

DETERMINAZIONE 12 OTTOBRE 2022

DETERMINAZIONE DEGLI OBBLIGHI DI RISPARMIO DI ENERGIA PRIMARIA IN CAPO AI
DISTRIBUTORI DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE PER L'ANNO D'OBBLIGO 2022

**IL DIRETTORE
DELLA DIREZIONE MERCATI *RETAIL* E TUTELE DEI CONSUMATORI DI
ENERGIA DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E
AMBIENTE**

VISTI:

- la direttiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo e del Consiglio del 25 ottobre 2012 sull'efficienza energetica;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni (di seguito: legge 481/95);
- il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115;
- il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- il decreto legislativo 4 luglio 2012, n. 102;
- il decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 28 dicembre 2012;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 11 gennaio 2017 (di seguito: decreto interministeriale 11 gennaio 2017);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare 10 maggio 2018;
- il decreto del Ministro della Transizione Ecologica 21 maggio 2021 (di seguito: decreto ministeriale 21 maggio 2021);
- la deliberazione dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (di seguito: Autorità), 6 ottobre 2016, 557/2016/R/efr (di seguito: deliberazione 557/2016/R/efr);
- la deliberazione dell'Autorità 26 gennaio 2017, 21/2017/A;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 20 febbraio 2020, 47/2020/R/efr;
- il comunicato agli operatori in data 31 agosto 2022, pubblicato sul sito *internet* dell'Autorità in pari data (di seguito: comunicato del 31 agosto 2022);
- le osservazioni ricevute dagli operatori in merito al comunicato del 31 agosto 2022.

CONSIDERATO CHE:

- il decreto interministeriale 11 gennaio 2017 ha, tra l'altro, confermato disposizioni oggetto della normativa precedente in vigore in materia di titoli di efficienza energetica (di seguito: TEE) e, in particolare, che:

- siano soggetti agli obblighi di risparmio energetico, anche per ciascun anno successivo al 2016 i distributori di energia elettrica e di gas naturale con più di 50.000 clienti finali connessi alla propria rete di distribuzione alla data del 31 dicembre di due anni antecedenti agli anni d'obbligo (articolo 3, comma 1);
- ogni distributore di energia elettrica e di gas naturale soggetto agli obblighi debba adempiere a essi *pro quota* e che tali quote siano determinate dal rapporto tra la quantità di energia elettrica o di gas naturale distribuita da ciascuno di essi ai clienti finali connessi alle proprie reti e la quantità di energia elettrica o di gas naturale distribuita sul territorio nazionale da tutte le imprese soggette a tali obblighi, entrambe conteggiate nell'anno solare due anni antecedente a ciascun anno d'obbligo (articolo 4, commi 7 e 8);
- l'Autorità annualmente determini la quota degli obblighi in capo a ciascun distributore soggetto agli obblighi e comunichi tali quote al Ministero dello Sviluppo Economico – le cui competenze in materia sono ora in capo al Ministero della Transizione Ecologica – e al Gestore dei Servizi Energetici (articolo 4, commi 7, 8 e 9);
- in continuità con gli anni precedenti il decreto ministeriale 21 maggio 2021, nel modificare e aggiornare alcuni aspetti del decreto interministeriale 11 gennaio 2017 e oltre a ridefinire il previgente obiettivo nazionale di risparmio energetico per l'anno 2020, ha, tra l'altro, definito nuovi obiettivi nazionali di risparmio energetico per gli anni 2021-2024. In particolare, gli obiettivi nazionali di risparmio energetico in capo ai distributori di energia elettrica e di gas naturale per l'anno 2022 sono pari, rispettivamente, a 0,75 e 0,93 milioni di TEE (articolo 4-bis, commi 2 e 3);
- l'Autorità, con la deliberazione 557/2016/R/efr, ha definito criteri e modalità con i quali raccogliere i dati necessari all'individuazione dei distributori di energia elettrica e gas naturale soggetti agli obblighi di cui al meccanismo dei titoli di efficienza energetica e alla ripartizione tra questi degli obiettivi nazionali di risparmio energetico, a valere per gli anni d'obbligo a decorrere dal 2017;
- ai sensi del punto 3. della medesima deliberazione 557/2016/R/efr, è stato altresì dato mandato al Direttore della Direzione Mercati dell'Autorità – le cui competenze in merito all'applicazione degli strumenti incentivanti per l'efficienza energetica richiesta dalla normativa primaria o secondaria sono state successivamente affidate alla Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia – per la trasmissione al Ministero competente e al Gestore dei Servizi Energetici delle informazioni raccolte al fine della determinazione degli obblighi di risparmio energetico in capo a ciascun distributore.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- al fine di perseguire l'obiettivo della semplificazione, è stato ritenuto opportuno adottare per l'anno 2022 le medesime modalità di raccolta dei dati adottate nell'anno 2021, facilitando le modalità adottate in precedenza che rendevano necessari maggiori oneri in capo ai soggetti regolati; in particolare, con il comunicato del 31 agosto 2022 è stato confermato che l'individuazione e la ripartizione degli obblighi di risparmio energetico anche per l'anno 2022 sarebbe stata effettuata sulla base del numero di clienti allacciati alle reti e dei quantitativi di energia elettrica e di gas distribuiti già comunicati all'Autorità nell'ambito dell'*Indagine annuale sui settori*

regolati, condotta ai sensi della legge 481/95, articolo 2, commi 12, lettere i) e l), e 22, (di seguito: Indagine annuale) e ivi riportati nelle Tabelle 1 e 2;

- con lo stesso comunicato del 31 agosto 2022 è stato indicato che, ai fini della ripartizione degli obblighi di risparmio energetico, gli operatori potessero far pervenire eventuali rettifiche dei dati trasmessi nell'ambito dell'Indagine annuale e ivi riportati nelle Tabelle 1 e 2, indicando le relative motivazioni;
- entro il termine indicato sono pervenute osservazioni in merito a modifiche societarie intercorse e alcune imprese distributrici di energia elettrica hanno comunicato specifiche rettifiche o precisazioni.

RITENUTO:

- necessario procedere con la determinazione delle quote dell'obiettivo di risparmio energetico in capo a ciascuno dei distributori di energia elettrica e gas naturale soggetto agli obblighi per l'anno 2022, tenendo conto delle osservazioni ricevute;
- opportuno, in particolare, determinare le quote dell'obiettivo di risparmio energetico in capo alle imprese distributrici di energia elettrica per l'anno d'obbligo 2022 sulla base dei dati oggetto del comunicato del 31 agosto 2022, come rettificati o precisati dalle imprese;
- altresì necessario procedere con la trasmissione della presente determinazione, ai sensi dell'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, al Ministero della Transizione Ecologica e al Gestore dei Servizi Energetici

DETERMINA

1. ai fini della presente determinazione si applicano le definizioni di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017 e quelle della deliberazione 557/2016/R/efr;
2. i distributori di energia elettrica e di gas naturale di cui all'articolo 3, comma 1, lettere a) e b), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, soggetti per l'anno 2022 agli obblighi di cui all'articolo 4-bis, comma 2, lettera a), e comma 3, lettera a), del medesimo decreto, sono indicati nella prima colonna, rispettivamente, della Tabella A e della Tabella B, che costituiscono parte integrante e sostanziale della presente determinazione;
3. gli obblighi quantitativi nazionali annui di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di energia elettrica, di cui all'articolo 4-bis, comma 2, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2022 da parte di ciascun distributore di energia elettrica di cui al punto 2., arrotondati all'unità con criterio commerciale ed espressi in numero di certificati bianchi, sono indicati nella seconda colonna della Tabella A;
4. gli obblighi quantitativi nazionali annui di incremento dell'efficienza energetica degli usi finali di gas naturale, di cui all'articolo 4-bis, comma 3, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2022 da parte di ciascun distributore di gas naturale di cui al punto 2., arrotondati all'unità con criterio commerciale ed espressi in numero di certificati bianchi, sono indicati nella seconda colonna della Tabella B;

5. la presente determinazione è trasmessa al Ministero della Transizione Ecologica e al Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. per le finalità di cui all'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017;
6. di pubblicare la presente determinazione sul sito *internet* dell'Autorità *www.arera.it*.

12/10/2022

il Direttore

Marta Chicca

Tabella A – Distributori di energia elettrica soggetti all’obbligo nazionale di incremento dell’efficienza energetica di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017, come modificato dal decreto ministeriale 21 maggio 2021, per l’anno 2022 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
AcegasApsAmga S.p.a.	2.428
Areti S.p.a.	27.881
Asm Terni S.p.a.	976
Deval S.p.a.	1.628
e-distribuzione S.p.a.	659.929
Edyna S.r.l.	5.860
Inrete Distribuzione Energia S.p.a.	6.062
Ireti S.p.a.	9.751
Set Distribuzione S.p.a.	6.143
Unareti S.p.a.	24.320
V-Reti S.p.a.	5.022

Tabella B – Distributori di gas naturale soggetti all’obbligo nazionale di incremento dell’efficienza energetica di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017, come modificato dal decreto ministeriale 21 maggio 2021, per l’anno 2022 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
Zi Rete Gas S.p.a.	192.427
A.S.A. – Azienda Servizi Ambientali S.p.A.	2.867
AcegasApsAmga S.p.a.	15.293
Adistribuzionegas S.r.l.	1.994
Adrigas S.p.a.	7.903
Aemme Linea Distribuzione S.r.l.	6.332
AMG Energia S.p.a.	3.052
AMGAS S.p.a.	1.442
AP Reti Gas S.p.a.	24.205
AP Reti Gas Nord Est S.r.l.	11.190
AP Reti Gas Vicenza S.p.a.	5.763
AS Retigas S.r.l.	8.383
Azienda Municipale Del Gas S.p.a.	3.430
Centria S.r.l.	20.283
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.a.	6.844
EDMA Reti Gas S.r.l.	5.273
Erogasmet S.p.a.	14.086
G.E.I. Gestione Energetica Impianti S.p.a.	9.857
GESAM Reti S.p.a.	5.786
GIGAS Rete S.r.l.	5.886
GP Infrastrutture S.r.l.	6.658
Infrastrutture Distribuzione Gas S.p.a.	8.559
INRETE Distribuzione Energia S.p.a.	66.186
IRETI S.p.a.	42.205
Italgas Reti S.p.a.	247.838
LD Reti S.r.l.	19.649
Lereti S.p.a.	17.624
Marche Multiservizi S.p.a.	4.724
Murgia Reti Gas S.r.l.	1.875
NED Reti Distribuzione Gas S.r.l.	3.334
Novareti S.p.a.	10.055
Prealpi Gas S.r.l.	4.218
Reti Metano Territorio S.r.l.	3.466
RetiPiù S.r.l.	14.133
S.I.Di.Gas S.p.a.	2.570
SEI Servizi Energetici Integrati S.r.l.	3.901
Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.a.	2.691
Società Impianti Metano S.r.l.	7.871
Toscana Energia S.p.a.	35.987
Umbria Distribuzione Gas S.p.a.	1.979

Unareti S.p.a.	54.666
V-Reti S.p.a.	17.519