

**DELIBERAZIONE 6 FEBBRAIO 2024**

**34/2024/R/EEL**

**SISTEMI DI SMART METERING DI SECONDA GENERAZIONE (2G): AGGIORNAMENTO STRAORDINARIO DEL PIANO DI MESSA IN SERVIZIO DI MEGARETI S.P.A., ORA V-RETI S.P.A., CON ESTENSIONE AL COMUNE DI VICENZA**

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

Nella 1282<sup>a</sup> riunione del 6 febbraio 2024

**VISTI:**

- la direttiva 2012/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 ottobre 2012;
- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102 (di seguito: decreto legislativo 102/2014);
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244 (di seguito: dPR 244/2001);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo economico 21 aprile 2017, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL, recante "Specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e performance dei relativi sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) nel settore elettrico, ai sensi del decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102" (di seguito: deliberazione 87/2016/R/EEL), come successivamente modificata;
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/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, recante aggiornamento, per il triennio 2020-2022, delle direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio;
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL e, in particolare, l'Allegato B, recante il testo integrato della misura elettrica;

- la deliberazione dell’Autorità 16 marzo 2021, 106/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 106/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2021, 269/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 269/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2022, 724/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 724/2022/R/EEL) ed il relativo Allegato A, recante aggiornamento, per il triennio 2023-2025, delle direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione;
- il documento per la consultazione dell’Autorità 27 luglio 2022, 360/2022/R/EEL;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 23 dicembre 2019, n. 7/2019;
- la presentazione pubblica del piano di messa in servizio del sistema di *smart metering 2G* (di seguito: PMS2) di V-reti S.p.A. (di seguito: V-reti) in data 14 febbraio 2023;
- la comunicazione di Megareti S.p.A. (di seguito: Megareti) del 12 luglio 2021 (prot. Autorità 27747 in pari data) (di seguito: comunicazione del 12 luglio 2021);
- la comunicazione di Servizi a Rete S.r.l. (di seguito: Servizi a Rete) del 26 ottobre 2021 (prot. Autorità 39861 in pari data) (di seguito: comunicazione del 26 ottobre 2021);
- la comunicazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità a Megareti e a Servizi a Rete del 29 dicembre 2021 (prot. Autorità 49160);
- le comunicazioni di V-reti:
  - a) del 31 gennaio 2022 (prot. Autorità 4203 in pari data) (di seguito: comunicazione del 31 gennaio 2022);
  - b) del 14 ottobre 2022 (prot. Autorità 50218 in pari data) (di seguito: comunicazione del 14 ottobre 2022);
  - c) del 15 novembre 2022 (prot. Autorità 58528 in pari data) (di seguito: comunicazione del 15 novembre 2022);
  - d) del 24 ottobre 2023 (prot. Autorità 66572 in pari data) (di seguito: comunicazione del 24 ottobre 2023);
- le comunicazioni degli Uffici dell’Autorità a V-reti:
  - a) del 13 ottobre 2023 (prot. Autorità 64343) (di seguito: comunicazione del 13 ottobre 2023);
  - b) del 14 novembre 2023 (prot. Autorità 71641) (di seguito: comunicazione del 14 novembre 2023).

**CONSIDERATO CHE:**

- in relazione all’evoluzione di sistemi di *smart metering* dell’energia elettrica in bassa tensione in attuazione delle disposizioni di cui all’articolo 9, comma 3, del decreto legislativo 102/2014, l’Autorità con la deliberazione 87/2016/R/EEL ha definito, entro i termini posti dal medesimo decreto legislativo, i requisiti

- funzionali o specifiche abilitanti dei misuratori 2G e le performance attese e tempistiche di messa a regime dei sistemi di *smart metering* 2G;
- con la deliberazione 646/2016/R/EEL, l’Autorità ha successivamente definito le direttive per il riconoscimento dei costi per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione e le disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione per il triennio 2017-2019;
  - con la deliberazione 306/2019/R/EEL, l’Autorità ha aggiornato le suddette direttive per il triennio 2020-2022;
  - in particolare, l’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL disciplina, tra l’altro, le modalità di predisposizione e analisi dei piani di messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G, che sono applicabili per la richiesta di aggiornamento straordinario del PMS2 presentata da V-reti;
  - con la deliberazione 724/2022/R/EEL, l’Autorità ha aggiornato le suddette direttive per il triennio 2023-2025, prevedendo anche che le disposizioni dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL continuino a trovare applicazione ai fini della regolazione delle partite economiche, incluse le eventuali penalità, di competenza degli anni 2021 e 2022.

**CONSIDERATO CHE:**

- con la deliberazione 269/2021/R/EEL, l’Autorità ha:
  - a) approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G (PMS2) di Megareti;
  - b) fissato la data di avvio del PMS2 di Megareti all’1 gennaio 2021 e ammesso gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Megareti al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale, a partire dalla medesima data;
  - c) fissato il PCO2 per il sistema di *smart metering* 2G di Megareti;
  - d) determinato la previsione delle spese annuali di capitale per il PMS2 di Megareti;
- in particolare, con la suddetta deliberazione, l’Autorità ha previsto la possibilità di una revisione straordinaria del PMS2, qualora le evoluzioni dell’assetto societario avessero comportato la fusione delle imprese distributrici di energia elettrica presenti nell’allora nuovo gruppo AGSM AIM S.p.A.;
- con la comunicazione del 12 luglio 2021 Megareti ha fornito un aggiornamento in merito all’assetto societario, indicando che Servizi a Rete avrebbe trasferito a favore di Megareti i propri rami d’azienda afferenti alla distribuzione di energia elettrica e di gas e che l’operazione avrebbe avuto efficacia dall’1 gennaio 2022;
- con la comunicazione del 26 ottobre 2021, Servizi a Rete ha trasmesso all’Autorità informazioni preliminari relative alla messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G;
- con la comunicazione del 31 gennaio 2022, V-reti ha comunicato di essere la società che svolge le attività di distribuzione e misura dell’energia elettrica del

- gruppo AGSM AIM S.p.A., a decorrere dal 1° gennaio 2022, a seguito dei trasferimenti di rami d'azienda;
- con la comunicazione del 14 ottobre 2022, V-reti ha inviato alla Direzione Infrastrutture e *Unbundling* dell'Autorità istanza di "re-opener" straordinario per l'aggiornamento del piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G (PMS2) di V-reti ex Megareti - vista l'acquisizione dei rami d'azienda del servizio di distribuzione e misura di energia elettrica di Servizi a Rete operante nel comune di Vicenza - e della relativa posa massiva dei misuratori 2G;
  - in tale comunicazione, V-reti ha specificato di mantenere invariati l'arco temporale del PMS2 di Megareti (2021-2035) e i dati e le informazioni già forniti per i comuni di Verona e Grezzana nell'ambito del procedimento concluso con la deliberazione 269/2021/R/EEL;
  - con la comunicazione del 15 novembre 2022, V-reti ha inviato l'errata corrige di alcuni aspetti della Relazione Illustrativa rispetto a quanto inviato il 14 ottobre 2022, allegando il PMS2 e la Relazione Illustrativa aggiornata;
  - il 14 febbraio 2023 si è svolto un seminario pubblico durante il quale V-reti ha fornito una presentazione del piano;
  - con la comunicazione del 13 ottobre 2023 gli Uffici dell'Autorità hanno formulato richieste di informazioni a V-reti in relazione alla RARI e alla relativa documentazione, con particolare riferimento ai volumi di misuratori 2G indicati nella Relazione illustrativa;
  - con la comunicazione del 24 ottobre 2023, V-reti ha segnalato che:
    - a) nella quantificazione dello *stock* di misuratori 1G e 2G attivi a fine di ogni anno era stato commesso un errore, non essendo stati conteggiati i misuratori 2G installati da Servizi a Rete nel 2021;
    - b) è stata quindi aggiornata la predetta quantificazione.

**CONSIDERATO, IN PARTICOLARE, CHE:**

- in relazione alle consistenze numeriche, l'aggiornamento del PMS2 e della RELI di V-reti prevedono:
  - a) la messa in servizio di 292.496 misuratori 2G nell'arco quindicennale 2021-2035 già fissato per il PMS2, inclusi i 3.729 misuratori 2G installati a partire dal 2019 e fino al 2020;
  - b) la prima messa in servizio di 272.987 misuratori 2G nel medesimo piano;
  - c) l'installazione di 3.399 concentratori 2G nell'arco quindicennale del PMS2;
- in relazione alle previsioni di spesa, il PMS2 aggiornato di V-reti indica:
  - a) una spesa prevista di capitale di circa 38,47 milioni di euro, espressa a prezzi costanti 2020, nell'arco quindicennale del PMS2 (incluse le spese 2G prima del 2021);
  - b) una spesa unitaria prevista di 131,52 euro per misuratore 2G messo in servizio, espressa a prezzi costanti 2020;
- in relazione al coinvolgimento dei clienti finali, V-reti ha segnalato che sarà implementata una specifica campagna di informazione, in modo che il cliente

finale sarà prontamente informato e potrà verificare e monitorare in sicurezza lo svolgimento delle attività.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- nella comunicazione del 14 novembre 2023 degli Uffici dell’Autorità, relativa agli esiti delle attività istruttorie ai sensi del DPR 244/2001, è stato indicato che gli Uffici avrebbero proposto all’Autorità:
  - a) di estendere l’approvazione del PMS2 di Megareti, ritenendo vincolanti gli impegni assunti da Megareti e specificati nelle premesse della deliberazione 269/2021/R/EEL, aggiornandolo come da comunicazione di V-reti del 15 novembre 2022;
  - b) di ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di V-reti al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale a partire dal 1° gennaio 2022 fermo restando, in relazione al 2021, le disposizioni contenute nella deliberazione 269/2021/R/EEL inerente V-reti (ex Megareti) e le disposizioni contenute nella deliberazione 106/2021/R/EEL per V-reti (ex Servizi a Rete);
  - c) di non consentire riconoscimenti di costi relativi a misuratori 1G effettuati da V-reti dopo l’1 gennaio 2022;
  - d) di confermare il piano convenzionale di cui alla deliberazione 269/2021/R/EEL;
  - e) di modificare leggermente la spesa unitaria di capitale per misuratore 2G messo in servizio, espressa a prezzi costanti 2020, al valore di 131,51 euro/misuratore;
  - f) di determinare la previsione di spesa di capitale dell’Autorità a prezzi costanti 2020, come da Tabelle 2 e 3 allegate;
- a seguito della comunicazione degli esiti delle attività istruttorie, V-reti non ha richiesto di essere audita avanti al Collegio dell’Autorità.

**RITENUTO:**

- opportuno procedere all’aggiornamento straordinario del PMS2 presentato da Megareti ora V-reti, come aggiornato a seguito del trasferimento di ramo d’azienda ex Servizi a Rete nel comune di Vicenza avvenuto il 1° gennaio 2022;
- necessario pubblicare l’aggiornamento del numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio per gli anni 2022-2035 del PCO2 di V-reti;
- necessario aggiornare a partire dal 2022 la previsione dell’Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di V-reti;
- di non consentire riconoscimenti di costi relativi a misuratori 1G effettuati da V-reti dopo l’1 gennaio 2022;
- opportuno dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a V-reti e la

verifica con la medesima società di pubblicabilità delle informazioni di dettaglio ivi contenute

### **DELIBERA**

1. di approvare l'aggiornamento straordinario del Piano di Messa in Servizio del sistema di *smart metering* 2G (PMS2) di Megareti S.p.A., ora V-reti S.p.A. (V-reti), come comunicato da V-reti stessa;
2. di pubblicare l'aggiornamento del numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio per gli anni 2022-2035 del PCO2 di V-reti, come riportato nella Tabella 1 dell'Allegato A al presente provvedimento;
3. di aggiornare, a valere dal 2022, la previsione dell'Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di V-reti:
  - a) riguardo concentratori e sistemi centrali, in valori assoluti, a prezzi costanti 2020, come riportato nella Tabella 2 dell'Allegato A al presente provvedimento;
  - b) riguardo misuratori e altre spese, in valori unitari per ogni misuratore di prima messa in servizio, a prezzi costanti 2020, come riportato nella Tabella 3 dell'Allegato A al presente provvedimento;
4. di non consentire riconoscimenti di costi relativi a misuratori 1G effettuati da V-reti dopo l'1 gennaio 2022;
5. di disporre l'obbligo, in capo a V-reti di pubblicare sul proprio sito internet entro dieci giorni lavorativi dalla trasmissione del presente provvedimento:
  - a) il PMS2 aggiornato, come comunicato da V-reti;
  - b) il documento sintetico che descriva le modifiche del PMS2 aggiornato rispetto alla versione pubblicata;
6. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a V-reti e la verifica di pubblicabilità in relazione ad eventuali informazioni dichiarate confidenziali da V-reti;
7. di pubblicare, a valle della verifica di confidenzialità, la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

6 febbraio 2024

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*