

**Risposta Enel al Documento per la consultazione 284/2022/R/eel**

**SISTEMI DI *SMART METERING* DI SECONDA GENERAZIONE(2G)**

**PER LA MISURA DI ENERGIA ELETTRICA IN BASSA TENSIONE**

***Modifiche transitorie alla regolazione per gli effetti della pandemia Covid-19 e  
della carenza di semiconduttori***

## **Osservazioni generali**

Enel esprime apprezzamento per il contenuto del documento di consultazione tramite il quale ARERA intende mitigare eventuali effetti di eventi esogeni quali la pandemia Covid-19 e la carenza di semiconduttori, che hanno impattato in modo importante sulle disponibilità di componenti per lo *smart metering* nel 2021 e nei primi mesi del 2022, sui piani di installazione massiva degli operatori già approvati o in corso di approvazione.

### **Risposte ai singoli spunti per la consultazione**

#### **S 1. Osservazioni in merito alla possibile deroga transitoria dal criterio di messa di regime dei territori significativamente rilevanti.**

Si condividono gli orientamenti dell'Autorità di derogare per il 2022 al criterio di messa a regime dei territori significativamente rilevanti.

#### **S 2. Osservazioni in merito alle modifiche transitorie alla disciplina dei piani di dettaglio della fase massiva e alle modalità di informazione ai clienti.**

Si condividono gli orientamenti di ARERA in merito al carattere indicativo dei PDFM, alle tempistiche di presentazione degli stessi e alla discrezionalità della loro periodicità da parte dei singoli DSO.

#### **S 3. Osservazioni in merito all'applicazione delle matrici Information Quality Incentive.**

Si concorda con l'orientamento di ARERA di non prevedere modifiche transitorie delle direttive 2G per il 2022 relative all'applicazione della matrice IQI.

#### **S 4. Osservazioni in merito alle penalità per mancato avanzamento del piano di messa in servizio.**

E-distribuzione, grazie a tutte le azioni compiute dal 2020 ad oggi per minimizzare gli impatti dello *shortage* dei materiali sul piano di installazione e sul sistema delle imprese appaltatrici e stante l'attuale scenario, non dovrebbe avere necessità di ricorrere a deroghe da parte di Codesta Autorità rispetto all'indicatore del 95% del volume cumulato. Tuttavia, riteniamo opportuno che la regolazione preveda espressamente che gli operatori, ove ne ricorrano specifiche condizioni, possano attivare una specifica deroga rispetto agli obiettivi per il volume cumulato di installazioni qualora i contesti esogeni modifichino gli scenari al momento attesi.

#### **S 5. Osservazioni in merito alle tempistiche di completamento della fase massiva**

Si concorda con l'orientamento di Codesta Autorità di non prevedere posticipi delle tempistiche di completamento della fase massiva.