normativo rispetto alle caratteristiche topologiche di tracciato della linea, alle caratteristiche meccaniche dei vari componenti delle linee e agli schemi di connessione delle cabine primarie. Nel testo si parla di cabine primarie: si ipotizza che si possano intendere anche eventuali utenti connessi alle reti AT. Inoltre, ci si è concentrati sul fattore di rischio "manicotto di ghiaccio". Ci si chiede se e come sia opportuno considerare altri fattori di rischio, quali ad esempio la forte ventosità o le bombe d'acqua (visto anche quanto affermato proprio nella premessa circa il maltempo dell'ottobre 2018, dove gli agenti atmosferici estremi sono altri rispetto al manicotto di ghiaccio. Più in generale il quadro delineato al paragrafo 1.5.3.3 del Pds va molto oltre il manicotto di ghiaccio). Occorre poi valutare i risultati di questa analisi e le variazioni introdotte con la metodologia aggiornata. Tra gli interventi incrementali rispetto a quelli tradizionali vale la pena considerare ed esaminare l'utilizzo dei gruppi elettrogeni già installati presso gli utenti di rete, per mitigare le disalimentazioni conseguenti agli eventi meteorologici estremi.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S2.

ANIE: Il nuovo indicatore socio-ambientale B20 “Anticipo Fruizione Benefici”, ancorché interessante perché cerca di quantificare i benefici conseguibili da una contrazione dei periodi di concertazione e autorizzazione, merita ulteriori approfondimenti. Ad esempio, tra le soluzioni di maggior accettabilità ambientale ve ne sono alcune che appaiono effettivamente valutabili come alternative di maggiore accettabilità con costi comparabili, mentre altre (ad esempio la scelta tra soluzioni isolate in aria o AIS e in gas o GIS o la scelta tra collegamento in corrente continua o alternata) per le quali i criteri di valutazione tecnico economica prevalgono sul resto. In altri termini, la scelta di gran parte delle soluzioni più facilmente autorizzabili viene intrapresa per motivazioni tecniche e la maggiore accettabilità è una conseguenza quasi automatica. Per quanto riguarda l'esempio della SE 380 KV di Volpago si richiedono maggiori dettagli: in particolare si richiede di descrivere brevemente l'evoluzione della concertazione e autorizzazione (intervento inserito per la prima volta nel PdS 2006). Sarebbe poi utile verificare quanto eventualmente già disponibile in ambito ENTSOE.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S2.

ANIE: Anche per quanto riguarda l'indicatore B21 "Visual Amenity Preservata/Restituita" è necessaria una riflessione, in quanto già si dovrebbero perseguire soluzioni in grado di minimizzare l'impatto visivo (da cui deriverebbe una migliore accettabilità dell'opera con conseguenti minori tempi di autorizzazione che si vorrebbero stimare con il beneficio B20). Nell'applicazione Riccione – Rimini di fatto non esiste soluzione standard, mentre per l'applicazione della linea 380 kV Udine Ovest – Redipuglia si richiede una migliore illustrazione.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: Si rileva che fino al paragrafo 2.6 i contenuti sono la ripetizione del piano precedente: si richiede di sintetizzare i contenuti ed evidenziare, prevalentemente in forma tabellare, le criticità strutturali, le variazioni rispetto all'anno precedente e le nuove criticità.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ENEL → Mancata Produzione Eolica: Relativamente al tema della Mancata Produzione Eolica e in particolare alle cause che la determinano (figura 69 pag. 78), si prega di approfondire qual è il rationale che porta ad un valore così sostenuto di MPE per “congestioni tra zone e bilanciamento di sistema” visto che, già a seguito della programmazione MSD ex-ante, il sistema dovrebbe risultare privo di congestioni e bilanciato. In virtù di ciò, infatti, eventuali cause di sbilanciamento o congestioni sarebbero dovute al solo errore di previsione della produzione FER rispetto alle previsioni del TSO.

ANIE: per quanto riguarda la MPE (sezione 2.6.3), manca a nostro avviso una spiegazione delle motivazioni/cause che hanno portato ad un reincremento della MPE nel periodo 2015 – 2017.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: Al paragrafo 2.8 si ritengono apprezzabili gli approfondimenti su alcuni elementi di novità (es. manicotto di ghiaccio su appennino tosco-emiliano e phase out del carbone in Sardegna). Servirebbe a nostro avviso anche su questo punto una maggiore sintesi e descrizione “dinamica”, anche ricorrendo a forme tabellari.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: Per quanto riguarda la rendita di congestione (figura 85) si richiede di aggiungere, se possibile, il limite medio mensile di transito sulle sezioni nei vari anni.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: In merito alla figura 88 si richiede, se possibile, di dettagliare ulteriormente la voce “vincoli a rete integra”, ad esempio in risoluzione delle congestioni, vincoli di tensione, etc.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: Al paragrafo 2.10 “Impianti essenziali” si richiede di completare l’elenco degli impianti essenziali secondo tutte le tipologie di essenzialità oggi regolate. Si richiede altresì di poter pubblicare la serie storica quinquennale.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S3.

ANIE: In linea generale servirebbe a nostro avviso un quadro di sintesi più dettagliato con le evidenze dei vari settori, sintetizzando la conseguente parte descrittiva.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

EDISON: Il PdS riporta a pag. 119 un valore di import pari a 28 TWh nel 2030, ai sensi dello scenario PNEC. Tuttavia, al par. 6.2 del PdS viene specificato che il saldo non è un risultato di una simulazione bensì un valore di input fissato a priori. Pertanto, si chiedono delucidazioni sulle ipotesi sottostanti al dato fornito.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

EDISON: Per quanto riguarda le previsioni di import dal Montenegro, riportate al par. 6.2 e al 6.3 del PdS e tenendo conto della CBA presentata a pag. 283 del documento di avanzamento dei piani di sviluppo precedenti, si ipotizza un import pari a 7,8 TWh. Si richiedono chiarimenti riguardo le ipotesi sottostanti, in considerazione del fatto il Montenegro non sembra avere progetti di sviluppo tali da giustificare, anche nel futuro, i valori di import riportati.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

EDISON: Il PdS non contiene ipotesi di dettaglio relative all'evoluzione della capacità termoelettrica a gas. Ad esempio non viene evidenziata la capacità che verrà dismessa nei prossimi anni.

Si chiedono dettagli sui dati utilizzati.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Gli scenari Sustainable Transition (ST) e Distributed Generation (DG) sono gli stessi già descritti nel PdS 2018 e sono condivisi in ambito ENTSOE: pertanto riteniamo opportuno limitarne la descrizione (fino al paragrafo 3.3. incluso)

Evidenze significative scenario PNEC:

In relazione all'esigenza evidenziata di realizzare 6 GW di nuovi sistemi di accumulo centralizzato, anche di tipo elettrochimico, aggiuntivi agli accumuli distribuiti accoppiati agli impianti di generazione, si richiede di fornire per quanto possibile informazioni ulteriori, ad esempio sulle possibili localizzazioni di nuovi impianti di pompaggio.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Evidenze significative scenario PNEC:

Specifici interventi per la Sardegna (conferma SEN): nuovo HVDC Sardegna – Sicilia – Continente, capacità di generazione a gas o di accumulo per 400 MW, installazione di nuovi compensatori nell'isola. Si richiedono maggiori dettagli sull'evoluzione del sistema elettrico della Sardegna in relazione al phase-out del carbone.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Capitolo 6.2:

Si richiede di pubblicare le rendite di congestione tra le sezioni e sulle frontiere dei vari scenari ST, DG e PNEC e di aggiungere le ore di congestione attuali o la variazione percentuale delle ore di congestione e rendita di congestione rispetto alla situazione attuale. Come indicato a pag. 202, nonostante la capacità di transito su sezioni e frontiere aumenti, le ore di congestione rimangono significative sulle sezioni Sud – Centro Sud e Centro Sud – Centro Nord.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Capitolo 6.2:

Si richiede di motivare in maniera più esaustiva l'aver considerato al 2030 l'import bloccato e non in esito alle simulazioni.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Capitolo 6.2:

Si richiede di motivare, nello scenario PNEC, la riduzione del prezzo in Grecia (che ad esempio risulta inferiore a quello in Germania) e più in generale di illustrare le motivazioni per cui, sempre nello scenario PNEC, sono mostrati prezzi esteri differenti mentre il saldo import/export viene bloccato.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Capitolo 6.2:

Si rileva come in tutti gli scenari al 2030 il triterminale HVDC sia scarsamente impegnato: si richiedono maggiori informazioni al riguardo.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S4.

ANIE: Capitolo 6.6:

Si richiede che il tema dei vincoli alla produzione rinnovabile venga esplicitato maggiormente. In particolare, si richiedono maggiori dettagli sulla limitazione della produzione fino a 10 TWh, relativamente allo scenario PNEC (ad esempio la variazione di limitazione di produzione in funzione dell'entrata in servizio di nuovi elementi di rete e/o di eventuale nuova capacità di accumulo, anche elettrochimico).

QUESITI RICEVUTI



Spunto S5.

ENEL → Overgeneration: Nella figura 127 a pag. 129 viene proiettato l'andamento dell'overgeneration attesa al 2030 nei tre scenari di riferimento: il valore massimo, pari a 6,7 TWh, si registra nello scenario PNIEC. Si prega di motivare come tale valore si correli con quello riportato nella figura 34 a pag. 44, relativa alla sintesi degli indicatori ambientali del Piano di Sviluppo 2019, in cui viene rappresentato un valore di overgeneration FER di 10 TWh/anno.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S5.

ANIE: Si richiede di valutare la possibilità di inserimento del capitolo 6 all'interno del capitolo 4, legando gli sviluppi del sistema ai relativi benefici.

Le nuove parti riguardanti potenza di corto circuito, flessibilità e inerzia risultano molto interessanti. Di seguito i commenti:

- circa il tema della potenza di corto circuito si richiede un approfondimento sulla possibilità che la generazione statica possa contribuire alla corrente di corto circuito in modo da mitigare le problematiche evidenziate, affiancandosi così alle soluzioni individuate a pag. 132.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S5.

ANIE: Gli indici di flessibilità proposti necessitano a nostro avviso di essere correlati a qualche beneficio concreto per il sistema elettrico.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S5.

ANIE: Circa le tabelle dalla 147 alla 153, 156, 157 e 158 si richiede che siano evidenziati i nuovi interventi rispetto a quelli già pianificati nel PdS 2018 e precedenti.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S5.

ANIE: Il paragrafo 4.4.2 ribadisce le esigenze di nuova capacità idroelettrica, già evidenziate nei PdS precedenti, senza però fornire informazioni aggiuntive circa la localizzazione dei siti idonei per la realizzazione degli impianti e la relativa potenza massima realizzabile e circa i possibili percorsi normativi, regolatori e di mercato necessari all'implementazione della suddetta capacità.

QUESITI RICEVUTI



Spunto S7.

ENEL → Sviluppo linee di interconnessione con estero: Nella rappresentazione dello sviluppo delle interconnessioni con estero viene mostrato un valore di NTC al 2030 pari a 14.5 GW (figura n. 182, pag. 206) specificando che sono esclusi i progetti merchant. Nello stesso tempo però si fa presente come, nell'ambito delle simulazioni, si sia tenuto conto di uno sviluppo NTC merchant lines. Si prega di quantificare questo contributo, evidentemente aggiuntivo ai 14.5 GW, definendo anche quali sono le linee che lo determinano.

QUESITI RICEVUTI



Ulteriori Quesiti Ricevuti.

ENEL → Carichi interrompibili: Relativamente all'utilizzazione dei carichi interrompibili nella disponibilità del TSO, si chiede di dettagliare il numero di attivazioni per zona della risorsa e il totale energia "interrotta" in un anno, almeno per gli ultimi tre anni di consuntivo.

QUESITI RICEVUTI



Ulteriori Quesiti Ricevuti.

ANIE: Nel paragrafo 1.8.1.1 nel progetto SMARTNET non si indicano i partner tecnologici, mentre vengono indicati nel progetto OSMOSE: si richiede che tali informazioni siano rese disponibili.

QUESITI RICEVUTI



Ulteriori Quesiti Ricevuti.

ANIE: Capitolo 1: si richiede di sintetizzare notevolmente i contenuti del capitolo, descrivendo solo le novità (resilienza, nuovi indici, etc).

QUESITI RICEVUTI



Ulteriori Quesiti Ricevuti.

ANIE: A livello generale, considerato l'attuale permanere della cadenza annuale della consultazione del PdS di Terna, occorre ripensare la struttura dei documenti eliminando ogni forma di ripetizione, sintetizzando le informazioni di carattere strutturale e privilegiando le variazioni e le novità rispetto ai piani precedenti. A titolo di esempio per il cap. 2, fino al paragrafo 2.6, molti contenuti sono ripetuti.

**Trasmettiamo
energia**

