

DETERMINAZIONE 29 GENNAIO 2019

TRASMISSIONE AL MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO E AL GESTORE DEI SERVIZI ENERGETICI DEI DATI DI CUI ALL'ARTICOLO 4, COMMA 9, DEL DECRETO INTERMINISTERIALE 11 GENNAIO 2017 RELATIVI AGLI OBBLIGHI DI RISPARMIO DI ENERGIA PRIMARIA IN CAPO AI DISTRIBUTORI DI ENERGIA ELETTRICA E DI GAS NATURALE PER L'ANNO D'OBBLIGO 2019

**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;
- 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 (di seguito: D.P.R. n. 445/2000);
- 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;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico, ora 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;
- le comunicazioni inviate ad alcuni operatori da parte della Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia dell'Autorità in data 29 novembre 2018 nonché quella in data 17 dicembre 2018 (prot. 35746).

CONSIDERATO CHE:

- il decreto interministeriale 11 gennaio 2017, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana in data 3 aprile 2017 e in vigore dal giorno successivo, ha, tra l'altro:

- confermato, all'articolo 3, comma 1, che, anche per ciascun anno successivo al 2016 (come già per i precedenti), siano soggetti agli obblighi di risparmio energetico 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;
- definito, all'articolo 4, comma 1, gli obiettivi quantitativi nazionali annui di risparmio energetico da conseguire nel periodo 2017-2020 attraverso il meccanismo dei certificati bianchi e, ai commi 4 e 5 del medesimo articolo, le corrispondenti riduzioni dei consumi di energia primaria, espressa in numero di certificati bianchi, da realizzare da parte dell'insieme dei distributori di energia elettrica e di gas naturale soggetti agli obblighi;
- confermato altresì, all'articolo 4, commi 7 e 8, che 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;
- previsto, all'articolo 4, commi 7 e 8, che l'Autorità annualmente determini la quota degli obblighi in capo a ciascun distributore soggetto agli obblighi e, al comma 9, che comunichi tali quote al Ministero dello Sviluppo Economico (di seguito: MiSE) e al Gestore dei Servizi Energetici (di seguito: GSE) entro il 31 gennaio di ogni anno;
- l'Autorità con la deliberazione 557/2016/R/efr, nelle more del decreto di cui al precedente punto, 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 certificati bianchi e alla ripartizione tra questi degli obiettivi nazionali di risparmio energetico, a valere per gli anni d'obbligo a decorrere dal 2017;
- quanto è stato previsto dalla deliberazione 557/2016/R/efr ha trovato totale applicazione in quanto stabilito dal decreto successivamente promulgato e, in particolare, i criteri, le scadenze e le modalità per la raccolta annuale dei dati funzionali alla ripartizione dell'obiettivo nazionale di risparmio energetico da conseguirsi con il meccanismo dei certificati bianchi;
- ai sensi del punto 3. della deliberazione 557/2016/R/efr, è 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 delle informazioni raccolte al fine della determinazione degli obblighi in capo a ciascun distributore al MiSE e al GSE, mediante propria determina pubblicata sul sito *internet* dell'Autorità.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- in attuazione della deliberazione 557/2016/R/efr la Direzione Mercati Retail e Tutele dei Consumatori di Energia dell'Autorità ha:

- identificato i distributori di energia elettrica e di gas naturale con più 50.000 clienti finali connessi alla propria rete di distribuzione alla data del 31 dicembre 2017 e che sono, dunque, soggetti agli obblighi di risparmio energetico per l'anno 2019;
- raccolto i dati relativi all'energia elettrica e al gas naturale distribuiti nell'anno 2017 dai distributori di cui al precedente alinea;
- in particolare, i dati inviati dalle imprese di distribuzione di energia elettrica e gas naturale, in attuazione di altri obblighi di comunicazione previsti, hanno evidenziato che alcune società che avevano almeno 50.000 clienti finali allacciati alla propria rete al 31 dicembre 2017 non avevano adempiuto all'obbligo di comunicazione di cui all'articolo 3, comma 1, della delibera 557/2016/R/efr, con riferimento all'anno d'obbligo 2019, entro il previsto termine del 15 novembre 2018;
- in considerazione di quanto sopra, la Direzione Mercati Retail e Tutele dei consumatori di energia dell'Autorità ha inviato alle società di cui al precedente punto solleciti in data 29 novembre 2018, e in un caso anche in data 17 dicembre 2018, affinché adempissero a quanto previsto dalla deliberazione 557/2016/R/efr entro un termine ivi stabilito.

RITENUTO NECESSARIO:

- procedere con la trasmissione, ai sensi dell'articolo 4, comma 9, del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, al MiSE e al GSE dei dati relativi alla quota dell'obiettivo in capo a ciascun distributore soggetto agli obblighi per l'anno 2019

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 2019 agli obblighi di cui all'articolo 4, commi 4 e 5, 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, comma 4, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2019 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, comma 5, lettera a), del decreto interministeriale 11 gennaio 2017, da conseguire nell'anno 2019 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 dello Sviluppo Economico 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. La presente determinazione è pubblicata sul sito *internet* dell'Autorità *www.arera.it*.

29 gennaio 2019

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 per l’anno 2019 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
AcegasApsAmga S.p.a.	9.985
Areti S.p.a.	122.369
ASM Terni S.p.a.	4.097
Deval S.p.a.	7.053
e-distribuzione S.p.a.	2.372.357
Edyna S.r.l.	23.253
INRETE Distribuzione energia S.p.a.	27.033
IRETI S.p.a.	49.446
Megareti S.p.a.	15.067
Servizi a Rete S.r.l.	5.776
Set Distribuzione S.p.a.	23.695
Unareti S.p.a.	109.869

Tabella B – Distributori di gas naturale soggetti all’obbligo nazionale di incremento dell’efficienza energetica di cui al decreto interministeriale 11 gennaio 2017 per l’anno 2019 e corrispondente obbligo quantitativo

	Obbligo quantitativo (numero di certificati bianchi)
2i Rete Gas Impianti S.p.a.	40.349
2i Rete Gas S.p.a.	665.683
A.S.A. – Azienda Servizi Ambientali S.p.A.	10.848
Adrigas S.p.a.	33.299
Aemme Linea Distribuzione S.r.l.	23.116
AMG Energia S.p.a.	11.732
AMGAS S.p.a.	5.349
AP Reti Gas S.p.a.	88.414
AP Reti Gas Vicenza S.p.a.	21.629
AS Retigas S.r.l.	30.284
Azienda Municipale Del Gas S.p.a.	12.994
Acegasapsamga S.p.a.	99.357
Acsm-Agam Reti Gas-Acqua S.p.a.	33.022
Centria S.r.l.	75.942
EDMA Reti Gas S.r.l.	25.686
EGN Distribuzione S.r.l.	4.157
Erogasmet S.p.a.	44.488
G.E.I. Gestione Energetica Impianti S.p.a.	37.034
GESAM Reti S.p.a.	21.342
GIGAS Rete S.r.l.	22.412
GP Infrastrutture S.r.l.	24.576
INRETE Distribuzione Energia S.p.a.	238.607
IRETI S.p.a.	153.319
Infrastrutture Distribuzione Gas S.p.a.	31.098
Italgas Reti S.p.a.	948.473
LD Reti S.r.l.	71.121
Lario Reti Gas S.r.l. Unipersonale	20.649
Marche Multiservizi S.p.a.	17.235
Megareti S.p.a.	43.491
NED Reti Distribuzione Gas S.r.l.	11.403
Novareti S.p.a.	34.289
Pescara Distribuzione Gas S.r.l.	7.438
Prealpi Gas S.r.l.	14.878
Reti Metano Territorio S.r.l.	12.211
RetiPiù S.r.l.	40.961
Salerno Energia Distribuzione S.p.a.	6.608
SEI Servizi Energetici Integrati S.r.l.	14.331
Servizi A Rete S.r.l.	22.464
S.I.Di.Gas S.p.a.	7.611
Società Impianti Metano S.r.l.	27.501
Toscana Energia S.p.a.	137.759

Umbria Distribuzione Gas S.p.a.	7.121
Unareti S.p.a.	212.139
Unigas Distribuzione S.r.l.	17.578