

**DELIBERAZIONE 30 OTTOBRE 2014  
533/2014/R/EEL**

**APPROVAZIONE DELLA PROPOSTA DI TERNA S.P.A. PER L'IMPLEMENTAZIONE DELLE  
PROCEDURE CONCORSUALI DI ASSEGNAZIONE DEGLI STRUMENTI DI COPERTURA  
CONTRO IL RISCHIO VOLATILITÀ DEL CORRISPETTIVO DI UTILIZZO DELLA CAPACITÀ  
DI TRASPORTO (CCC E CCP), PER L'ANNO 2015**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 30 ottobre 2014

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79/99 e sue modifiche e provvedimenti applicativi;
- la legge 27 ottobre 2003, n. 290;
- il Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004;
- il decreto del Ministero delle Attività Produttive 20 aprile 2005;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 19 novembre 2004, n. 205/04, come successivamente integrata e modificata (di seguito: deliberazione 205/04);
- la deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, n. 111/06 come successivamente integrata e modificata;
- la deliberazione dell'Autorità 31 ottobre 2012, 454/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 454/2012/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2014, 487/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 487/2014/R/eel);
- la comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) in data 15 ottobre 2014 – protocollo Autorità n. 028785 del 16 ottobre 2014 (di seguito: comunicazione 15 ottobre 2014).

**CONSIDERATO CHE:**

- la deliberazione 205/04 prevede che, a decorrere dall'anno 2005, il Gestore della rete – oggi Terna – organizzi delle procedure concorsuali per l'assegnazione di strumenti di copertura dal rischio di volatilità del

corrispettivo di assegnazione della capacità di trasporto. A tal fine entro il 30 settembre di ciascun anno il Gestore della rete trasmette all'Autorità una proposta di regolamento delle procedure concorsuali. L'Autorità si pronuncia sulla proposta trasmessa dal Gestore entro quindici giorni dalla data di ricevimento della medesima. Decorso inutilmente tale termine, la proposta si intende approvata;

- a decorrere dall'anno 2010, le procedure concorsuali prevedono, oltre all'assegnazione di strumenti di copertura dal rischio di volatilità del corrispettivo di assegnazione della capacità di trasporto tra una zona e l'*hub* nazionale - ossia il Prezzo Unico Nazionale - (di seguito: CCC), altresì l'assegnazione di nuovi strumenti di copertura contro il rischio di volatilità del corrispettivo di utilizzo della capacità di trasporto tra un polo di produzione limitata e la zona adiacente (di seguito: CCP);
- a decorrere dall'anno 2013, le procedure concorsuali prevedono che la quantità massima di CCC mensili assegnabile a un operatore con riferimento a una zona adiacente a un polo di produzione limitata sia incrementata in misura pari alla quantità di CCP annuali afferenti il predetto polo che risultino nella titolarità dell'operatore per effetto degli esiti della procedura di assegnazione dei CCP annuali e di eventuali acquisti o cessioni di CCP con altri operatori;
- la deliberazione 487/2014/R/eel prevede che Terna trasmetta all'Autorità, entro il 15 ottobre 2015, la proposta di regolamento delle procedure concorsuali riferite all'anno 2015 (di seguito: proposta di regolamento 2015), recependo i criteri illustrati nella motivazione della medesima deliberazione.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con comunicazione 15 ottobre 2014, Terna ha trasmesso la proposta di regolamento 2015 che, rispetto alla proposta di regolamento 2014, reca le seguenti innovazioni:
  - a) l'armonizzazione del profilo del prodotto *peak load* a quello dei prodotti *peak load* negoziati nei mercati a termine dell'energia elettrica;
  - b) la piena assimilazione della capacità produttiva localizzata nei poli di produzione limitata di Brindisi, Foggia e Priolo alla capacità produttiva localizzata nella zona adiacente. Ai fini del calcolo della capacità produttiva, quindi, i poli di produzione limitata di Brindisi e Foggia sono considerati come facenti parte della zona Sud mentre il polo di produzione limitata di Priolo è considerato come facente parte della zona Sicilia;
  - c) la preventiva comunicazione all'operatore dei valori dei limiti di transito utilizzati per le procedure concorsuali annuali e mensili;
  - d) la pubblicazione di tutte le offerte presentate dagli operatori in esito all'ultima sessione delle procedure concorsuali annuali e mensili;
- la proposta di regolamento 2015 reca altresì le seguenti precisazioni:

- a) il polo di produzione limitata di Rossano continuerà a essere considerato quale zona autonoma e i CCP saranno quindi assegnati con esclusivo riferimento a tale polo di produzione limitata;
- b) ai fini del calcolo dei flussi convenzionali, le distribuzioni percentuali del consumo vengono valutate separatamente per i periodi *peak* e *off peak* e con riferimento al corrispondente periodo dell'anno precedente cui si riferisce la procedura concorsuale.

**RITENUTO CHE:**

- la proposta di regolamento 2015 sia conforme a quanto espressamente previsto nella deliberazione 205/04 e nella deliberazione 487/2014/R/eel.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- approvare la proposta di regolamento 2015;
- per un efficace implementazione dell'innovazione di cui alla lettera b), prescrivere a Terna di mantenere inalterati i limiti di transito dei poli di produzione limitata di Brindisi, Foggia e Priolo per l'intero anno 2015 coerentemente con la scelta di non assegnare CCP per i predetti poli

**DELIBERA**

1. di approvare la proposta di regolamento 2015;
2. di prescrivere a Terna di mantenere inalterati i limiti di transito dei poli di produzione limitata di Brindisi, Foggia e Priolo per l'intero anno 2015;
3. di trasmettere il presente provvedimento a Terna;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

30 ottobre 2014

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*