



COSA CAMBIA CON IL CLEAN ENERGY PACKAGE?

ASSOELETTRICA – 9 MARZO 2017

Antonio Nodari

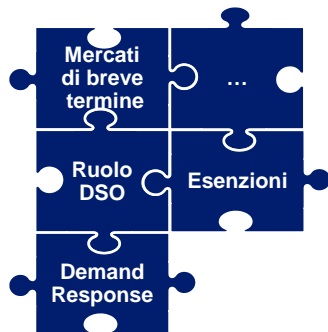


IL CLEAN ENERGY PACKAGE AFFRONTA QUATTRO CRITICITÀ...

Il Clean Energy Package include una serie di proposte volte a superare le attuali criticità del settore energetico

Market Design

Il Market design non è adeguato all'incremento di generazione decentralizzata ed allo sviluppo tecnologico



Investimenti e Risorse

Incertezza sugli investimenti futuri in generazione e su capacity market non coordinati

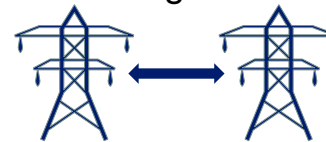
Sviluppo delle fonti endogene europee e riduzione della dipendenza energetica



Cross-border e adeguatezza

Bassa considerazione delle dinamiche cross-border per la gestione crisi energetiche

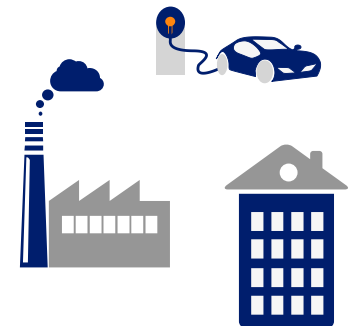
Adeguatezza del sistema europeo alla transizione energetica



Retail

Lento sviluppo della concorrenza e richiesta di nuovi servizi

Incertezza delle performance nel mercato retail



...PROPONENDO INTERVENTI SU NUMEROSI TEMI



I CLIENTI AL CENTRO DEL MERCATO ENERGETICO

Deve essere prevista la completa apertura dei mercati, ove i consumatori devono ricoprire un ruolo attivo in considerazione del loro elevato potenziale in termine di fornitura di servizi, ad esempio di rete

Consumatori: un asset

Enfasi sul ruolo attivo dei consumatori:

- Autorizzati a generare, stoccare, consumare e vendere energia auto-prodotta, senza costi sproporzionati
- Devono essere soggetti ad appropriati oneri di rete

Smart meter

Smart meter a supporto della partecipazione attiva dei clienti. Il contatore deve rendere disponibili le informazioni di consumo in prossimità del tempo reale (i.e. entro pochi secondi)

Prezzi di mercato

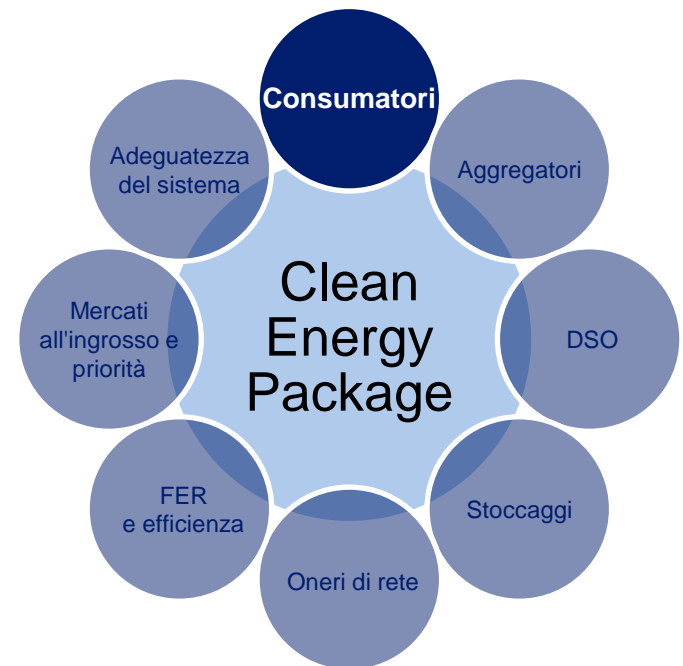
I clienti sono autorizzati a richiedere contratti con un pricing dinamico / flessibile che rifletta le condizioni di mercato. Previste strutture tariffarie competitive anche per i clienti tutelati.

Switch for free

Diritto di cambiare fornitore senza l'applicazione di costi di switch (ad eccezione di chiusure di contratto anticipate)

Libero accesso agli aggregatori

I clienti possono siglare contratti con gli aggregatori senza chiedere il consenso al fornitore



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

GLI AGGREGATORI SONO OPERATORI DI MERCATO

L'aggregatore come operatore di mercato con ampie opportunità di sviluppare servizi e business indipendenti ed autonomi dai fornitori di commodity

L'aggregatore

L'aggregatore è un operatore di mercato che combina una pluralità di carichi o generazione dei clienti, per l'acquisto e/o la vendita di energia elettrica in qualsiasi mercato organizzato

Accesso al mercato garantito

- I TSO/DSO devono gestire i servizi offerti dalla domanda (Demand Response - DR), inclusi gli aggregatori, in maniera non discriminatoria, ivi inclusa la fornitura di servizi ancillari
- Gli aggregatori devono avere il diritto di entrare nel mercato senza il consenso altrui
- I requisiti tecnici per la fornitura di servizi di bilanciamento, riserva ed altri servizi di mercato devono riflettere (e permetterne l'accesso) le capacità del DR

Alcuna compensazione

Gli aggregatori non devono pagare compensazioni ai fornitori o generatori salvo casi eccezionali in cui forme di compensazione possono essere richieste tra gli aggregatori e i responsabili per il bilanciamento per assicurare che i costi di bilanciamento e i benefici prodotti dall'aggregazione siano allocati correttamente



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

UN RUOLO PIÙ ATTIVO DEI DSO

I DSO dovranno svolgere un ruolo attivo nel facilitare l'integrazione delle risorse distribuite e delle nuove tecnologie

Servizi e prodotti da definire

- Il CEP enfatizza l'opportunità di avere un quadro regolatorio e di mercato che permetta e incentivi i DSO ad approvvigionare servizi che migliorino l'efficienza:
 - Specifico riferimento ai servizi dalla generazione distribuita, DR, stoccaggi e il ruolo dell'efficienza energetica
 - Focus sul ruolo di tali servizi come alternativa alla fornitura da parte di impianti convenzionali
- I DSO devono definire prodotti standard in coordinamento con il TSO in merito all'approvvigionamento e utilizzo di servizi ancillari non di frequenza

Facilitatore

Supporto allo sviluppo dell'infrastruttura per le auto elettriche e gli stoccaggi

Trasparenza

Il DSO dovrebbe pubblicare un codice di rete ogni 2 anni con trasparenza sugli investimenti pianificati a 5-10 anni e dimostrando l'utilizzo di DR, stoccaggi ed efficienza energetica come alternativa alle fonti convenzionali



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

GLI STOCCAGGI SONO PARTE DEL GIOCO

Per gli investimenti in stoccaggi priorità viene data ai soggetti non regolati. In alternativa, TSO/DSO possono sviluppare stoccaggi per motivazioni di efficienza e sicurezza del sistema.

