

**Osservazioni del Gruppo IREN al
Documento per la consultazione ARERA n. 239/2024/R/COM del 18 giugno 2024 “Orientamenti
in materia di scenari per i piani di sviluppo delle reti energetiche”**

Il Gruppo Iren vuole esprimere il suo apprezzamento per la continuazione del processo consultivo avviato con la del. 65/2022/R/COM, che persegue l'obiettivo di favorire la coerenza tra gli scenari di tutti i piani di sviluppo delle reti elettriche.

Come già rappresentato nelle precedenti consultazioni, è ormai evidente la necessità di strutturare un coordinamento progressivo, rafforzato e strutturato tra i numerosi **stakeholders** presenti nel settore energetico, **per poter pianificare nel modo più completo, efficace ed efficiente gli investimenti delle reti** di trasporto e distribuzione elettriche e gas.

Vi sono infatti **numerosi variabili da monitorare con attenzione**, in quanto potranno avere uno sviluppo difficilmente programmabile in termini di volumi, tempi e modi, con conseguenti impatti differenziati su vari stakeholders e sulle necessità di sviluppo delle infrastrutture energetiche. In particolare, possiamo considerare:

- **l'elettrificazione dei consumi**, il cui trend è senza dubbio delineato, ma senza certezze su tempistiche, modalità attuative e secondo logiche differenziate per territorio;
- la **transizione energetica** e la **progressiva sostituzione del vettore gas**, che determinerà il conseguente ridimensionamento e rivoluzione del settore della distribuzione gas;
- la crescita della **generazione distribuita**, fortemente influenzata dalle manovre temporanee governative e dai trend macroeconomici internazionali;
- la **mobilità elettrica**, condizionata dagli sviluppi tecnologici e dalle politiche nazionali e internazionali - sia in termini di obblighi che di incentivi;
- l'evoluzione della **flessibilità** delle reti, direttamente proporzionale alla crescita delle variabili precedenti e all'evoluzione tecnologica e regolatoria che devono agevolarla.

Posta la piena adesione della Scrivente alle osservazioni agli spunti puntuali predisposte dall'associazione di appartenenza Utilitalia, si riprendono di seguito le principali considerazioni e proposte ritenute particolarmente rilevanti dal Gruppo Iren.

Coordinamento tra Terna e DSO elettrici necessario, ma progressivo

Si condivide lo stretto coordinamento proposto dei principali DSO elettrici per la definizione di ipotesi specifiche locali, **espressamente nel medio termine**. Considerando infatti lo status attuale di prossima approvazione dei Documenti di descrizione degli scenari (DdS) Terna-Snam (prevista per il 30.9.2024) non vi sarebbero più margini di tempo per apportare le importanti modifiche proposte al processo consultivo degli stessi, che necessariamente potrà essere avviato per i DdS da approvarsi entro il 31 luglio degli anni pari e vedere i suoi effetti a partire dai PdS dei DSO in consultazione entro il 31.3.2027.

Documenti degli scenari dei PdS dal medio termine e calati sulle specificità individuali

Si condivide l'opportunità di definizione di **ipotesi di scenario specifiche e locali per i PdS nel medio termine**, in linea con quanto riportato in consultazione:

- Per il **documento di criteri applicativi comuni** si condivide quanto segue:
 - la prima edizione potrà essere inviata ad ARERA entro settembre 2024;
 - potrà esserne inviata versione aggiornata ad ARERA a novembre 2024 a valle delle eventuali integrazioni derivanti dal DdS Terna/Snam previsto per settembre 2024;
 - sia allegato ai PdS 2025 dei DSO, ma eventuali osservazioni dagli stakeholders:
 - non saranno recepite per il PdS 2025 del singolo DSO che le riceva;
 - potranno essere recepite solo congiuntamente da tutti i DSO e quindi valutate per la successiva versione del documento per novembre 2026.
- Per quanto riguarda il **documento congiunto degli scenari locali**, è necessario che:
 - la sua prima versione sia quello allegata ai PdS dal 2027;
 - eventuali osservazioni dagli stakeholders:

- **se afferenti allo scenario locale** del territorio di competenza del DSO, potranno essere **considerate nella versione post-consultazione del PdS** (giugno 2027);
- **se inerenti** scenari che coinvolgano **territori di competenza di più distributori**, dovranno essere condivise e **valutate congiuntamente**. Eventuali loro impatti potranno quindi essere considerati per i successivi PdS.

In termini di **contenuto di questi due documenti**, è fondamentale che nella loro predisposizione, **ogni DSO** possa adeguatamente considerare e **valorizzare** le sue numerose e rilevanti **specificità** dovute a diverse variabili:

- **Geografiche:** territorio in pianura/collina/montagna/costiero, con impedimenti naturali (fiumi, laghi, boschi, lagune);
- **Climatiche:** diverse latitudini italiane, con diversi impatti in termini di temperatura, precipitazioni, fenomeni nevosi;
- **Urbanistiche:** presenza di aree fortemente urbanizzate/extra-urbane/rurali, e di edifici prevalentemente residenziali/popolari/industriali/agricoli;
- **Storico-artistiche:** eventuali vincoli architettonici e/o paesaggistici;
- **Economiche:** territori con diverso reddito pro capite e interesse verso la generazione distribuita e spinta all'elettrificazione (pompe di calore, mobilità elettrica), nonché tipo e sviluppo dell'economia locale (impatti diversi del trasporto pubblico locale, mobilità privata, ciclopedonale...);
- **Politiche:** possibile sviluppo differenziato delle rinnovabili anche per l'introduzione del Reddito Energetico Nazionale, incentivi regionali o comunali diversi a seconda delle politiche poste in essere nel singolo territorio;
- **Tecniche:** ogni ambito ha una sua specifica situazione di partenza in termini di stato della rete (prevalentemente nuova/rinnovata/da sviluppare/da rinnovare).

Pertanto, **diversi distributori che si trovino in analoghe condizioni** per alcune variabili, potrebbero giungere a definire uno **scenario locale ben diverso** in termini di sviluppo di hosting capacity e/o di

load capacity, per via del differente impatto delle variabili di cui sopra; anche le loro **necessità di investimenti potranno essere molto differenti**, partendo da due situazioni tecniche specifiche diverse.

Interazioni progressive e differenziate con le istituzioni locali

Si **comprende** l'obiettivo che - a tendere - i DSO elettrici **interagiscano adeguatamente con le istituzioni locali** nel declinare gli obiettivi specifici dedicando un apposito capitolo nei rispettivi PdS. In dettaglio, è tuttavia necessario che:

- le interazioni possano iniziare a **svolgersi per il PdS 2027**, dal momento che non vi sarebbero più i tempi tecnici per realizzarle per il PdS 2025, considerando:
 - il grande impegno posto in essere da tutti i DSO principali per le task force costituite per la redazione entro settembre 2024 dei documenti comuni ex. TIQD 24-27;
 - la necessità di coordinamento tra i DSO per una definizione condivisa delle informazioni oggetto di valutazione con le istituzioni locali;
 - i tempi necessari a sensibilizzare le varie realtà locali.
- ogni DSO possa valutare le modalità di interazione con le istituzioni locali di riferimento che ritenga più opportune, considerando la capacità di risposta delle singole istituzioni.

Mappe capacità progressive e nel medio termine

Si apprezza il chiarimento che nelle prime fasi di lavoro le informazioni di capacità siano solo indicative e che la necessaria conferma di effettiva disponibilità della rete derivi dalle successive procedure funzionali alle richieste di connessione/incremento di potenza.

Si condivide inoltre l'idea che le caratteristiche delle mappe siano differenti tra la prima fase e quelle successive.

E' fondamentale chiarire che le prime mappe:

- potranno avere una granularità massima a livello di CP;



Iren S.p.A.
www.gruppoiren.it
irensipa@pec.gruppoiren.it
Capitale Sociale i.v. Euro 1.300.931.377,00
Registro Imprese di Reggio Emilia,
C.F. 07129470014 - RE-281364 (CCIAA RE)

Società partecipante al Gruppo IVA Iren
Partita IVA del Gruppo 02863660359

Sede Legale
Via Nubi di Magellano,30
42123 Reggio Emilia
Tel. +39 0522 2971
Fax +39 0522 286246

- potranno essere disponibili solo dal PdS 2027.

Il necessario posticipo al 2027 deriva dalla necessità di coordinamento tra DSO per definire gli algoritmi sottesi all'elaborazione delle mappe.