

Determinazione 3 settembre 2019 N. 5/2019

Chiusura della sperimentazione *smart metering* multiservizio avviata con delibera 393/2013/R/gas: erogazione del contributo per la fase di esercizio e pubblicazione dei risultati

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE INFRASTRUTTURE ENERGIA E
UNBUNDLING DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA
RETI E AMBIENTE**

Il 3 settembre 2019

Visti:

- la legge 14 novembre 1995, n. 481/95;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) del 19 settembre 2013, n. 393/2013/R/gas (di seguito: deliberazione n. 393/2013/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 10 luglio 2014, n. 334/2014/R/gas (di seguito: deliberazione n. 334/2014/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 13 novembre 2014, n. 559/2014/R/gas (di seguito: deliberazione n. 559/2014/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 13 novembre 2014, n. 560/2014/R/gas (di seguito: deliberazione n. 560/2014/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 7 luglio 2016, n. 367/2016/R/gas (di seguito: deliberazione n. 367/2016/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2016, n. 775/2016/R/gas e in particolare l'Allegato A, recante "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019", come modificato e integrato (di seguito: RTDG);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture elettricità e gas dell'Autorità 31 marzo 2015, n. 5/15;

Sede legale
Milano
Corso di Porta Vittoria, 27 - 20122
tel. (+39) 02 65565.200
fax (+39) 02 65565.266

Ufficio Milano
Piazza Cavour, 5 - 20121
tel. (+39) 02 65565.1
fax (+39) 02 65565.266

info@arera.it
www.arera.it

- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture elettricità e gas dell'Autorità 28 dicembre 2016, n. 22/2016 (di seguito: Determinazione DIUC n. 22/2016);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e Unbundling dell'Autorità 31 gennaio 2018, n. 1/2018 (di seguito: Determinazione DIEU n. 1/2018);
- la comunicazione protocollo Autorità n. 28537 del 09 ottobre 2018 di Megareti S.p.A. (già AGSM distribuzione) recante relazione finale del progetto multiservizio nella città di Verona;
- le comunicazioni protocollo Autorità n. 28369 del 08 ottobre 2018 e n. 30624 del 26 ottobre 2018 dell'Azienda Municipale Gas S.p.A. (AMGAS) recanti relazione finale del progetto multiservizio nella città di Bari e analisi di benchmark;
- la comunicazione protocollo Autorità n. 3943 del 12 febbraio 2018 di Inrete Distribuzione Energia S.p.A. (già HERA) recante relazione finale del progetto multiservizio nella città di Modena;
- la comunicazione protocollo Autorità n. 33839 del 28 novembre 2018 di Ireti S.p.A. (già Iren Emilia e Genova Reti Gas congiuntamente) recante relazione finale del progetto multiservizio nelle città di Parma, Genova e Reggio nell'Emilia;
- la comunicazione protocollo Autorità n. 28323 del 8 ottobre 2018 di Salerno Energia Distribuzione S.p.A. (SED) recante relazione finale del progetto multiservizio nella città di Salerno;
- la comunicazione protocollo Autorità n. 35915 del 18 dicembre 2018 di Isera s.r.l. recante relazione finale del progetto multiservizio nel Comune di Isera (TN);
- la comunicazione protocollo Autorità n. 16880 del 26 giugno 2019 di Aragon Partners s.r.l. recante un rapporto di dettaglio contenente la valutazione dei risultati di sintesi dei sei progetti di sperimentazione multiservizio promossi dalla deliberazione 19 settembre 2013, 393/2013/R/gas, corredato da una analisi statistica dei principali indicatori di funzionamento contenuti nel rapporto di fine *roll-out* e nei cinque rapporti di esercizio biennale prodotti per ciascuno dei sei progetti (di seguito: Rapporto di dettaglio dei risultati).

Considerato che:

- con la deliberazione 393/2013/R/gas, l'Autorità ha avviato la sperimentazione di condivisione in logica multiservizio dell'infrastruttura di comunicazione relativa allo *smart metering*, con riferimento particolare al servizio di misura del gas naturale, estendendola ad altri servizi di pubblica utilità, in considerazione dei potenziali benefici di efficienza economica e di natura sociale conseguibili, legati ai modelli innovativi di implementazione e coinvolgimento di operatori terzi rispetto agli esercenti dei servizi coinvolti;
- l'articolo 9, comma 1 della deliberazione 393/2013/R/gas prevede che i risultati finali della sperimentazione di tutti i progetti pilota siano resi pubblici sul sito internet dell'Autorità;
- l'articolo 9, comma 1 della deliberazione 393/2013/R/gas prevede inoltre che, in caso di mancato avvio esecutivo dei progetti pilota selezionati o di ritardi non giustificati nella realizzazione, o di mancata ottemperanza delle comunicazioni sui risultati

secondo le modalità di cui al comma 3.1 lettera e), ovvero della trasmissione di dati incompleti, l'Autorità disponga la sospensione dei pagamenti per il riconoscimento dei costi e/o il trattamento incentivato della remunerazione degli investimenti oggetto dei progetti pilota, e provveda al recupero delle somme eventualmente già erogate.

Considerato che:

- la deliberazione 393/2013/R/gas, all'articolo 8, comma 2, prevede un contributo a copertura dei costi sostenuti dalle imprese ammesse alla sperimentazione, siano essi costi operativi o costi di capitale che non possono essere riconosciuti nella regolazione tariffaria vigente, articolato come segue:
 - un contributo forfettario *una tantum*, da riconoscere al completamento della fase di *rollout*;
 - un contributo annuo pari a 2,00 euro per punto telegestito e per anno, per la durata massima di due anni decorrenti dalla fine del *rollout*;
- ai sensi dell'articolo 8, comma 3, della deliberazione 393/2013/R/gas gli importi di cui al comma 8.2, sono erogati al proponente con modalità e tempistiche definite con determina dal Direttore della Direzione Infrastrutture dell'Autorità;
- la deliberazione 367/2016/R/gas ha fissato al 31 luglio 2016 il termine ultimo per il completamento della fase di *rollout* delle sperimentazioni di telegestione multiservizio e ha previsto disposizioni in relazione al contributo da riconoscere alle imprese ammesse; la medesima deliberazione 367/2016/R/gas ha inoltre esteso la fase di sperimentazione da 12 a 24 mesi, a decorrere dalla scadenza della fase di *roll-out* di cui al punto precedente, così come richiesto dalle imprese distributrici titolari di progetti selezionati;
- coerentemente a quanto previsto dal punto 2 della deliberazione 367/2016/R/gas, con la determinazione DIUC n. 22/2016 è stato riconosciuto ai titolari dei progetti selezionati risultati ammissibili il contributo *una tantum* di cui all'articolo 8, comma 2, primo alinea, della deliberazione 393/2013/R/gas, in relazione al numero di punti telegestiti complessivamente messi in servizio, calcolati sulla base dell'ultima documentazione pervenuta entro il 15 settembre 2016;
- in conseguenza della deliberazione 367/2016/R/gas, inoltre, la determinazione DIUC n. 22/2016 ha aggiornato la tempistica per la produzione dei rapporti per la fase di esercizio, con la conclusione della sperimentazione entro il 31 luglio 2018 e consegna dei rapporti finali prevista entro settembre 2018 (60 giorni dalla conclusione);
- la medesima determinazione DIUC n. 22/2016 ha previsto che, ai fini della successiva determinazione del contributo annuo di cui all'articolo 8, comma 2, secondo alinea, della deliberazione 393/2013/R/gas, possano essere conteggiati anche ulteriori punti messi in servizio per almeno sei mesi nell'arco dell'anno considerato, ove previsti dal progetto ammesso al contributo in base alla deliberazioni 334/2014/R/gas e 559/2014/R/gas e comunque nel limite massimo di punti risultante dal medesimo progetto ammesso;
- con riferimento alla società Inrete Distribuzione Energia S.p.A., da successive verifiche è stato riscontrato un errore materiale nel calcolo del contributo riconosciuto con la determinazione DIUC n. 22/2016 e relativo all'articolo 8, comma 2, primo alinea, della deliberazione 393/2013/R/gas;

- sempre con riferimento alla società Inrete Distribuzione Energia, la determinazione DIEU n. 1/2018, oltre ad aggiornare la reportistica, ha espresso parere favorevole alla conclusione della sperimentazione allo scadere dei 24 mesi computati a partire dalla conclusione della fase di installazione (novembre 2015), ferma restando la produzione della reportistica prevista dalla deliberazione 313/2013/R/gas.

Considerato che:

- con le deliberazioni 334/2014/R/gas e 559/2014/R/gas sono stati approvati e ammessi al contributo di cui all'articolo 8 della deliberazione 393/2013/R/gas progetti di sperimentazione di telegestione multiservizio;
- nel corso della sperimentazione, dei progetti selezionati con la delibera 334/2014/R/gas, si rileva che:
 - a) per il progetto pilota per la città di Torino presentato dall'impresa distributrice AES è pervenuta rinuncia di cui l'Autorità ha preso atto con la deliberazione 560/2014/R/gas;
 - b) per il progetto pilota per la città di Catania presentato dall'impresa distributrice ASEC, a seguito di quanto precisato con la deliberazione n. 367/2016/R/gas, con la determinazione DIUC n. 22/2016 è stato ritenuto definitivamente cessato;
- in ragione di quanto sopra i titolari dei progetti di sperimentazione di telegestione multiservizio ammissibili al riconoscimento del contributo di cui all'articolo 8 della deliberazione 393/2013/R/gas (di seguito: imprese ammesse al contributo) sono risultati sei:
 - a) Megareti S.p.A. per un progetto nella città di Verona;
 - b) Azienda Municipale Gas S.p.A. per un progetto nella città di Bari;
 - c) Inrete Distribuzione Energia S.p.A. per un progetto nella città di Modena;
 - d) Ireti S.p.A. per un progetto nelle città di Parma, Genova e Reggio nell'Emilia;
 - e) Salerno Energia Distribuzione S.p.A. per un progetto nella città di Salerno;
 - f) Isera s.r.l. per un progetto nel Comune di Isera (TN);
- tutte le imprese ammesse al contributo hanno inviato i rapporti intermedi e i rapporti finali;
- sulla base di detti rapporti è stato predisposto un Rapporto di dettaglio dei risultati di dal quale emerge, in sintesi, che le sperimentazioni hanno permesso di ottenere interessanti risultati pratici - come auspicato nella deliberazione 393/2013/R/gas - sintetizzabili come segue:
 - a) la dimostrazione dell'effettiva fattibilità tecnica/tecnologica della condivisione dell'infrastruttura di comunicazione e dell'infrastruttura centrale dei sistemi informativi da parte di diversi servizi di pubblica utilità;
 - b) l'esperienza "in campo" dei modelli di assetto (o *governance*), con gradi diversi di coinvolgimento del soggetto terzo (Operatore Terzo *Carrier*), nella gestione del dato di misura, garantendo al contempo un'interazione ordinata, legittima, tutelando la concorrenza fra gli operatori coinvolti;
 - c) il potenziale di economicità della condivisione conseguibile attraverso economie di scala e un ruolo attivo da parte del regolatore.

Ritenuto necessario:

- determinare il contributo annuo e il contributo spettante totale per gli anni di esercizio della sperimentazione di cui all'articolo 8, comma 2, secondo alinea, della deliberazione 393/2013/R/gas secondo i parametri indicati dal medesimo comma, per i progetti pilota ammessi e che hanno concluso la sperimentazione, sulla base del numero di punti telegestiti complessivamente messi in servizio per almeno sei mesi nell'arco dell'anno considerato, come dichiarati nelle relazioni finali inviate dalle imprese, ove previsti dal progetto ammesso al contributo in base alla deliberazioni 334/2014/R/gas e 559/2014/R/gas e comunque nel limite massimo di punti risultante dal medesimo progetto ammesso;
- rideterminare e conguagliare il contributo forfettario *una tantum* di cui all'articolo 8, comma 2, primo alinea della deliberazione 393/2014/R/gas per la società Inrete Distribuzione Energia S.p.A.

Ritenuto che:

- sia opportuno pubblicare, oltre alle relazioni finali dei singoli progetti multiservizio, anche il Rapporto di dettaglio dei risultati;
- sia altresì opportuno prevedere l'organizzazione di un seminario di disseminazione dei risultati dei progetti multiservizio;
- il Rapporto di dettaglio dei risultati rappresenti un'utile base di dati e informazioni per orientare le future evoluzioni dei servizi di misura offrendo un quadro dei risultati acquisiti nei rapporti periodici forniti dai progetti di sperimentazione multiservizio che tiene conto dell'assetto in evoluzione;
- le informazioni contenute nei rapporti inviati, ancorché alle volte parziali e legate alla specificità della sperimentazione, possano essere utile ai fini di un maggior coordinamento fra le regolazioni dei settori in ottica sinergica multiservizio per le attività di misura, dando luogo ad economie di scopo ed efficienza nella copertura dei costi da una parte ed efficienza nello sviluppo delle reti di telecomunicazione dall'altra

DETERMINA

1. di approvare il contributo di cui all'articolo 8, comma 2, secondo alinea della deliberazione 393/2014/R/gas, da riconoscere alle imprese distributrici nella misura di cui alla Tabella 1 allegata alla presente determinazione, di cui forma parte integrante e sostanziale;
2. di rideterminare e conguagliare il contributo di cui all'articolo 8, comma 2, primo alinea della deliberazione 393/2013/R/gas per la società Inrete Distribuzione Energia S.p.A. nella misura indicata in Tabella 2 allegata alla presente determinazione, di cui forma parte integrante e sostanziale;
3. di prevedere che:
 - la CSEA provveda ad erogare ai soggetti indicati nella tabella 1 e nella tabella 2 allegate alla presente determinazione gli importi indicati nelle tabelle medesime;
 - detti importi siano erogati agli aventi diritto, entro 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente provvedimento, compatibilmente con le

- disposizioni di legge vigenti per le erogazioni a carico delle Pubbliche Amministrazioni, a valere sul *Conto per la perequazione tariffaria distribuzione gas* di cui all'articolo 73 dell'RTDG;
4. di trasmettere il presente provvedimento ai soggetti di cui alle Tabelle 1 e 2 allegate alla presente determinazione e alla CSEA;
 5. di pubblicare la presente determinazione, le relazioni finali dei progetti multiservizio e il Rapporto di dettaglio dei risultati sul sito internet dell'Autorità (www.arera.it);
 6. di prevedere l'organizzazione di un seminario di disseminazione dei risultati dei progetti multiservizio.

Milano, 3 settembre 2019

Il Direttore
Andrea Oglietti

Tabella 1 - Contributo di cui al comma 8.2, secondo alinea della deliberazione 393/2013/R/gas

Impresa distributrice	N° punti telegestiti aventi diritto	N. anni di esercizio	Importo annuo [€]	Importo totale spettante [€]
Megareti S.p.A.	4.332	2	8.664,00	17.328,00
Azienda Municipale Gas S.p.A.	10.297	2	20.594,00	41.188,00
Inrete Distribuzione Energia S.p.A.	13.364	2	26.728,00	53.456,00
Ireti S.p.A.	16.126	2	32.252,00	64.504,00
Isera s.r.l.	3.607	2	7.214,00	14.428,00
Salerno Energia Distribuzione S.p.A.	2.520	2	5.040,00	10.080,00

Tabella 2 – Conguagli del contributo di cui all'articolo 8, comma 2, primo alinea della deliberazione 393/2013/R/gas per la società Inrete Distribuzione Energia S.p.A

Impresa distributrice	Inrete Distribuzione Energia S.p.A.
N° punti telegestiti aventi diritto	13.364
Importo Forfettario [€]	250.000,00
Importo proporzionale [€]	183.640,00
Importo totale "una tantum" spettante [€]	€ 433.640,00
Importo già riconosciuto con Determinazione DIUC 22/2016 [€]	€ 418.900,00
Importo da erogare a conguaglio [€]	€ 14.740,00