

**DELIBERAZIONE 22 DICEMBRE 2016
781/2016/R/EEL**

**MODIFICHE AL TESTO INTEGRATO DELLA REGOLAZIONE OUTPUT BASED DEI SERVIZI
DI DISTRIBUZIONE E MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA, PER IL PERIODO DI
REGOLAZIONE 2016-2023**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 22 dicembre 2016

VISTI:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel e, in particolare, l'Allegato A (di seguito: TIQE);
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 4 agosto 2016, 458/2016/R/eel, recante il "Testo integrato misura elettrica" (di seguito: TIME) e, in particolare, l'articolo 3, relativo alla individuazione del punto di misura di connessione;
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/eel;
- il documento per la consultazione 4 agosto 2016, 457/2016/R/eel, relativo ai sistemi di *smart metering* di seconda generazione per la misura di energia elettrica in bassa tensione;
- la comunicazione di Terna - protocollo Autorità A/11120, del 15 aprile 2016, recante avvio della sperimentazione sull'osservabilità della generazione distribuita e la relativa procedura concordata con i distributori coinvolti (di seguito: comunicazione Terna 15 aprile 2016);
- la comunicazione di Utilitalia - protocollo Autorità A/18612, del 30 giugno 2016 (di seguito: comunicazione del 30 giugno 2016);
- le comunicazioni di Areti - protocollo Autorità A/22350, del 3 agosto 2016 e A/22625 del 5 agosto 2016;
- le comunicazioni di AcegasApsAmga S.p.a. - protocollo Autorità A/18824, del 1 luglio 2016 e A/25580, del 15 settembre 2016;
- la comunicazione di Terna - protocollo Autorità A/31487, del 2 novembre 2016, recante richiesta di proroga della sperimentazione sull'osservabilità della generazione distribuita;
- la comunicazione di Unareti - protocollo Autorità A/33947°, del 18 novembre 2016.

CONSIDERATO CHE:

- con riferimento alle funzionalità innovative delle reti di distribuzione nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile, con l'articolo 129, del TIQE, l'Autorità ha previsto che, nel corso del 2016, si procedesse alla caratterizzazione del livello di osservabilità OSS-2 e all'avvio di una sperimentazione di almeno sei mesi con l'obiettivo di definire lo scambio dati fra gestore del sistema di trasmissione e le imprese distributrici, nonché di definire l'indicatore di accuratezza delle stime e la valutazione delle soglie di ammissibilità dell'indicatore medesimo;
- la sperimentazione, avviata in data 15 aprile 2016, come risulta dalla comunicazione Terna 15 aprile 2016 e tuttora in corso è coordinata dal gestore del sistema di trasmissione e partecipata dalle imprese distributrici e-distribuzione, Areti, Unareti, Edyna, Deval, Assem;
- in data 26 ottobre 2016, il gestore del sistema di trasmissione ha illustrato agli uffici dell'Autorità lo stato di avanzamento della sperimentazione, che sembra aver portato elementi utili a migliorare la caratterizzazione della funzionalità;
- in data 2 novembre 2016, il gestore del sistema di trasmissione ha richiesto una proroga finalizzata a perfezionare la proposta da sottoporre alle imprese distributrici e all'Autorità in linea con la procedura prevista dal TIQE;
- al comma 132.2, del TIQE, è stato riscontrato un errore materiale nella definizione di I_{oss} in quanto la formula dello stesso comma fa riferimento al numero di mesi in cui è implementata la funzionalità, mentre nel testo dello stesso comma si fa riferimento all'intero anno t .

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con l'articolo 134, comma 5, del TIQE, l'Autorità ha previsto che entro il 30 giugno 2016 i distributori e loro associazioni sottoponessero una proposta funzionale a definire, entro il 30 settembre 2016, le modalità di presentazione e approvazione di piani per il rifacimento delle colonne montanti vetuste, le caratteristiche del meccanismo premi/penali e il tetto massimo dei costi aggiuntivi riconosciuti;
- con comunicazione del 30 giugno 2016, Utilitalia d'intesa con e-distribuzione ha inviato una richiesta agli uffici dell'Autorità per posticipare l'invio delle proposte alla seconda metà di settembre 2016;
- successivamente, alcuni distributori hanno inviato una proposta inerente i piani di bonifica presso le proprie reti; tali piani contengono una descrizione delle priorità tecniche e dei costi sottesi alle bonifiche, ma non forniscono un quadro completo di elementi adeguati a comprovare la validità dello scenario utilizzato per la valutazione dei benefici attesi per il sistema;
- la documentazione ricevuta dai distributori evidenzia che opere murarie, manufatti e scavi rappresentano una parte rilevante del costo di bonifica e che è necessaria una chiara allocazione di costi e divisione di responsabilità quando gli

impianti di distribuzione sono collocati nella proprietà privata dei clienti finali (comprese le parti comuni nel caso di condomini);

- a tal proposito, il Testo integrato misura elettrica (TIME), che entrerà in vigore dal 1 gennaio 2017, non modificherà il punto di confine fra la rete di distribuzione e il cliente finale allacciato alla rete di bassa tensione, il quale punto di confine rimarrà legato alla localizzazione del misuratore. Nel caso di clienti ubicati in condominio, le nuove disposizioni permettono un posizionamento del misuratore in abitazione o in zona comune centralizzata;
- le proposte di piano, presentate dai distributori, evidenziano, inoltre, che la bonifica delle colonne montanti dei condomini può presentare sinergie con i piani di installazione dei misuratori di seconda generazione da parte dei distributori;
- l'articolo 135, del TIQE, prevede che con successivo provvedimento l'Autorità definisca una procedura per selezionare sperimentazioni per testare l'evoluzione delle reti di distribuzione in bassa tensione nelle aree urbane in ottica *smart distribution system* e *smart city*;
- con la deliberazione 646/2016/R/eel, l'Autorità ha definito modalità per il riconoscimento dei costi dei programmi di messa in servizio di misuratori di seconda generazione orientate alla graduale transizione verso una regolazione della spesa totale (approccio *Totex*) e che prevedono l'introduzione di meccanismi incentivanti fondati sull'applicazione di una matrice IQI (*Information Quality Incentive*) e l'approvazione dei relativi piani.

RITENUTO CHE:

- con riferimento alle funzionalità innovative delle reti di distribuzione nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile, sia opportuno favorire il coordinamento fra distributori e gestore del sistema di trasmissione, permettendo la conclusione della sperimentazione in corso per lo sviluppo della funzionalità OSS-2, i cui risultati potranno fornire elementi per la definizione degli incentivi relativi a funzionalità più complesse a maggior beneficio per il sistema;
- sia opportuno correggere l'errore materiale individuato al comma 132.2;
- alla luce delle difficoltà incontrate nell'attuazione delle disposizioni del TIQE in materia di evoluzione delle reti di distribuzioni in aree urbane, sia opportuno rivedere in una successiva consultazione i meccanismi incentivanti per i piani di bonifica delle colonne montanti, tenendo conto delle problematiche segnalate dalle imprese distributrici per l'allocatione dei costi e la suddivisione di responsabilità;
- sia, inoltre, opportuno esplorare, attraverso la suddetta consultazione, anche le possibili sinergie, a vantaggio del settore elettrico, tra i piani di messa in servizio dei misuratori di seconda generazione e le sperimentazioni *smart city* di cui all'articolo 135 del TIQE

DELIBERA

1. al comma 129.11, del TIQE, di eliminare le parole “Entro il 31 ottobre 2016”;
2. al comma 130.6, del TIQE, di sostituire le parole “Con il provvedimento di cui al comma 129.11” con le parole “Con successivo provvedimento”;
3. al comma 132.2, del TIQE, dopo le parole “effettivamente implementata” eliminare le parole “per l’intero anno *t*” e dopo le parole “incentivo unitario legato al livello di complessità più elevato implementato”, di sostituire le parole “nell’anno *t*” con le parole “nel mese considerato dell’anno *t*”;
4. al comma 132.3, del TIQE, di sostituire le parole “comma 129.11” con le parole “comma 130.6”;
5. all’ultima riga della Tabella 21, del TIQE, sostituire le parole “comma 129.11” con le parole “comma 130.6”;
6. di pubblicare il presente provvedimento sul sito internet dell’Autorità www.autorita.energia.it.

22 dicembre 2016

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni