

DELIBERAZIONE 29 OTTOBRE 2015
510/2015/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 2016**

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

Nella riunione del 29 ottobre 2015

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 9 ottobre 2014, 487/2014/R/eel (di seguito: deliberazione 487/2014/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 30 ottobre 2014, 533/2014/R/eel;
- la comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) 30 settembre 2015 – protocollo Autorità n. 28953 del 6 ottobre 2015 (di seguito: comunicazione 6 ottobre 2015);
- la comunicazione della Direzione Mercati dell'Autorità (di seguito: DMEG) 15 ottobre 2015 – protocollo Autorità n. 30297 in pari data (di seguito: comunicazione 15 ottobre 2015);
- la comunicazione di Terna 29 ottobre 2015 – protocollo Autorità n. 32380 del 29 ottobre 2015 (di seguito: comunicazione 29 ottobre 2015).

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 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), 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).

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con comunicazione 6 ottobre 2015, Terna ha trasmesso, all'Autorità, la proposta di regolamento delle procedure concorsuali riferite all'anno 2016 (di seguito: proposta di regolamento 2016);
- la proposta di regolamento 2016, rispetto alla proposta di regolamento 2015, reca le seguenti innovazioni:
 - a) la modifica del meccanismo di calcolo della capacità produttiva delle unità di produzione di tipo solare, eolico e idroelettrico utilizzato nelle sessioni d'asta mensili;
 - b) l'incremento del limite di transito, utilizzato ai fini dell'assegnazione dei CCC e CCP, tra le zone Centro Sud e Centro Nord;
- l'innovazione, descritta alla lettera a), trae origine dalla disposizione di cui al punto 3 della deliberazione 487/2014/R/eel; la menzionata disposizione prevede che Terna aggiorni, a partire dalle procedure concorsuali riferite all'anno 2016, le modalità di calcolo della capacità produttiva delle unità non termoelettriche, in modo da tener conto della stagionalità tipica di tali unità;
- la modifica, indicata alla lettera b), deriva dall'esigenza di considerare, nel calcolo della soluzione di ottimo per l'assegnazione dei CCC e CCP, gli effetti imputabili al nuovo algoritmo *Euphemia* introdotto, a partire da febbraio 2015, per la risoluzione del mercato del giorno prima; il nuovo algoritmo consente, tra le altre cose, un maggior transito tra le zone Centro-Sud e Centro-Nord rispetto al passato, mediante la gestione di un modello di rete che presenta una configurazione a "maglia chiusa", costituita dal collegamento delle zone Centro-Sud e Centro-Nord alla zona Sardegna;

- nell'ambito dell'istruttoria attinente alla proposta di regolamento 2016, DMEG, con comunicazione 15 ottobre 2015, ha richiesto, a Terna, alcune informazioni integrative in merito all'innovazione di cui alla lettera a); con comunicazione 29 ottobre 2015, Terna ha trasmesso, a DMEG, le informazioni integrative richieste;
- la proposta di regolamento 2016, in continuità con l'anno 2015, prevede la piena assimilazione della capacità produttiva localizzata nei poli di produzione limitata di Brindisi, Foggia e Priolo alla capacità produttiva localizzata nella zona adiacente; i CCP saranno, pertanto, assegnati con esclusivo riferimento al polo di produzione limitata di Rossano.

RITENUTO CHE:

- la proposta di regolamento 2016, anche tenuto conto delle informazioni integrative fornite da Terna con comunicazione 29 ottobre 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 2016;
- prescrivere a Terna di mantenere inalterati i limiti di transito dei poli di produzione limitata di Brindisi, Foggia e Priolo per l'intero anno 2016, coerentemente con la scelta di non assegnare CCP per i predetti poli

DELIBERA

1. di approvare la proposta di regolamento 2016;
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 2016;
3. di trasmettere il presente provvedimento a Terna;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

29 ottobre 2015

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni