

**Determina 27 maggio 2016**

**QUANTIFICAZIONE, AI SENSI DELLA DELIBERAZIONE DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS 11 LUGLIO 2013, 307/2013/R/EEL, DEL VALORE, ESPRESSO IN EURO/T, RICONOSCIUTO PER QUOTA DI EMISSIONE NELL'ANNO 2015**

**IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE MERCATI  
DELL'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

**VISTI:**

- la direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio dell'Unione Europea 13 ottobre 2003, n. 2003/87/CE (di seguito: direttiva 2003/87/CE);
- la direttiva del Parlamento europeo e del Consiglio dell'Unione Europea 23 aprile 2009, n. 2009/29/CE;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481/95;
- il decreto legislativo 4 aprile 2006, n. 216/06;
- il decreto legislativo 13 marzo 2013, n. 30/13;
- il provvedimento del Cip 29 aprile 1992, n. 6/92, come modificato ed integrato dal decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 4 agosto 1994 (di seguito: provvedimento Cip 6/92);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 11 luglio 2013, 307/2013/R/eel (di seguito: deliberazione 307/2013/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 30 ottobre 2014, 535/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 535/2014/R/eel).

**CONSIDERATO CHE:**

- con la deliberazione 307/2013/R/eel, l'Autorità ha definito i criteri per il riconoscimento, ai sensi del titolo II, punto 7bis, del provvedimento Cip 6/92, degli oneri derivanti dall'applicazione della direttiva 2003/87/CE limitatamente all'energia elettrica ceduta al Gestore dei servizi energetici - GSE S.p.A. (di seguito: GSE), nell'ambito di convenzioni di cessione destinata ai sensi del provvedimento Cip 6/92, per il periodo 2013-2015, secondo criteri idonei a incentivare i produttori a negoziare in maniera efficiente i titoli di emissione di CO<sub>2</sub>, con l'obiettivo di minimizzare l'entità dei maggiori oneri posti a carico dei clienti finali;
- con la deliberazione 307/2013/R/eel, l'Autorità ha previsto di suddividere le quote di emissione ammesse al riconoscimento degli oneri per ogni impianto e per ogni anno solare in due parti:

- a) quote da remunerare sulla base dei prezzi dei titoli CER (*Certified Emission Reduction*) ed ERU (*Emission Reduction Unit*) ad un prezzo denominato  $P_{\text{FLEX}}$ . Tali quote, per ogni anno solare, sono pari al minimo tra le quote di emissione complessivamente ammesse al riconoscimento degli oneri per il medesimo anno e il numero massimo di titoli CER ed ERU ancora utilizzabili al fine di adempiere all'obbligo di cui alla direttiva 2003/87/CE;
- b) quote da remunerare sulla base dei prezzi dei titoli EUA (*European Union Allowance*) ad un prezzo denominato  $P_{\text{EUA}}$ . Tali quote, per ogni anno solare, sono pari alla differenza tra le quote di emissione complessivamente ammesse al riconoscimento degli oneri per il medesimo anno e le quote da remunerare sulla base dei prezzi dei titoli CER ed ERU;
- con la deliberazione 307/2013/R/eel, l'Autorità ha previsto altresì che:
  - il valore unitario  $P_{\text{FLEX}}$ , espresso in euro/t, sia pari alla media delle medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli CER ed ERU complessivamente negoziati nei mercati e per i prodotti di riferimento individuati per ciascun anno, ponderata sulle quantità giornaliere complessivamente negoziate e sottostanti a tali prezzi;
  - il valore unitario  $P_{\text{EUA}}$ , espresso in euro/t, sia pari alla media delle medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli EUA complessivamente negoziati nei mercati e per i prodotti di riferimento individuati per ciascun anno, ponderata sulle quantità giornaliere complessivamente negoziate e sottostanti a tali prezzi;
- con la deliberazione 307/2013/R/eel, l'Autorità ha dato mandato al Direttore della Direzione Mercati elettricità e gas di pubblicare, con propria determinazione, i valori unitari dei termini  $P_{\text{FLEX}}$  e  $P_{\text{EUA}}$  riferiti all'anno precedente e calcolati come riportato al precedente alinea;
- la deliberazione 535/2014/R/eel, al punto 1, ha individuato i seguenti mercati e prodotti di riferimento per il calcolo di  $P_{\text{FLEX}}$  con riferimento all'anno 2015:
  - a) EEX – European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2015;
  - b) ICE – ICE Futures Europe, contratto CER Future dicembre 2015;
- la deliberazione 535/2014/R/eel, al punto 1, ha individuato i seguenti mercati e prodotti di riferimento per il calcolo di  $P_{\text{EUA}}$  con riferimento all'anno 2015:
  - a) EEX – European Energy Exchange, contratto EUA spot;
  - b) EEX – European Energy Exchange, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma comune europea (mercato primario);
  - c) EEX – European Energy Exchange, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma tedesca (mercato primario);
  - d) ICE – ICE Futures Europe, contratto EUA spot (daily future);
  - e) ICE – ICE Futures Europe, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma britannica (mercato primario);
- i prezzi di chiusura giornalieri di cui ai precedenti punti, riferiti all'anno 2015, sono già disponibili ai fini delle analisi e delle considerazioni esposte e che, pertanto, risulta già possibile quantificare il valore dei termini  $P_{\text{FLEX}}$  e  $P_{\text{EUA}}$  riferiti all'anno 2015;
- nella riunione del 26 maggio 2016 è stato informato il Collegio dell'Autorità in relazione ai valori dei termini  $P_{\text{FLEX}}$  e  $P_{\text{EUA}}$  riferiti all'anno 2015.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- quantificare i valori dei termini  $P_{FLEX}$  e  $P_{EUA}$ , espressi in euro/t, riferiti all'anno 2015, applicando i criteri di cui all'articolo 4 della deliberazione 307/2013/R/eel, facendo riferimento ai mercati e ai prodotti individuati dall'articolo 6 della medesima deliberazione, come riportato nell'Allegato A

**DETERMINA**

1. Ai fini dell'applicazione della deliberazione 307/2013/R/eel per l'anno 2015:
  - a) il valore del termine  $P_{FLEX}$  è pari a 0,49 €/t;
  - b) il valore del termine  $P_{EUA}$  è pari a 7,64 €/t.
2. La presente determina è pubblicata sul sito internet dell'Autorità ([www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it)).

27 maggio 2016

Il Direttore  
Clara Poletti

## Allegato A

### Quantificazione dei termini $P_{FLEX}$ e $P_{EUA}$ per l'anno 2015

	EEX – European Energy Exchange, contratto CER Future dicembre 2015	ICE – ICE Futures Europe, contratto CER Future dicembre 2015		Totale [t]	Valore $P_{FLEX}$ riconosciuto per ciascuna quota di emissione (media ponderata) [€/t]
<b>Medie aritmetiche [€/t]</b>	0,45	0,49			<b>0,49</b>
<b>Volumi [t]</b>	17.000	22.764.000		22.781.000	

	EEX – European Energy Exchange, contratto EUA spot	EEX – European Energy Exchange, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma comune europea (mercato primario)	EEX – European Energy Exchange, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma tedesca (mercato primario)	ICE – ICE Futures Europe, contratto EUA spot (daily future)	ICE – ICE Futures Europe, contratto spot in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma britannica (mercato primario)	Totale [t]	Valore $P_{EUA}$ riconosciuto per ciascuna quota di emissione (media ponderata) [€/t]
<b>Medie aritmetiche [€/t]</b>	7,69	7,64	7,62	7,67	7,59		<b>7,64</b>
<b>Volumi [t]</b>	29.812.000	396.748.500	143.893.500	97.370.000	74.958.000	742.782.000	

Per ciascuno dei mercati evidenziati, ai fini del calcolo delle medie aritmetiche dei prezzi giornalieri di chiusura, sono stati esclusi i prezzi relativi alle sessioni in cui i volumi scambiati sono nulli. I dati provengono dai gestori dei mercati scelti come riferimento ad eccezione dei dati relativi a EEX – European Energy Exchange, contratto EUA spot, tratti dal database di Thomson Reuters; nel caso di ICE-contratto CER future e ICE-contratto EUA spot sono stati esclusi gli EFP Volume, EFS Volume e Block Volume.