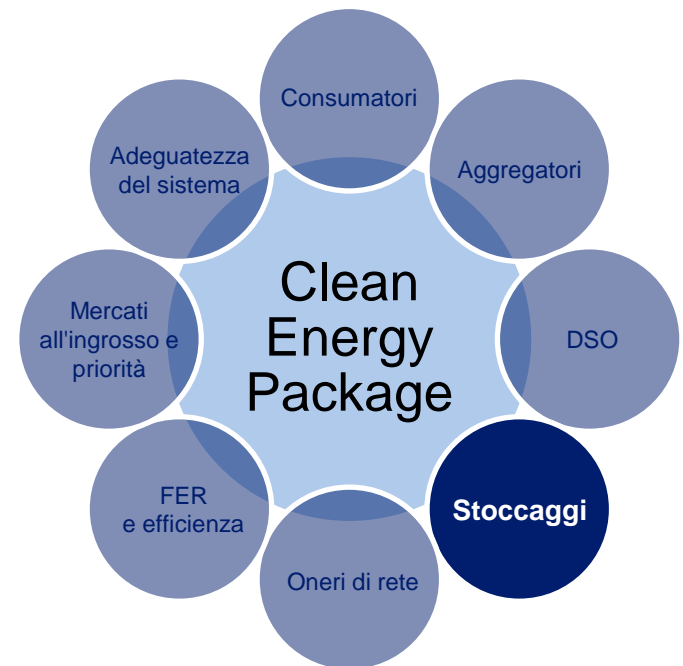
Business non regolato

- In condizioni standard i DSO e TSO non possono possedere, sviluppare, gestire o operare stoccaggi
- Necessaria la definizione di disposizioni per il phase out di TSO/DSO dagli stoccaggi in presenza della possibilità di sviluppare il mercato

DSO/TSO: una soluzione di back up

I DSO / TSO possono assumere un ruolo come opzione alternativa se:

- Successivamente ad un tender, non ci sono terze parti interessate ai loro asset
- I DSO / TSO utilizzano gli stoccaggi per garantire l'efficienza e sicurezza del sistema
- Se il regolatore approva



Compliance regolatoria

Impatto sul mercato

○ Basso ◐ Medio ● Alto

UNA RINFRESCATA ALLE TARIFFE DI RETE

I modelli tariffari tradizionali dovranno cambiare significativamente per accompagnare la nascita del nuovo mercato elettrico

Le nuove tariffe di rete

- Chiara spinta per la armonizzazione dell'approccio tariffario tra TSO e DSO per evitare forme di discriminazione tra connessioni alla rete di trasmissione e distribuzione
- Necessità di rendere le tariffe compatibili con le nuove tecnologie (stoccaggi e *Demand Side Response*)
- Nuove strutture tariffarie che garantiscano al contempo una forte spinta all'efficienza, l'integrazione dei mercati e la sicurezza del sistema
- Spinta ai regolatori affinché forniscano ai DSO incentivi adeguati a bilanciare correttamente spese in conto capitale e costi operativi favorendo l'utilizzo di nuove tecnologie



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

REGIMI A SUPPORTO DELLE FER

Regimi di supporto competitivi e trasparenti e aperti alla partecipazione tra Stati Membri

Competitività e trasparenza

- I meccanismi di supporto devono essere strutturati in maniera aperta, trasparente e non discriminatoria
- Gli Stati Membri (SM) dovranno valutare l'efficacia dei regimi di sostegno, almeno ogni 4 anni

Strutturazione supporto

- Le gare per i regimi di supporto devono essere aperte alla partecipazione di altri SM
- La partecipazione deve essere aperta alla capacità cross-border, con una capacità addizionale FER >10% da mettere a gara nel periodo 2021-25 e >15% tra il 2026-30
- Entro il 2025, la Commissione si riserva di aumentare le percentuali aperte alla partecipazione cross-border tra SM, in base ai progressi fatti nella base installata

Auto-consumo FER

- Gli auto-consumatori non considerati come fornitori per volumi annuali <10MWh se domestici, e < 500MWh se entità giuridiche
- Remunerazione per l'export laddove rifletta il valore di mercato



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

UN RUOLO PIÙ ATTIVO DELL'EFFICIENZA ENERGETICA

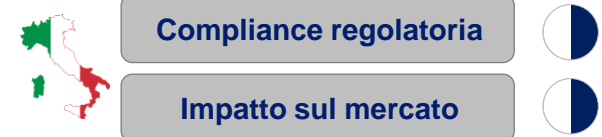
Gli Stati Membri potranno adottare energy efficiency obligation schemes o misure alternative per promuovere gli interventi in efficienza energetica

Target e attività a supporto

- Target vincolante di riduzione del 30% dei consumi energetici al 2030 rispetto al tendenziale (definito negli scenari Primes del 2007) a livello EU (espresso in energia primaria e finale)
- No target vincolanti su SM, notifica di singoli contributi indicativi al target comunitario nei Piani Energia e Clima (entro 2019)
- Gli SM devono assicurare che fornitori e distributori di energia raggiungano nel periodo 2021-30 un incremento dell'1.5%/a di risparmi energetici, estendendo l'attuale obbligo oltre il 2020.
- Gli SM potranno adottare energy efficiency obligation schemes o misure alternative

Focus efficienza negli edifici

- Requisiti minimi di prestazione energetica (3% della superficie) negli edifici di proprietà del proprio governo centrale
- I governi dell'UE dovranno acquistare esclusivamente prodotti, servizi ed edifici ad alta efficienza energetica
- I consumatori devono ricevere a prezzi concorrenziali contatori individuali e precisi
- Strategia a lungo termine per investimenti nella ristrutturazione degli edifici residenziali e commerciali (pubblici e privati)
- Promozione del ruolo attivo dei consumatori e rafforzamento delle disposizioni riguardanti gli aspetti sociali dell'efficienza energetica



○ Basso ◐ Medio ● Alto

LA PRIORITÀ DI DISPACCIAMENTO NON È UNA PRIORITÀ

La priorità di dispacciamento per le FER sarà limitata alle nuove installazioni di piccola taglia. I curtailment alla produzione devono essere gestiti a mercato.

Nessun effetto retroattivo

- Rimane la priorità di dispacciamento a parità di prezzo in essere per gli impianti esistenti

Limitazioni per i nuovi impianti

- In prospettiva la priorità di dispacciamento è limitata a:
 - <500 kW FER (<250 kW dal 2026)
 - <500 kW cogenerazione ad alto rendimento (<250 kW dal 2026)
- ...e solo se la capacità installata con priorità di dispacciamento è =<15% altrimenti il limite è per la nuova capacità <250 kW

Curtailment a mercato

- Il curtailment / redispacciamento deve avvenire con meccanismi di mercato ove possibile, e essere compensato al prezzo offerto a mercato
- Se non sono basati su meccanismi di mercato (casi eccezionali), il curtailment / redispacciamento deve essere compensato la massimo tra i costi sostenuti e il 90% dei mancati ricavi



Compliance regolatoria

Impatto sul mercato

○ Basso ◐ Medio ● Alto

MERCATI ALL'INGROSSO OTTIMIZZATI E INTEGRATI

Tutti gli operatori di mercato dovranno essere responsabili del bilanciamento e supportati da mercati regionali e con chiusura prossima al tempo reale

Responsabilità di bilanciamento per tutti

- Tutti sono responsabili del bilanciamento in forma diretta o indiretta attraverso un Balance Responsible Party
- Sono esentati le Feed in Tariff già esistenti e compliant con le State Aid Guidelines, le tecnologie non mature, le FER / cogenerativi ad alto rendimento <500 kW

Mercati con chiusura in tempo reale

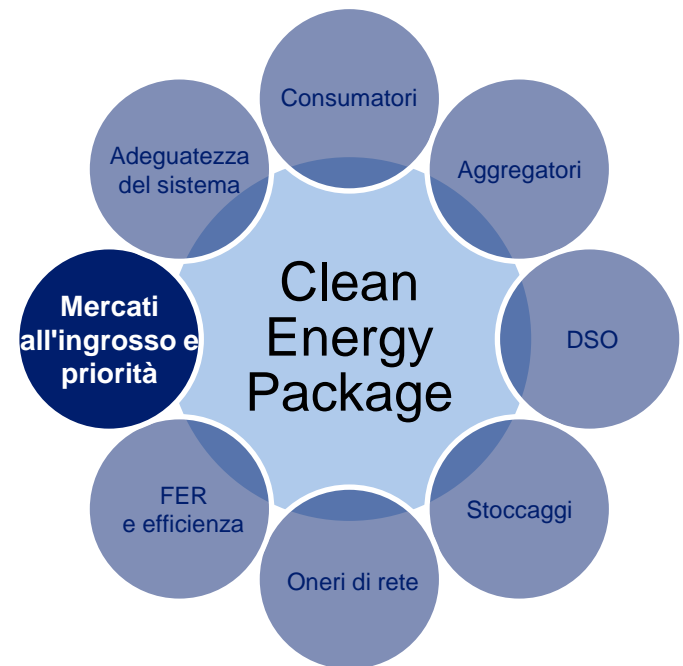
- Enfasi sulla massimizzazione delle opportunità di mercato per bilanciare il giorno precedente e intraday con gate closure più vicino al tempo reale, bid minimo di 1 MW, granularità dei prodotti che coincida almeno con le tempistiche dello sbilanciamento
- L'approvvigionamento di risorse di bilanciamento dovrebbe essere su base sovra-nazionale

Settlement 1/4

- Settlement al quarto d'ora dal 2025
- Il settlement degli sbilanciamenti dovrebbe riflettere il reale valore dell'energia di bilanciamento

VoLL unico cap ai prezzi

- Nessun cap ai prezzi differente dal Value of Loss Load (VoLL) e floor a - 2000 €/MWh



Compliance regolatoria



Impatto sul mercato



○ Basso ◐ Medio ● Alto

PRINCIPI PER L'ADEGUATEZZA DEL SISTEMA

Enfasi sulla determinazione dell'adeguatezza del sistema a livello regionale e per periodi di almeno 10 anni

Valutazione adeguatezza

- Valutazione complessiva adeguatezza da fornire per un periodo di 10 anni secondo la metodologia da definire da ENTSOE e approvare da ACER
- La valutazione deve essere effettuata a livello di zona di offerta, e deve coprire almeno tutti gli Stati membri
- ENTSOE dovrà inoltre preparare una metodologia per il calcolo del Value of Loss Load (Valore del carico perso), del costo per i nuovi entrati e per i standard di affidabilità
- Inoltre, ENTSOE dovrà anche definire la metodologia per determinare la massima capacità in entrata e le regole per i controlli delle disponibilità



Compliance regolatoria

Impatto sul mercato

○ Basso ◐ Medio ● Alto

CAPACITY MARKETS E RISORSE CROSS-BORDER

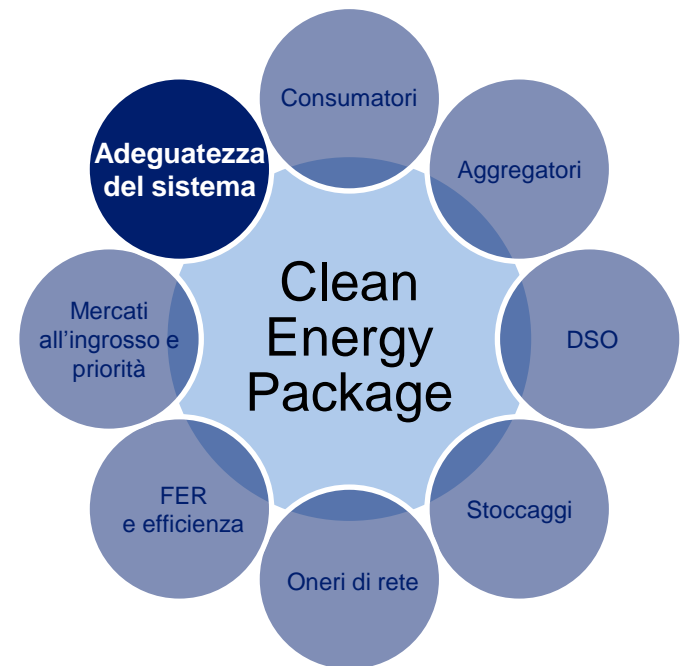
Le risorse per garantire l'adeguatezza del sistema sono di natura regionale

Responsabilità di bilanciamento per tutti

- Vincoli specifici per l'introduzione di mercati della capacità, da valutare sulla base delle necessità regionali
- Maggiore enfasi sulla necessità di mercati della capacità che operino cross border
- Possibilità per la stessa capacità di partecipare in molteplici mercati della capacità per lo stesso periodo...ed essere soggetta a molteplici penali
- Divieto agli SM di porre restrizioni alla partecipazione della capacità cross-border se i vincoli tecnici lo permettono

Limiti alle fonti ad alto impatto ambientale

- La nuova capacità può partecipare al CRM solo se hanno emissioni sotto i 550 gCO₂/kWh
- Capacità con emissioni > 550 gCO₂/kWh non può partecipare al CRM dopo 5 anni dall'entrata in vigore della regolazione



Compliance regolatoria

Impatto sul mercato

○ Basso ◐ Medio ● Alto



The leading advisor to the world's energy, forest and bio-based industries. Clients choose us for the sharpness of our insight, deep industry expertise and proven track record – because results count.

Pöyry Management Consulting

