

Nota esplicativa- Rapporto annuale degli output del servizio di distribuzione dell'energia elettrica-Anno 2024

Ai sensi della regolazione *output-based* del servizio di distribuzione di energia elettrica, Inrete Distribuzione Energia ha predisposto il *Rapporto degli output* contenente la descrizione delle principali caratteristiche del servizio offerto e dei più significativi indicatori di risultato, registrati nel territorio di competenza con riferimento all'anno 2024.

a) Consistenze di rete e organizzazione

Gestiamo una rete elettrica di oltre 10.000 km in Emilia-Romagna, servendo 24 comuni delle province di Modena, Bologna e Ravenna.

Consegniamo l'energia agli utenti finali garantendo lo sviluppo, la manutenzione e l'esercizio in sicurezza delle nostre reti in alta (AT), media (MT) e bassa tensione (BT). Forniamo il servizio di misura che comprende le attività di rilevazione, validazione e messa a disposizione agli aventi diritto dei dati dell'energia immessa e prelevata dalle nostre reti.

I dati di consistenza sono riportati in tabella.

La nostra struttura organizzativa comprende oltre 160 persone.

b) Indici di performance e perdite di rete

I principali indici di performance, utili a misurare il livello di qualità del servizio fornito sono:

- la durata media delle interruzioni lunghe (superiori a tre minuti) senza preavviso per utenze BT, secondo una suddivisione per area territoriale servita, causa e origine dell'interruzione;
- il numero medio di interruzioni lunghe e brevi (superiori a un secondo e inferiori a tre minuti) senza preavviso per utenze BT, secondo la medesima suddivisione per area territoriale servita, causa e origine dell'interruzione;
- la durata media delle interruzioni con preavviso per utenze BT, relativa alle interruzioni del servizio comunicate agli utenti in anticipo per eseguire lavori di manutenzione, riparazioni e potenziamenti di rete pianificati.

Per tutti gli indici sono riportate le cause che hanno originato l'interruzione. In particolare, con l'indicazione "tutte le cause" ci si riferisce a tutte le interruzioni di origine BT e MT occorse durante l'anno. Con "altre cause", invece, si fa riferimento alle interruzioni originate per cause riconducibili al distributore: tale dicitura identifica

le interruzioni accidentali che si sono originate sulla rete per cause che esulano dalla responsabilità di terzi o da eventi di forza maggiore.

Nell'anno in questione non abbiamo registrato episodi di interruzioni rilevanti, così come definite dalla regolazione vigente, in funzione della durata prolungata del disservizio e dell'elevato numero di utenti coinvolti.

Nel Rapporto sono riportati alcuni indici di rischio di disalimentazione dell'utenza servita, determinati nell'ambito delle analisi di resilienza delle nostre reti: più in dettaglio, tali indici rappresentano la probabilità che, nelle aree territoriali servite, si verifichi un disservizio a causa di precipitazioni nevose di particolare intensità che possono causare la formazione di manicotti di ghiaccio o neve.

Sono, inoltre, incluse informazioni relative alle perdite di rete, calcolate come differenza tra il quantitativo di energia immesso nelle nostre reti e quello prelevato dall'utenza finale.

c) Contributi pubblici

Nella sezione del Rapporto relativa ai contributi pubblici sono, infine, riportate per ciascun intervento oggetto di finanziamento, le informazioni relative ai contributi aggiudicati in corso d'anno e a quelli incassati, incluse eventuali quote ricevute sotto forma di anticipo/acconto

Nel dettaglio, la Società Inrete ha ottenuto finanziamenti pubblici per due progetti strategici finalizzati a migliorare la resilienza delle infrastrutture, promuovere l'efficienza energetica e sostenere la transizione ecologica.

Entrambi i progetti sono stati sviluppati nell'ambito del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR).

In particolare, il progetto "Smart Grid PNRR M2C2 L.I. 2.1 "Rafforzamento Smart Grid" è un'iniziativa strategica sviluppata con l'obiettivo di:

- incrementare l'hosting capacity ovvero di integrare un numero maggiore di impianti di produzione distribuita, senza compromettere la stabilità della rete. Inoltre, Tale incremento contribuisce di fatto anche ad accrescere la potenza disponibile che consente di soddisfare la domanda crescente di energia, garantendo al contempo un servizio affidabile e di qualità
- Incrementare la potenza disponibile al fine di consentire una crescente elettrificazione dei consumi atta a coadiuvare la transizione energetica e la decarbonizzazione

Il progetto ha ottenuto un finanziamento pari a 16.497.655,60 euro, suddivisi in:

- € 6.932.655,60 per l'incremento della hosting capacity.
- € 9.565.000,00 per l'elettificazione dei consumi

Nel 2024, Inrete ha ottenuto un'anticipazione pari ad euro 1.649.765,56.

Il progetto "PNRR M2C2 L.I. 2.2 "Interventi per aumentare la resilienza della rete elettrica" prevede un finanziamento di € 2.610.506,20 euro.

L'obiettivo del progetto è di incrementare la resilienza in alcuni tratti di rete che influenzano negativamente estese aree di utenze al fine di minimizzare il disservizio generato da eventi climatici estremi.

Nel 2024, Inrete ha ottenuto un'anticipazione un importo pari ad euro 261.050,62.