

DELIBERAZIONE 21 MAGGIO 2020

177/2020/R/EEL

DIFFERIMENTO DI TERMINI PREVISTI DALLA REGOLAZIONE DEI SISTEMI DI SMART METERING DI SECONDA GENERAZIONE (2G) PER LA MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA IN BASSA TENSIONE. AVVIO DI PROCEDIMENTO PER LA MODIFICA, ANCHE TRANSITORIA, DELLE DIRETTIVE DELL'AUTORITÀ PER IL RICONOSCIMENTO DEI COSTI DEI SISTEMI DI SMART METERING 2G

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**

Nella 1111^a bis riunione del 21 maggio 2020

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6, recante “Misure urgenti in materia di contenimento e gestione dell'emergenza epidemiologica da COVID-19” convertito con modificazioni dalla legge 5 marzo 2020, n. 13 e, in particolare, l'articolo 3;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 8 marzo 2020 recante ulteriori disposizioni attuative del decreto-legge 23 febbraio 2020, n. 6;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 9 marzo 2020 recante misure urgenti in materia di contenimento del contagio sull'intero territorio nazionale;
- la delibera del Consiglio dei Ministri 31 gennaio 2020 recante dichiarazione dello stato di emergenza in conseguenza del rischio sanitario connesso all'insorgenza di patologie derivanti da agenti virali trasmissibili;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 6 aprile 2017, 222/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 222/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 16 luglio 2019, 306/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 306/2019/R/EEL) e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 12 marzo 2020, 59/2020/R/COM (di seguito: deliberazione 59/2020/R/COM);
- la deliberazione dell'Autorità 26 marzo 2020, 94/2020/R/COM (di seguito: deliberazione 94/2020/R/COM);
- i Comunicati dell'Autorità 11 e 26 marzo 2020, in ordine all'emergenza Covid-19;
- le circolari della Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari del Ministero dello sviluppo economico 31 marzo 2020

e 30 aprile 2020 agli operatori di rete dei settori dell'energia elettrica e del gas in ordine all'emergenza Covid-19.

CONSIDERATO CHE:

- con le deliberazioni 59/2020/R/COM e 94/2020/R/COM l'Autorità ha disposto il differimento di termini di adempimento agli obblighi informativi per i settori energetici ed ambientali;
- la deliberazione 306/2019/R/EEL aggiorna, per il triennio 2020-2022, le direttive dell'Autorità per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione;
- l'articolo 5, comma 3, dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL prevede che la richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico per i piani di messa di servizio di sistemi di *smart metering* 2G sia presentata all'Autorità entro il 15 giugno dell'anno precedente il primo anno del piano di messa in servizio;
- l'articolo 9 dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL fornisce disposizioni in merito ai piani di dettaglio della fase massiva (PDFM) di messa di servizio di sistemi di *smart metering* 2G, che sono funzionali a informare sia gli utenti del servizio sia i venditori di energia elettrica riguardo le aree del territorio nazionale interessate dalla sostituzione dei misuratori;
- le disposizioni del suddetto articolo consentono flessibilità alle imprese nella definizione della periodicità dei PDFM, nel rispetto di una frequenza minima semestrale;
- il comma 4 del suddetto articolo dispone che i PDFM successivi al primo siano pubblicati dall'impresa distributrice sul proprio sito internet entro almeno trenta giorni dall'inizio del periodo oggetto del PDFM;
- l'Autorità ha approvato, con la deliberazione 222/2017/R/EEL, il piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G presentato da e-distribuzione;
- la possibilità di prevedere le attività relative ai piani di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G nei prossimi semestri è fortemente impattata dalle misure di contenimento dell'emergenza epidemiologica da COVID-19 e dalle ricadute che tali misure hanno avuto e avranno sull'effettiva possibilità di effettuare, con le necessarie condizioni di sicurezza per la tutela della salute di clienti e lavoratori, la sostituzione dei misuratori posti all'interno delle abitazioni;
- la Direzione Infrastrutture e la Direzione mercati *retail* dell'Autorità hanno acquisito informazioni su tali problematiche tramite incontri tecnici con e-distribuzione e con le altre imprese distributrici che hanno presentato istanza per l'avvio del proprio piano di messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G nel corso del 2020.

RITENUTO CHE:

- al fine di migliorare l'efficacia degli atti previsti dalla regolazione, in termini di

capacità previsiva delle attività da svolgere nei prossimi semestri per la messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G, sia opportuno differire i termini sopra richiamati;

- sia necessario adottare il presente provvedimento in via d'urgenza, considerata l'imminenza dei termini da differire;
- sia altresì opportuno definire con successivi provvedimenti, previa consultazione dei soggetti interessati, ulteriori misure transitorie di aggiustamento della regolazione dei sistemi di *smart metering* 2G in relazione agli impatti dell'emergenza epidemiologica da COVID-19;
- sia altresì opportuno, nell'ambito della suddetta consultazione, che vengano altresì valutati possibili ulteriori interventi di semplificazione per la presentazione e l'esame delle proposte di Piano di messa in servizio che saranno presentati dalle imprese distributrici con più di 100.000 clienti per l'avvio a partire dal 2021

DELIBERA

1. di prevedere che la pubblicazione dei Piani di dettaglio della fase massiva (PDFM) di messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G, debba avvenire entro il 15 giugno 2020 in relazione al secondo semestre 2020 e entro il 15 dicembre 2020 in relazione al primo semestre 2021, in deroga a quanto previsto dall'articolo 9, comma 4, dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/eel;
2. di differire il termine per la presentazione all'Autorità della richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico per i piani di messa in servizio di *smart metering* 2G da avviarsi nel 2021, fissandolo al 15 settembre 2020;
3. di avviare un procedimento per la definizione di modifiche o deroghe transitorie alla regolazione dei sistemi di *smart metering* 2G di cui alla deliberazione 306/2019/R/eel connesse agli impatti dell'emergenza sanitaria da COVID-19, nonché per l'eventuale semplificazione del processo di presentazione ed esame delle proposte di Piano di messa in servizio che saranno presentati dalle imprese distributrici con più di 100.000 clienti per l'avvio a partire dal 2021;
4. di rendere disponibile, in relazione allo sviluppo del procedimento di cui al punto 3, uno o più documenti per la consultazione contenenti gli orientamenti dell'Autorità, prevedendo anche la possibilità di tempistiche ridotte per la raccolta delle osservazioni ove ciò sia necessario in relazione allo svolgimento delle attività di messa in servizio dei misuratori 2G;
5. di pubblicare il presente provvedimento nel sito internet dell'Autorità www.arera.it.

21 maggio 2020

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini