

DETERMINAZIONE 7 NOVEMBRE 2024 DSME 6/2024

DETERMINAZIONE DEGLI OBBLIGHI DI RISPARMIO DI ENERGIA PRIMARIA IN CAPO AI
DISTRIBUTORI DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE PER L'ANNO D'OBBLIGO 2024

IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE SERVIZI DI SISTEMA E MONITORAGGIO ENERGIA DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Il 7 novembre 2024

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 22 ottobre 2024, pubblicato sul sito *internet* dell'Autorità in pari data (di seguito: comunicato del 22 ottobre 2024);
- le osservazioni ricevute dagli operatori in merito al comunicato del 22 ottobre 2024.

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 dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica – 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 2024 sono pari, rispettivamente, a 1,08 e 1,34 milioni di TEE (articolo 4-bis, commi 2 e 3, lettere d));
- 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 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 e che le competenze in materia sono state, da ultimo, successivamente affidate alla Direzione Servizi di Sistema e Monitoraggio Energia.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- al fine di perseguire l'obiettivo della semplificazione, è stato ritenuto opportuno continuare ad adottare le medesime modalità di raccolta dei dati introdotte nell'anno 2021, facilitando quelle adottate in precedenza che rendevano necessari maggiori oneri in capo ai soggetti regolati; in particolare, con il comunicato del 22 ottobre 2024 è stato confermato che l'individuazione e la ripartizione degli obblighi di risparmio energetico anche per l'anno 2024 sarebbe stata direttamente 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 22 ottobre 2024 è stato indicato che, ai fini della ripartizione degli obblighi di risparmio energetico, gli operatori potessero far pervenire entro il termine del 5 novembre 2024 eventuali rettifiche dei dati precedentemente trasmessi nell'ambito dell'*Indagine annuale sui settori regolati* di cui sopra, precisandone le motivazioni;
- entro il termine sopra indicato 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 2024, 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 2024 sulla base dei dati oggetto del comunicato del 22 ottobre 2024, come rettificati o precisati dalle imprese;
- altresì necessario procedere con la trasmissione della presente determinazione al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica e al Gestore dei Servizi Energetici, ai sensi dell'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017

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 2024 agli obblighi di cui all'articolo 4-bis, comma 2, lettera d), e comma 3, lettera d), 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 d), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2024 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 d), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2024 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 dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica 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*.

7 novembre 2024

Il Direttore
Luca Lo Schiavo

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 2024 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
AcegasApsAmga S.p.a.	3.299
Areti S.p.a.	38.692
Asm Terni S.p.a.	1.360
Deval S.p.a.	2.376
e-distribuzione S.p.a.	949.550
Edyna S.r.l.	8.568
Inrete Distribuzione Energia S.p.a.	9.326
Ireti S.p.a.	13.903
Set Distribuzione S.p.a.	9.032
Unareti S.p.a.	36.877
V-Reti S.p.a.	7.016

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 2024 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
Zi Rete Gas S.p.a.	296.771
A.S.A. – Azienda Servizi Ambientali S.p.a.	3.818
AcegasApsAmga S.p.a.	22.500
Adistribuzionegas S.r.l.	5.765
Adrigas S.p.a.	11.131
Aemme Linea Distribuzione S.r.l.	8.700
AMG Energia S.p.a.	4.458
AMGAS S.p.a.	2.203
AP Reti Gas Nord Est S.r.l.	15.749
AP Reti Gas S.p.a.	34.288
AP Reti Gas Vicenza S.p.a.	8.008
AS Retigas S.r.l.	12.170
Azienda Municipale Del Gas S.p.a.	4.911
Centria S.r.l.	28.368
Edigas Esercizio Distribuzione Gas S.p.a.	9.509
EDMA Reti Gas S.r.l.	7.676
Erogasmet S.p.a.	19.968
G.E.I. Gestione Energetica Impianti S.p.a.	14.045
GESAM Reti S.p.a.	8.191
GIGAS Rete S.r.l.	5.952
GP Infrastrutture S.r.l.	9.744
INRETE Distribuzione Energia S.p.a.	94.820
IRETI S.p.a.	58.461
Italgas Reti S.p.a.	363.420
LD Reti S.r.l.	23.145
Lereti S.p.a.	24.016
Marche Multiservizi S.p.a.	6.573
Murgia Reti Gas S.r.l.	2.813
NED Reti Distribuzione Gas S.r.l.	4.463
Novareti S.p.a.	15.659
Prealpi Gas S.r.l.	5.696
Reti Metano Territorio S.r.l.	5.069
RetiPiù S.r.l.	19.517
Romeo Gas S.p.a.	9.313
S.I.Di.Gas S.p.a.	3.678
SEI Servizi Energetici Integrati S.r.l.	5.186
Sistemi Salerno – Reti Gas S.p.a.	3.709
Società Impianti Metano S.r.l.	8.739
Toscana Energia S.p.a.	54.048

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
Unareti S.p.a.	73.535
V-Reti S.p.a.	24.217