

Audizioni periodiche AEEGSI 2017
Roma
12 Luglio 2017

Osservazioni e proposte EFET

Andrea Siri e Marta Dente
Chairman e Co-Chair EFET TF Italy

EFET

European Federation
of Energy Traders
SO YOU CAN RELY ON THE MARKET

Contenuti

- 3 Presentazione dell'associazione
- 6 OS1 – Mercato elettrico più sicuro, efficiente e flessibile
- 7 OS3 – Revisione della struttura dei corrispettivi gas, delle modalità di allocazione della capacità e della gestione dei relativi servizi, in un'ottica di mercato
- 8 OS25 – Promozione di maggior livelli di trasparenza, semplificazione ed efficacia

EFET, chi siamo? la voce degli energy traders in Europa



EFET promotes and facilitates European energy trading in open, transparent, sustainable and liquid wholesale markets, unhindered by national borders or other undue obstacles

EFET

- Nata nel 1999, EFET rappresenta oggi più di 120 società attive nel commercio di energia, presenti in più di 20 paesi europei
 - Promuove e facilita il commercio europeo dell'energia (gas ed elettricità) attraverso il miglioramento delle condizioni di mercato in termini di apertura, trasparenza e liquidità.
- Attività principali, in Europa ed in Italia :
- Sostegno alla liberalizzazione dei mercati energetici
 - Promozione del mercato unico Europeo dell'energia, integrato e interconnesso
 - Standardizzazione
 - Legale (Contratti EFET)
 - Implementazione via EFETnet

Membri EFET

Grande varietà nella tipologia di membri EFET, impegnati nella costruzione di un mercato unico europeo dell'energia



Utility italiane ed estere, oil & gas companies, banche ed istituzioni finanziarie, trading house etc.



EFET



Osservazioni e proposte

OS1 – Mercato elettrico più sicuro, efficiente e flessibile

Riforma del dispacciamento e regolazione sbilanciamenti. Auspichiamo:

- maggiore stabilità regolatoria, evitando l'implementazione di continue modifiche alla disciplina degli sbilanciamenti con scarso preavviso
- maggior coerenza, continuità e chiarezza nei vari interventi regolatori e delle tempistiche per essi previste, anche con riferimento alla possibile introduzione di un approccio nodale al calcolo degli sbilanciamenti
- piena applicazione delle disposizioni contenute nell'EU Electricity Balancing Guideline nel quadro della riforma del dispacciamento

Capacity market. Auspichiamo:

- Un disegno del meccanismo che minimizzi l'impatto sulla formazione dei prezzi nei mercati dell'energia e dei servizi
- A tal fine, l'introduzione di un prezzo d'esercizio (strike price) sufficientemente elevato da non costituire un 'cap' implicito al mercato ed idealmente tarato sulla domanda/valore dell'energia non fornita (VENF o VOLL).
- Tempistiche di implementazione chiare e certe, una volta che il meccanismo riceverà l'approvazione definitiva

OS3 – Revisione della struttura dei corrispettivi gas, delle modalità di allocazione della capacità e della gestione dei relativi servizi, in un'ottica di mercato

Regime di accesso allo stoccaggio. Auspichiamo:

- L'eliminazione delle restrizioni imposte dal MiSE che impediscono allo stoccaggio di contribuire pienamente alla flessibilità del mercato del gas italiano
- L'introduzione di nuovi prodotti che aumentino la flessibilità dei profili di iniezione/erogazione, tema particolarmente rilevante con il nuovo regime di bilanciamento gas

Corrispettivi. Auspichiamo:

- Lo spostamento a valle dell'applicazione dei corrispettivi CVFG, CST and φ gravanti sugli importatori, in modo tale da incrementare la liquidità del mercato all'ingrosso
- Un approccio cauto circa l'introduzione di misure quali il prospettato 'corridoio della liquidità' proposto dal MiSE nella SEN, il quale riteniamo che possa avere un effetto fortemente distorsivo sui mercati e compromettere l'affidabilità del PSV quale riferimento di prezzo.

OS25 – Promozione di maggior livelli di trasparenza, semplificazione ed efficacia

Per una miglior trasparenza, auspichiamo:

- Maggior uso della lingua inglese in delibere e consultazioni, almeno per le materie con impatto transfrontaliero, al fine di un maggior coinvolgimento nel processo degli operatori stranieri

Per una maggiore semplificazione, auspichiamo:

- Migliore leggibilità delle normative: ad oggi, le varie consultazioni e decisioni richiamano o modificano numerosi atti od allegati ad essi collegati, i quali non risultano direttamente accessibili, non facilitando la comprensione nell'immediato della normativa in questione.

Es. Tratto dalla

Delibera n. 419/2017

Valorizzazione transitoria degli

Sbilanciamenti effettivi

{DELIBERA} « di modificare l'Allegato A della deliberazione 111, nei termini di seguito indicati:

- il comma 39.1 dell'Allegato A alla deliberazione 111 è sostituito dai seguenti (...) al comma 40.3, le parole: "Il prezzo di sbilanciamento base per la valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi per ciascun punto di dispacciamento relativo a unità non abilitate diverse da quelle alimentate da fonti rinnovabili non programmabili rientranti nella banda standard di cui al comma 40.3ter è pari a" sono sostituite dalle seguenti: "Il prezzo di sbilanciamento per la valorizzazione degli sbilanciamenti [...]"
- i commi 40.3bis e 40.3ter sono abrogati;
- al comma 40.5, la lettera a) è sostituita dalla seguente: " a) il prodotto tra lo sbilanciamento effettivo eccedentario rispetto alle bande di cui al comma 40.5bis e il prezzo di sbilanciamento di cui al comma 40.3;"
- i commi 72.4, 72.5, 72.6, 72.7, 72.8 e 72.9 sono abrogati;
- di prevedere che: – il punto 1 trovi applicazione dall'1 luglio 2017; – il punto 2 trovi applicazione dall'1 settembre 2017, ad eccezione del comma 39.1bis della deliberazione 111 che trova applicazione a partire da una data non successiva all'1 gennaio 2018; – il punto 3 trovi applicazione dall'1 gennaio 2018; [...]"
- dopo il comma 6.7 sono inseriti i seguenti commi: " 6.8 Terna, ai fini del monitoraggio dei prezzi di sbilanciamento, calcola: 11 a) il valore orario e quartorario dello sbilanciamento aggregato zonale (in MWh); b) i prezzi di sbilanciamento di cui al comma 40.3 dell'Allegato A alla deliberazione 111/06 relativi a ciascun periodo rilevante orario o quartorario, a ciascuna zona di mercato e a ciascuna macrozona; [...]"

OS25 – Promozione di maggior livelli di trasparenza, semplificazione ed efficacia (2)

Per una miglior efficacia della regolazione e per un miglior funzionamento del mercato elettrico e gas, auspichiamo:

- Maggior stabilità regolatoria in generale
- Che si eviti l'introduzione di provvedimenti con efficacia retroattiva
- Che le questioni rimangano a lungo in sospeso (es. Settlement gas)
- Efficacia delle clausole di 'close-out netting', promosse da EFET a livello Ministeriale ed in attesa di recepimento in opportuna proposta di legge

secretariat@efet.org
www.efet.org

Grazie per l'attenzione

EFET

European Federation
of Energy Traders

SO YOU CAN RELY ON THE MARKET