

**DELIBERAZIONE 28 DICEMBRE 2021
620/2021/R/GAS**

**AGGIORNAMENTO DELLE TARIFFE PER I SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E MISURA DEL GAS,
PER L'ANNO 2022**

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

Nella 1187^a riunione del 28 dicembre 2021

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno del gas naturale;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164, come successivamente modificato e integrato;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290, come successivamente modificata e integrata;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto-legge 1 ottobre 2007, n. 159, convertito in legge, con modificazioni, dalla legge 29 novembre 2007, n. 222 (di seguito: decreto-legge 159/07);
- la legge 23 luglio 2009, n. 99, come successivamente modificata e integrata;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 27 dicembre 2013, 631/2013/R/GAS e il relativo Allegato A, recante "Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas caratterizzati dai requisiti funzionali minimi", come successivamente modificato e integrato (di seguito: Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas);
- la deliberazione dell'Autorità 6 dicembre 2018, 639/2018/R/COM;
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 570/2019/R/GAS, come successivamente modificata e integrata (di seguito: deliberazione 570/2019/R/GAS);
- la Parte II del Testo Unico delle disposizioni della regolazione della qualità e delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2014-2019 (TUDG), recante "Regolazione delle tariffe dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2020-2025", approvata con la deliberazione dell'Autorità 570/2019/R/GAS, come successivamente modificata e integrata (di seguito: RTDG);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 571/2019/R/GAS;
- deliberazione 23 giugno 2020, 228/2020/R/GAS (di seguito: deliberazione 228/2020/R/GAS);
- la deliberazione dell'Autorità 15 dicembre 2020, 544/2020/R/GAS;

- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2020, 596/2020/R/GAS;
- la deliberazione 29 marzo 2021, 122/2021/R/GAS (di seguito: deliberazione 122/2021/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 6 luglio 2021, 287/2021/R/GAS (di seguito: 287/2021/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 9 dicembre 2021, 559/2021/R/GAS (di seguito: 559/2021/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 614/2021/R/COM e il relativo Allegato A, recante “Criteri per la determinazione e l’aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas per il periodo 2022-2027 (TIWACC 2022-2027)” (di seguito: deliberazione 614/2021/R/COM);
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2021 634/2021/R/GAS (di seguito: deliberazione 634/2021/R/GAS);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 23 dicembre 2021, 615/2021/R/COM;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 30 gennaio 2015, n. 3/2015-DIEU;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 16 luglio 2021, 3/2021 (di seguito: determinazione 3/2021);
- la comunicazione del 25 novembre 2020, prot. Autorità 39591 (di seguito: comunicazione del 25 novembre 2020);
- la comunicazione del 1 dicembre 2021, prot. Autorità 45182 (di seguito: comunicazione del 1 dicembre 2021).

CONSIDERATO CHE:

- l’articolo 3, comma 1, della RTDG, prevede che l’Autorità definisca e pubblichi, entro il 15 dicembre 2021, i seguenti valori riferiti all’anno 2022:
 - le tariffe obbligatorie, da applicare alle attuali o potenziali controparti di contratti relativi ai servizi di distribuzione e misura del gas naturale e gli importi di perequazione bimestrale d’acconto relativi ai medesimi servizi;
 - le opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura reti isolate di gas naturale, reti isolate di GNL, reti isolate alimentate con carro bombolaio, da applicare alle attuali o potenziali controparti di contratti relativi ai servizi di cui all’articolo 64 della RTDG;
 - le opzioni tariffarie per i servizi di distribuzione e misura di gas diversi dal naturale, da applicare alle attuali o potenziali controparti di contratti relativi ai servizi di cui all’articolo 68 della RTDG (di seguito: opzioni tariffarie gas diversi);
 - le componenti a copertura dei costi operativi e dei costi di capitale centralizzati della tariffa di riferimento *TVD*, relative al servizio di distribuzione del gas naturale, di cui all’articolo 30 della RTDG;
 - le componenti a copertura dei costi operativi della tariffa di riferimento *TVM*, relative al servizio di misura del gas naturale, di cui all’articolo 31 della RTDG;
 - la tariffa di riferimento *COT*, relativa al servizio di commercializzazione dei servizi di distribuzione e misura del gas naturale, di cui all’articolo 32 della RTDG;

- l'articolo 4, della RTDG, definisce i criteri per le decorrenze delle rettifiche relative a dati patrimoniali e dati fisici ai fini tariffari.

CONSIDERATO CHE:

- ai fini dell'aggiornamento delle componenti a copertura dei costi operativi e dei costi di capitale centralizzati della tariffa *TVD* relativi al servizio di distribuzione, riportate nella Tabella 4 e nella Tabella 5 della RTDG:
 - l'articolo 49 della RTDG prevede che, ai fini dell'aggiornamento annuale delle componenti $t(dis)_{t,d,r}^{ope}$ e $t(dis)_{t,d,g}^{ope}$ a copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione, si applichino:
 - il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
 - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, di cui all'articolo 16, comma 1, della RTDG per le vecchie gestioni comunali o sovracomunali;
 - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, di cui all'articolo 21 della RTDG, per le gestioni d'ambito;
 - il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamento del quadro normativo;
 - l'articolo 51 della RTDG prevede che, ai fini dell'aggiornamento annuale della componente $t(dis)_t^{avv}$ a copertura dei costi operativi nelle località in avviamento, riportata nella Tabella 5 della RTDG, si applichino:
 - il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
 - il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamento del quadro normativo;
 - l'articolo 53 della RTDG prevede che l'aggiornamento della componente $t(cen)_t^{cap}$ a copertura dei costi di capitale centralizzati, riportata nella Tabella 5 della RTDG, sia effettuato in funzione del tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat;
- in relazione all'aggiornamento delle componenti a copertura dei costi operativi della tariffa *TVM*, relativa al servizio di misura, e della tariffa *COT*, relativa al servizio di commercializzazione, riportate nella Tabella 5 della RTDG, l'articolo 52 della RTDG prevede che, ai fini dell'aggiornamento annuale delle componenti $t(ins)_t^{ope}$, $t(rac)_t^{ope}$, $t(cot)_t$ a copertura dei costi operativi dei servizi di misura e commercializzazione, si applichino
 - il tasso di variazione medio annuo, riferito ai dodici mesi precedenti, dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, rilevato dall'Istat;
 - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti, di cui all'articolo 16, comma 2, della RTDG, con riferimento alle componenti $t(ins)_t^{ope}$ e $t(rac)_t^{ope}$;
 - il tasso di riduzione annuale dei costi unitari riconosciuti di cui all'articolo 16, comma 3, della medesima RTDG per la componente $t(cot)_t$;

- il tasso di variazione collegato a modifiche dei costi riconosciuti derivanti da eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamento del quadro normativo;
- i criteri di aggiornamento annuale delle componenti a copertura dei costi di capitale della tariffa *TVD*, relativa al servizio di distribuzione, e della tariffa *TVM*, relativa al servizio di misura, sono disciplinati dagli articoli della RTDG, tenendo conto dei criteri di valutazione dei nuovi investimenti e delle disposizioni in materia di dismissioni di gruppi di misura disciplinati rispettivamente dall'articolo 56 e dall'articolo 57 della RTDG;
- il tasso di variazione medio annuo dei prezzi al consumo per le famiglie di operai e impiegati, come rilevato dall'ISTAT, per il periodo giugno 2020- maggio 2021, rispetto ai dodici mesi precedenti, è stato accertato nella misura del 0,08%;
- il tasso di variazione medio annuo del deflatore degli investimenti fissi lordi rilevato dall'Istat, riferito agli ultimi quattro trimestri disponibili sulla base del calendario di pubblicazione dell'Istat è pari a 0,70%;
- con riferimento agli impatti dell'emergenza Covid19 sui costi operativi delle imprese che gestiscono servizi regolati del settore elettrico e gas, dall'analisi dei dati forniti nei conti annuali separati e nelle note di commento non è sempre risultato possibile dedurre in maniera completa e univoca le informazioni specifiche ritenute utili al dimensionamento del fenomeno oggetto di analisi; e che, in merito, la Direzione Infrastrutture dell'Autorità, con comunicazione 1 dicembre 2021, ha provveduto a richiedere ulteriori informazioni di dettaglio, che saranno rese disponibili dalle imprese nel corso del prossimo mese di gennaio 2022;
- con riferimento al riconoscimento dei costi operativi, le imprese distributrici, tramite le proprie associazioni, hanno presentato un'istanza per il riconoscimento dei maggiori oneri derivanti dalle modifiche del quadro tributario per effetto dell'entrata in vigore dall'1 gennaio 2021 delle disposizioni dell'articolo 1, comma 816, della legge 27 dicembre 2019, n. 160 in materia di canone patrimoniale di concessione, autorizzazione o esposizione pubblicitaria (cd canone unico);
- sulla base delle prime evidenze fornite nell'ambito degli approfondimenti richiesti dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, la modifica tributaria segnalata comporta un incremento nei costi operativi relativi al servizio di distribuzione gas rispetto ai livelli di costo riconosciuto;
- con la deliberazione 614/2021/R/COM, l'Autorità ha definito i criteri di determinazione e aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per il periodo 2022-2027 (TIWACC); e che, ai sensi del TIWACC, il tasso di remunerazione per il periodo 2022 – 2024 sia per il servizio di distribuzione che per il servizio di misura del gas è pari al 5,6%.

CONSIDERATO CHE:

- in relazione alla definizione delle tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale e alla determinazione degli importi di perequazione d'acconto:
 - l'articolo 42, comma 1, della RTDG prevede che ciascuna impresa distributrice applichi, alle attuali e potenziali controparti di contratti aventi ad oggetto i servizi di distribuzione e misura del gas naturale, una tariffa obbligatoria fissata

- dall'Autorità a copertura dei costi relativi ai servizi di distribuzione, misura e commercializzazione;
- l'articolo 42, comma 2, della RTDG prevede che le tariffe obbligatorie siano differenziate per ambito tariffario, come definito al successivo articolo 43 della medesima RTDG e che riflettano i costi del servizio in ciascuno di tali ambiti tariffari;
 - l'articolo 42, comma 3, della RTDG individua struttura e componenti della tariffa obbligatoria, in particolare:
 - la componente *ST*, espressa in euro per punto di riconsegna, relativa allo sconto tariffario di gara di cui all'articolo 13 del decreto 12 novembre 2011;
 - la componente *VR*, espressa in euro per punto di riconsegna, a copertura della differenza tra *VIR* e *RAB*;
 - la componente *CE*, espressa in euro per punto di riconsegna, relativa alla compensazione transitoria triennale dei maggiori costi unitari relativi al servizio di distribuzione delle aree di nuova metanizzazione con costi unitari elevati; nel triennio 2020-2022 la componente *CE* trova applicazione limitatamente alle sole aree ubicate nella Regione Sardegna;
 - l'articolo 42, comma 4, della RTDG prevede che l'elemento $\tau_1(dis)$ della tariffa obbligatoria, espresso in euro per punto di riconsegna, sia destinato alla copertura di quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione;
 - l'articolo 42, comma 5, della RTDG stabilisce che l'elemento $\tau_3(dis)$ della tariffa obbligatoria, espresso in centesimi di euro per *standard* metro cubo, sia articolato per scaglioni tariffari, secondo quanto riportato nella Tabella 6 della RTDG e sia destinato alla copertura dei costi operativi e della quota parte dei costi di capitale relativi al servizio di distribuzione che non trovano copertura dall'applicazione dell'elemento $\tau_1(dis)$;
 - l'articolo 42, comma 7, della RTDG prevede che l'elemento $\tau_1(mis)$ della tariffa obbligatoria, espresso in euro per punto di riconsegna, sia destinato alla copertura dei costi operativi e di capitale relativi al servizio di misura e sia differenziato per ambito tariffario;
 - l'articolo 42, comma 8, della RTDG stabilisce che l'elemento $\tau_1(cot)$ della tariffa obbligatoria, espresso in euro per punto di riconsegna, sia destinato alla copertura dei costi del servizio di commercializzazione e sia uguale in tutto il territorio nazionale;
 - l'articolo 42, comma 9, della RTDG stabilisce che, le componenti $\tau_1(dis)$ e $\tau_1(mis)$ sono articolate nei seguenti scaglioni:
 - classe di gruppo di misura inferiore o uguale a G6;
 - classe di gruppo di misura superiore a G6 e inferiore o uguale a G40;
 - classe di gruppo di misura superiore a G40;
 - le componenti $\tau_1(mis)$ della tariffa obbligatoria di cui al precedente alinea sono fissate in modo da riflettere il costo medio dei gruppi di misura di ciascuna delle classi di cui al punto precedente e le componenti $\tau_1(dis)$ sono determinate con criteri analoghi a quelli utilizzati per l'articolazione delle componenti $\tau_1(mis)$;
 - l'articolo 58, comma 1, della RTDG prevede che l'Autorità aggiorni entro il 15 dicembre di ciascun anno le componenti τ_1 e τ_3 della tariffa obbligatoria, in

- coerenza con le disposizioni previste dal Titolo 7 della medesima RTDG relative alle tariffe di riferimento;
- l'articolo 17, comma 1, della RTDG prevede che i costi unitari riconosciuti a copertura dei costi operativi connessi alle verificazioni periodiche previste dal decreto 93/17 dei gruppi di misura di classe maggiore di G6 conformi ai requisiti delle Direttive per la messa in servizio dei gruppi di misura del gas siano riconosciuti a consuntivo;
 - l'articolo 31, comma 2, della RTDG prevede che i costi operativi e di capitale relativi ai sistemi di telelettura/telegestione e ai concentratori siano riconosciuti a consuntivo nei limiti di un tetto fissato dal medesimo comma;
 - l'articolo 47, comma 1, della RTDG fissa le regole per la determinazione degli importi in acconto del meccanismo di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione del gas naturale e che, in coerenza con quanto previsto per la determinazione dell'importo di perequazione a consuntivo di cui all'articolo 45, comma 1, della RTDG, il ricavo effettivo ottenuto dall'applicazione delle tariffe obbligatorie è assunto al lordo della componente *ST* e al netto della componente *CE*;
 - l'articolo 47, comma 2, della RTDG prevede che nel caso in cui l'impresa distributrice risulti inadempiente nell'invio dei dati tariffari, il valore della perequazione in acconto viene posto pari al minimo tra quello calcolato nell'ultimo anno in cui l'impresa distributrice è risultata adempiente e zero;
 - sempre in relazione alla definizione delle tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale e alla determinazione degli importi di perequazione d'acconto:
 - l'articolo 19, comma 2, della RTDG prevede che nel caso di servizio di distribuzione erogato mediante isolate di GNL o alimentate a mezzo carro bombolaio, l'impresa distributrice interessata possa presentare istanza di assimilazione di tali reti a reti di distribuzione interconnesse con il sistema nazionale di trasporto e che in tale caso trovino applicazione le disposizioni previste per la regolazione tariffaria del gas naturale distribuito a mezzo di reti interconnesse;
 - il punto 14 della deliberazione 570/2019/R/GAS ha previsto una disciplina transitoria relativa all'applicazione della regolazione tariffaria in materia di reti isolate di GNL e di reti isolate alimentate con carro bombolaio e che, in particolare, è previsto che le imprese distributrici che gestiscano reti isolate di GNL e reti isolate alimentate con carro bombolaio già in esercizio al 31 dicembre 2019 - a esclusione delle reti situate in Sardegna - possano presentare istanza, corredata da documentazione idonea a comprovare che esista un progetto di interconnessione con il sistema di trasporto nazionale autorizzato, entro il 30 giugno 2020 per l'assimilazione alle reti di distribuzione con il sistema nazionale di trasporto, limitatamente a un periodo di cinque anni che decorre dall'1 gennaio 2021;
 - la scadenza del 30 giugno 2020 richiamata al precedente alinea è stata prorogata al 31 dicembre 2020 con la deliberazione 228/2020/R/GAS e poi nuovamente prorogata al 30 settembre 2021 con la deliberazione 122/2021/R/GAS;

- il passaggio all'applicazione delle disposizioni relative alle reti isolate di gas naturale di cui all'articolo 64 della RTDG, per le località con reti alimentate a carro bombolaio già in esercizio al 31 dicembre 2019 per le quali non è stata presentata l'istanza completa prevista dall'articolo 14 della RTDG, avrà come effetto, per i clienti finali connessi a tali reti, l'uscita automatica dai meccanismi di socializzazione dei costi per ambito tariffario con conseguente variazione in aumento delle tariffe per le ragioni indicate ai punti precedenti;
- con la deliberazione 634/2021/R/GAS, adottata nella medesima riunione di approvazione del presente provvedimento viene avviato un procedimento volto a definire i criteri di gradualità per i clienti finali da applicare nella transizione dall'applicazione della tariffa obbligatoria d'ambito prevista per le reti interconnesse alle opzioni tariffarie previste per i sistemi isolati.

CONSIDERATO CHE:

- in relazione alla determinazione delle opzioni tariffarie gas diversi, anche tenuto conto delle modifiche alla RTDG apportate con la deliberazione 634/2021/R/GAS adottata nella medesima riunione di approvazione del presente provvedimento:
 - l'articolo 68, comma 3, della RTDG stabilisce che rientrano nell'ambito di applicazione della regolazione tariffaria le reti canalizzate di gas diversi dal naturale, gestite in concessione, che servano almeno 300 punti di riconsegna;
 - l'articolo 69, comma 2, della RTDG prevede che, ai fini della determinazione delle opzioni tariffarie gas diversi, la quota parte del costo riconosciuto a copertura dei costi operativi relativi alla gestione delle infrastrutture di rete sia calcolata in base ai valori riportati nella Tabella 5 della RTDG;
 - l'articolo 69, comma 3, della RTDG stabilisce che le opzioni tariffarie gas diversi riflettano i costi del servizio, come determinati dall'Autorità, e siano differenziate per ambito gas diversi;
 - il medesimo articolo della RTDG prevede che le opzioni tariffarie gas diversi siano composte dalle componenti ot_1 , ot_3 e $\tau_1(mis)$;
 - l'articolo 69, comma 5, della RTDG prevede che, nei casi di applicazione delle disposizioni di cui al comma 2.6 della RTDG o di cui al comma 2.12 della medesima RTDG, l'impresa distributrice, entro il 31 marzo dell'anno di applicazione, può presentare istanza per l'applicazione di un'opzione tariffaria alternativa rispetto a quella approvata dall'Autorità, caratterizzata da una diversa articolazione tra quote fisse e quote variabili;
 - l'articolo 70, comma 1, della RTDG, stabilisce che nel periodo di avviamento, nelle singole località interessate, l'impresa distributrice applichi opzioni tariffarie gas diversi liberamente determinate;
 - in relazione all'aggiornamento annuale delle opzioni tariffarie gas diversi, l'articolo 71 della RTDG prevede che l'Autorità aggiorni annualmente le componenti ot_1 , ot_3 e $\tau_1(mis)$ in funzione dei tassi di variazione delle variabili che influenzano il costo del servizio, determinati in coerenza con le regole previste per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale.

CONSIDERATO CHE:

- in data 18 novembre 2021 si è chiusa la raccolta dai dati fisici, economici e patrimoniali necessari per determinare il costo dei servizi di distribuzione e misura del gas per l'anno 2022;
- in relazione ai servizi di distribuzione e misura di gas diversi dal naturale, delle 61 imprese distributrici che hanno partecipato alla raccolta:
 - 32 imprese distributrici hanno compilato e trasmesso per via telematica in modo completo la modulistica predisposta dalla Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità;
 - 26 imprese distributrici hanno dichiarato di servire, alla data del 31 dicembre 2020, in tutte le località gestite un numero di punti di riconsegna inferiore a 300;
 - 3 imprese distributrici non hanno trasmesso alcun dato;
- sulla base delle informazioni a disposizione della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, dell'Autorità, le imprese ULTRAGAS TIRRENA SPA – ID 556, SO.GE.GAS SRL – ID 690 e SAC PETROLI SRL – ID 3165, che non hanno trasmesso alcun dato risultano servire, negli anni precedenti, località con un numero di punti di riconsegna inferiore a 300;
- l'impresa distributtrice CIME SRL - ID 310 ha presentato l'istanza di cui all'articolo 69, comma 3, della RTDG, chiedendo di rimodulare l'articolazione tariffaria degli scaglioni di consumo per l'ambito gas diversi Lazio;
- l'impresa ITALGAS SPA ha presentato l'istanza prevista dall'articolo 19, comma 2, della RTDG per conto dell'impresa distributtrice MEDEA SPA - ID 486, società del gruppo Italgas operante nel territorio regionale della Sardegna, per le località riportate nella seguente TABELLA A.

TABELLA A

ID ARERA	DISTRIBUTORE	ID Località	Località
486	MEDEA SPA	6478	LANUSEI (NU)
		6479	ARZANA (NU)
		6480	LOTZORAI (NU)
		6481	BARI SARDO (NU)
		6482	PERDASDEFOGU (NU)
		6484	TERTENIA (NU)
		6485	URZULEI (NU)
		6789	USSASSAI (NU)
		6791	TRIEI (NU)
		6794	ESCALAPLANO (NU)
		6976	ILBONO (NU)
		6977	ELINI (NU)
		6978	VILLAGRANDE STRISAILI (NU)
		9123	ITTIRI

		9124	TISSI
		9428	USINI
		9429	MUROS
		9432	OSSI
		9433	PUTIFIGARI
		9510	URI
		9540	OZIERI
		9544	BERCHIDDA
		9569	CARGEGHE
		9826	ITTIREDDU
		10134	TULA
		10694	ALGHERO
		10715	MARRUBIU (OR)
		10722	SANLURI (SU)

- delle 4 imprese distributrici per le quali con la deliberazione 122/2021/R/GAS non era stata ancora presentata l'istanza completa prevista dall'articolo 14 della deliberazione 570/2019/R/GAS, alla data del 30 settembre 2021, nuovo termine di scadenza per la presentazione delle predette istanze come prorogato dalla medesima deliberazione 122/2021/R/GAS:
 - l'impresa distributtrice ITALGAS RETI SPA – ID 807 con riferimento alla località PIEVE DI TECO (IM) – ID Località 6304 e l'impresa distributtrice 2I RETE GAS SPA – ID 22668 con riferimento alla località SAN FRATELLO (ME) – ID Località 7951 hanno presentato nuove istanze comunque non corredate della documentazione richiesta dal punto 14, lettera b., della deliberazione 570/2019/R/GAS ed hanno chiesto, nelle more della definizione del progetto di interconnessione, l'estensione all'anno 2022 del regime tariffario relativo alle reti di distribuzione del gas naturale interconnesse al sistema nazionale di trasporto;
 - l'impresa distributtrice METANO MOBILE SRL – ID 23958 con riferimento alle località MELEZZOLE (TR) – ID Località 10149 e FIAMIGNANO (RI) – ID Località 10150 e l'impresa distributtrice METAGAS SRL – ID 1696 con riferimento alla località SALVITELLE (SA) – ID Località 5185 non hanno presentato nuove istanze.

CONSIDERATO CHE:

- in relazione al riconoscimento dei maggiori oneri derivanti dalla presenza di canoni di concessione:
 - l'articolo 59, comma 2, della RTDG prevede che, qualora i Comuni concedenti abbiano incrementato il canone delle concessioni di distribuzione ai sensi di quanto previsto dall'articolo 46-bis, comma 4, del decreto-legge 159/07, le imprese distributrici interessate possano presentare apposita istanza all'Autorità per il riconoscimento dei maggiori oneri derivanti per effetto di tali disposizioni;
 - l'articolo 59, comma 3, della RTDG stabilisce che condizioni necessarie perché l'Autorità riconosca i maggiori oneri di cui all'articolo 59, comma 2, della

RTDG sono che il Comune non abbia assegnato una nuova concessione successivamente all'entrata in vigore del decreto-legge 159/07 e che la concessione sia scaduta;

- l'articolo 59, comma 6, della RTDG dispone che il riconoscimento dei maggiori oneri di cui all'articolo 59, comma 2, sia limitato al periodo che intercorre dalla data di efficacia dell'aumento del canone fino alla data in cui viene aggiudicata la nuova gara;
- nel caso in cui il coefficiente GP_i , di cui all'articolo 59, comma 4, della RTDG, assuma valore pari a 1, ovvero il valore di $VRD_{07-08,c,i}^{170/04}$, cui al medesimo comma della RTDG, sia pari a 0, ovvero l'impresa distributrice non abbia indicato l'ammontare massimo dei maggiori oneri riconosciuti ($COL_{c,i}$) all'atto dell'invio dei dati tariffari, il valore di $COL_{c,i}$ assume valore pari a zero;
- il medesimo articolo 59, comma 6, della RTDG prevede che l'impresa distributrice possa istituire un'apposita componente tariffaria a copertura dei maggiori oneri, denominata canoni comunali, di cui è data separata evidenza in bolletta;
- l'articolo 59, comma 7, della RTDG prevede che, nell'istanza di cui all'articolo 59, comma 2, della RTDG, l'impresa distributrice proponga per l'approvazione dell'Autorità il valore della componente $COL_{c,i}$;
- il medesimo articolo 59, comma 7, della RTDG stabilisce che il valore della componente tariffaria di cui al punto precedente sia determinato dividendo l'ammontare massimo dei maggiori oneri riconosciuti $COL_{c,i}$ per il numero di punti di riconsegna atteso per l'anno t , sulla base della miglior stima disponibile;
- come indicato nelle FAQ pubblicate in relazione alla RTDG 2009-2012, la documentazione prodotta deve dimostrare l'effettiva attivazione, da parte dei Comuni, dei meccanismi di tutela nei confronti delle fasce deboli di utenti di cui all'articolo 46-bis, comma 4, del decreto-legge 159/07, con un impegno formalizzato, scritto e pubblico, che non può limitarsi a una documentazione da cui si evinca una mera indicazione dell'intenzione del Comune di attivare tali meccanismi di tutela;
- al fine di valutare l'esistenza di un impegno formale dei Comuni ad attivare, a fronte dell'incremento dei canoni di concessione, dei meccanismi di tutela nei confronti delle fasce deboli di utenti, sono stati ritenuti idonei documenti prodotti nella forma di delibere della giunta comunale o di altri organi competenti, provvedimenti del sindaco e determinazioni dirigenziali;
- la documentazione prodotta non è valutata rispondente alle prescrizioni della RTDG nei seguenti casi:
 - produzione di documentazione incompleta o nella forma di proposta di deliberazione;
 - produzione di deliberazioni sospese per effetto di successivi provvedimenti;
 - mancanza di un riferimento esplicito all'attivazione di meccanismi di tutela nei confronti delle fasce deboli di utenti nel deliberato o nel determinato dei documenti prodotti o negli atti aggiuntivi allegati;
 - mancanza nella documentazione prodotta dell'indicazione della destinazione prioritaria dei fondi raccolti con l'incremento dei canoni

- all'attivazione dei meccanismi di tutela o indicazione di destinazioni alternative di tali fondi;
- 3 imprese distributrici hanno presentato, nell'ambito della raccolta dati per la definizione delle tariffe 2022, nuova istanza per l'applicazione della componente canoni comunali di cui all'articolo 59, comma 2, della RTDG, con riferimento a 3 località, indicando gli elementi per il calcolo dell'ammontare massimo del riconoscimento dei maggiori oneri derivanti dalla presenza di canoni di concessione.

CONSIDERATO CHE:

- secondo quanto previsto dall'articolo 4, comma 1, lettera b), della RTDG sono state presentate entro il 15 settembre 2021:
 - richieste di rettifica e integrazione di dati patrimoniali oggetto di raccolte dati effettuate in anni precedenti il 2020, riferite a località servite dalle imprese distributrici di seguito elencate:

TABELLA B

ID ARERA	DENOMINAZIONE IMPRESA DISTRIBUTTRICE
807	ITALGAS RETI SPA
1247	UNARETI SPA
2982	LERETI SPA

- istanza di rettifica di dati fisici dall'impresa distributtrice 256-COOP. POMILIA GAS SCRL per la località 6331-SANT'ANTIMO, con riferimento all'anno dati 2019 e dall'impresa distributtrice 514- CASIRATE GAS SRL per la località 4980 - CASIRATE D'ADDA, con riferimento agli anni dati dal 2016 al 2019;
- istanza relativa alla modifica della quota parte di investimenti soggetta a trasferimento oneroso dalle imprese distributtrici 1065-ASP AZIENDA SERVIZI POLVERIGI SRL e 21366-SOCIETA'IMPIANTI METANO SRL;
- istanze di rideterminazione tariffaria connesse al reperimento di documentazione contabile precedentemente non disponibile, riferite a località servite dalle imprese distributtrici di seguito elencate:

TABELLA C

ID ARERA	DENOMINAZIONE IMPRESA DISTRIBUTTRICE	DENOMINAZIONE LOCALITA'
47	SEI SERVIZI ENERGETICI INTEGRATI SRL	4407-BORGO VIRGILIO
62	AMG SRL	6825-TRECCHINA
495	RETE MORENICA SRL	4800- VILLAFRANCA DI VERONA

791	TOSCANA ENERGIA SPA	4659- SAN GIOVANNI VALDARNO (AR)
807	ITALGAS RETI SPA	1913-SACILE 7046-SACILE 1897-AVIANO 1908-POLCENIGO 1916-SPILIMBERGO
992	NOVARETI SPA	849- LAVIS
3045	IRETI SPA	4322-MELE 4329-TORRIGLIA
25367	INRETE DISTRIBUZIONE ENERGIA SPA	4658- COTIGNOLA 9874- COTIGNOLA, via Ripe di Cotignola 9846- RUSSI 9847- RUSSI, via Santa Rosa
25420	AP RETI GAS SPA	3019-SAN MARTINO DI LUPARI

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 559/2021/R/GAS sono state approvati gli importi a recupero dei mancati ammortamenti di cui all'articolo 57, comma 3, della RTDG e rideterminate le tariffe di riferimento per i servizi di distribuzione e misura del gas, per gli anni 2015-2020 conseguenti alle modifiche regolatorie introdotte con la deliberazione 287/2021/R/GAS;
- le modifiche regolatorie introdotte con la sopra richiamata deliberazione 287/2021/R/GAS e la successiva emanazione della determinazione 3/2021, con la quale sono state pubblicate le modalità di determinazione degli importi a recupero dei mancati ammortamenti e le istruzioni operative per la nuova acquisizione dei dati relativi alle dismissioni dei misuratori tradizionali di classe inferiore o uguale a G6 effettuate nel corso del precedente periodo di regolazione, hanno comportato una complessa attività di acquisizione/elaborazione dati;
- la gestione della conseguente rideterminazione tariffaria derivante dalle modifiche ai dati di cui al precedente punto, ha determinato una riduzione dei tempi disponibili per le elaborazioni che non ha consentito di recepire nel presente provvedimento:
 - le rettifiche e integrazioni di dati patrimoniali per le imprese distributrici di cui alla Tabella B del presente provvedimento;
 - le rettifiche dei dati fisici per l'impresa distributtrice 256-COOP. POMILIA GAS SCRL per la località 6331-SANT'ANTIMO, con riferimento all'anno dati 2019 e per l'impresa distributtrice 514- CASIRATE GAS SRL per la località 4980 - CASIRATE D'ADDA, con riferimento agli anni dati dal 2016 al 2019;
 - le rettifiche della quota parte di investimenti soggetta a trasferimento oneroso per le imprese distributrici 1065-ASP AZIENDA SERVIZI POLVERIGI SRL e 21366-SOCIETA'IMPIANTI METANO SRL.

RITENUTO OPPORTUNO:

- procedere, secondo quanto previsto dall'articolo 3, comma 1, della RTDG e in coerenza con quanto indicato in motivazione, alla definizione e alla pubblicazione dei valori, validi per l'anno 2022, relativi a:
 - tariffe obbligatorie e importi di perequazione bimestrale d'acconto per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale;
 - opzioni tariffarie gas diversi;
 - componenti a copertura dei costi operativi e dei costi di capitale centralizzati della tariffa di riferimento *TVD*, relativa al servizio di distribuzione;
 - componenti a copertura dei costi operativi della tariffa di riferimento *TVM*, relativa al servizio di misura del gas naturale;
 - tariffa di riferimento *COT*, relativa al servizio di commercializzazione dei servizi di distribuzione e misura del gas naturale;
- in relazione alla determinazione delle tariffe obbligatorie per il servizio di distribuzione del gas naturale:
 - in coerenza con l'approccio adottato per la determinazione delle tariffe obbligatorie negli anni 2014-2019, al fine di incrementare la stabilità delle tariffe, prevedere che i volumi di gas rilevanti utilizzati nelle determinazioni delle quote variabili delle tariffe obbligatorie a copertura dei costi del servizio di distribuzione siano determinati come media mobile dei dati relativi al gas distribuito nell'ultimo quadriennio disponibile;
 - con riferimento all'ambito Sardegna, in ragione della mancanza di una serie storica sufficientemente stabile dovuta all'attuale fase di sviluppo del servizio, procedere alla determinazione delle tariffe obbligatorie utilizzando, in luogo del criterio di cui al punto precedente, i volumi di gas distribuiti comunicati dalle imprese distributrici per l'anno 2020, quale miglior previsione per l'anno 2022;
 - nel dimensionamento della componente $\tau_1(mis)$ della tariffa obbligatoria tenere conto di una stima degli oneri previsti per la copertura dei costi relativi alle verifiche metrologiche e dei costi dei sistemi di telelettura/telegestione e dei concentratori, in coerenza con le disposizioni dell'articolo 17 e dell'articolo 31 della RTDG;
 - estendere all'anno 2022 il regime tariffario relativo alle reti di distribuzione del gas naturale interconnesse al sistema nazionale di trasporto per le reti isolate di cui al punto 14 della deliberazione 570/2019/R/GAS, in attesa della conclusione del procedimento per la definizione di un meccanismo di gradualità a tutela dei clienti finali connessi a rete isolate di gas naturale avviato con la suddetta deliberazione 634/2021/R/GAS, tenendo anche conto delle richieste di proroga pervenute dall'impresa distributtrice ITALGAS RETI SPA – ID 807, con riferimento alla località PIEVE DI TECO (IM) – ID Località 6304, e dall'impresa distributtrice 2I RETE GAS SPA – ID 22668, con riferimento alla località SAN FRATELLO (ME) – ID Località 7951;
- con riferimento all'aggiornamento della quota parte delle componenti tariffarie a copertura dei costi operativi della tariffa di riferimento *TVD* relativa al servizio di distribuzione, ai sensi del comma 49.1 della RTDG prevedere l'attivazione del tasso di variazione a copertura di eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamenti del quadro normativo, fissandolo in misura pari a 0,9%;

- che i costi relativi al suddetto canone unico sostenuti dalle imprese nell'anno 2021 vengano inclusi nelle determinazioni delle tariffe di riferimento definitive 2021, che saranno determinate ai sensi del comma 3.2 della RTDG e, di conseguenza, riconosciuti attraverso i meccanismi di perequazione dei ricavi per il servizio di distribuzione di cui all'articolo 45 della RTDG;
- procedere ad approfondimenti da concludersi in tempo utile per l'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021, in merito agli oneri effettivamente sostenuti in relazione al canone unico, al fine di valutare eventuali necessità di affinamento dell'incremento dei costi operativi da riconoscere ai fini della copertura dei maggiori oneri derivanti dall'applicazione del canone unico;
- in relazione alla determinazione dei valori degli importi di perequazione in acconto, prevedere l'applicazione delle disposizioni previste dall'articolo 47, comma 2, della RTDG per le imprese distributrici CONSORZIO SIMEGAS, VERGAS SRL e METANPROGETTI SRL, in quanto le medesime imprese distributrici sono risultate inadempienti in merito all'invio dei dati tariffari;
- in relazione alla determinazione delle opzioni tariffarie gas diversi considerare, ai fini della definizione delle opzioni tariffarie valide per l'anno 2022 per l'ambito gas diversi Lazio dell'impresa distributtrice CIME SRL - ID 310, l'articolazione tariffaria riportata nell'istanza presentata ai sensi dell'articolo 69, comma 3, della RTDG, dalla medesima impresa distributtrice CIME SRL - ID 310.

RITENUTO OPPORTUNO:

- rinviare al mese di marzo 2022, in tempo utile per l'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021, l'esame delle istanze di rettifica dati presentate:
 - dalle imprese distributrici presenti nella TABELLA B del presente provvedimento;
 - dalle imprese distributrici 256-COOP. POMILIA GAS SCRL per la località 6331-SANT'ANTIMO, per l'anno dati 2019 e per l'impresa distributtrice 514-CASIRATE GAS SRL per la località 4980 - CASIRATE D'ADDA, per gli anni dati dal 2016 al 2019, con riferimento alla modifica dei dati fisici;
 - dalle imprese distributrici 1065-ASP AZIENDA SERVIZI POLVERIGI SRL e 21366-SOCIETA'IMPIANTI METANO SRL, con riferimento alla quota parte di investimenti soggetta a trasferimento oneroso;
- prevedere che le istanze di rideterminazione tariffaria di cui alla TABELLA C del presente provvedimento siano processate in tempo utile per l'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2022 e che le decorrenze delle rettifiche siano fissate in coerenza con quanto previsto dall'articolo 4 della RTDG e secondo le disposizioni riportate nell'Allegato A alla determinazione 3/2015.

RITENUTO, INOLTRE, OPPORTUNO:

- in relazione alle istanze per il riconoscimento dei maggiori oneri derivanti dagli incrementi dei canoni di concessione ai sensi di quanto previsto dall'articolo 46-*bis*, comma 4, del decreto-legge 159/07:

- procedere all'approvazione dell'ammontare massimo del riconoscimento dei maggiori oneri $COL_{c,i}$ di cui all'articolo 59, comma 4, della RTDG per le imprese distributrici che hanno fornito gli elementi necessari per la valorizzazione di tale ammontare e completa documentazione;
- prevedere che qualora ricorrano le condizioni previste dall'articolo 59, comma 2, e dall'articolo 59, comma 3, della RTDG, anche in relazione a quanto precisato nelle FAQ pubblicate, il recupero di eventuali periodi pregressi debba essere effettuato nel primo anno utile;
- escludere dal riconoscimento dei maggiori oneri $COL_{c,i}$ le imprese distributrici che non forniscano idonea documentazione di cui all'articolo 59, comma 3, lettera a), della RTDG o che non forniscano gli elementi necessari per la valorizzazione dell'ammontare massimo del riconoscimento dei maggiori oneri;
- in particolare, escludere dal riconoscimento di cui al precedente punto le imprese che non dimostrino che le risorse aggiuntive derivanti dall'aumento del canone siano state destinate dai Comuni all'attivazione di meccanismi di tutela nei confronti delle fasce deboli di utenti, poiché è solo questa la destinazione prevista dalle disposizioni di legge che si riflette favorevolmente sul sistema e può quindi configurare un costo riconoscibile in tariffa, in linea con la finalità di cui all'articolo 1 della legge 481/95;
- su queste basi, procedere al riconoscimento dell'ammontare $COL_{c,i}$ con riferimento alle località riportate nella Tabella 4 dell'Allegato A al presente provvedimento, in relazione alle quali la documentazione allegata è risultata rispondente alle prescrizioni della RTDG

DELIBERA

Articolo 1

Approvazione delle tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale per l'anno 2022

- 1.1 Sono approvate le tariffe obbligatorie per i servizi di distribuzione, misura e commercializzazione del gas naturale, di cui all'articolo 42 della RTDG, per l'anno 2021, come riportate nella Tabella 1 dell'Allegato A al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 2

Approvazione delle opzioni tariffarie gas diversi per l'anno 2022

- 2.1 Sono approvate le opzioni tariffarie gas diversi, di cui all'articolo 69 della RTDG, per l'anno 2022, come riportate nella Tabella 2 dell'Allegato A al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 3

Determinazione degli importi di perequazione bimestrale d'acconto relativi al servizio di distribuzione del gas naturale per l'anno 2022

- 3.1 Sono approvati gli importi di perequazione bimestrale d'acconto per l'anno 2022 relativi al servizio di distribuzione del gas naturale, di cui all'articolo 47 della RTDG, come riportati nella Tabella 3 dell'Allegato A al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 4

Approvazione dell'ammontare massimo del riconoscimento di maggiori oneri $COL_{c,i}$

- 4.1 È approvato l'ammontare massimo del riconoscimento di maggiori oneri $COL_{c,i}$, di cui all'articolo 59 della RTDG, per le località riportate nella Tabella 4 dell'Allegato A al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 5

Aggiornamento di componenti a copertura dei costi di capitale centralizzati e dei costi operativi delle tariffe TVD, TVM e COT per l'anno 2022

- 5.1 La Tabella 4 e la Tabella 5 della RTDG sono sostituite con la Tabella 4 e la Tabella 5 riportate nell'Allegato B al presente provvedimento, di cui forma parte integrante.

Articolo 6

Disposizioni finali

- 6.1 Il presente provvedimento è trasmesso alla Cassa per i servizi energetici e ambientali;
- 6.2 Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

28 dicembre 2021

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini