

SCHEMA TECNICA

DISPOSIZIONI IN MATERIA DI CENTRALIZZAZIONE NEL SII DELLE PRESTAZIONI DI ATTIVAZIONE, DISATTIVAZIONE E VARIAZIONE DI POTENZA DI UN PUNTO DI PRELIEVO NEL SETTORE ELETTRICO 135/2024/R/EEL (*)

Con la delibera 135/2024/R/eel, l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) stabilisce le disposizioni funzionali alla centralizzazione nell'ambito del Sistema Informativo Integrato (SII) di ulteriori prestazioni, ad oggi gestite bilateralmente tra utenti del trasporto e imprese distributrici, con particolare riferimento all'attivazione e disattivazione di un punto di prelievo, nonché alla variazione di potenza.

La delibera, che fa seguito al documento di consultazione 290/2022/R/eel, definisce le modalità di gestione centralizzata nel SII delle prestazioni che richiedono un'attività tecnica svolta dall'impresa distributtrice, ovvero che comportano una variazione dello stato di energizzazione del punto di prelievo, in particolare, le prestazioni di attivazione, disattivazione, sospensione della fornitura per morosità e successiva riattivazione. La delibera prevede:

- **centralizzare le prestazioni di attivazione e disattivazione**

di implementare e centralizzare nell'ambito del SII i processi funzionali all'esecuzione di prestazioni tecniche attinenti alla gestione delle forniture di energia elettrica, quali l'attivazione e la disattivazione della fornitura, definendo modalità di gestione che consentano di cogliere a pieno i benefici della centralizzazione, attraverso la generalizzazione di buone pratiche di gestione e la standardizzazione dei flussi informativi, e tenendo conto del fatto che per talune fattispecie gli interventi prospettati mal si adattano ad una gestione puntuale e diversificata. Si stabilisce, infatti, di centralizzare la richiesta di attivazione della fornitura esclusivamente con riferimento alle prestazioni individuate nella Tabella 5 del TIQC, lasciando all'interlocuzione bilaterale tra utente del trasporto e impresa distributtrice la gestione delle attivazioni per le ulteriori fattispecie di attivazioni. Si stabilisce inoltre di ricomprendere nella centralizzazione le richieste di variazione di potenza della fornitura anche non contestuali all'attivazione della fornitura, anch'esse individuate nella Tabella 5 del TIQC;

- **check-POD**

la creazione di un servizio denominato *check-POD*, che utilizzando le informazioni tecniche relative al POD nella disponibilità del SII, da evidenza all'utente del trasporto dello stato di energizzazione del POD, nonché delle caratteristiche tecniche del medesimo, minimizzando gli errori in fase di richiesta. Il servizio di *check-POD* deve infatti dare evidenza:

- dello stato di energizzazione del POD;
- delle caratteristiche tecniche del medesimo;
- della possibilità di richiedere al SII l'attivazione, in quanto la prestazione rientra tra quelle a preventivazione rapida, di cui alla Tabella 5 del TIQC.

- **tempistiche di implementazione**

tempistiche di implementazione differenziate, ovvero l'implementazione per la prestazione di disattivazione a far data da febbraio 2025, l'implementazione del servizio di *check-POD* a partire da luglio 2025 e l'implementazione delle prestazioni di attivazione e variazione di potenza, anche non contestuale all'attivazione da settembre 2025.

In allegato alla delibera le due relative discipline valide, sulla base delle tempistiche di implementazione definite, rispettivamente dal 1° febbraio 2025 al 14 settembre 2025 (Allegato 1) e dal 15 settembre 2025 (Allegato 2).

(*) La scheda ha carattere divulgativo e non provvedimento