





| |  Redispatch | Mechanismus  Regelleistung |  Teilnahme |  Vergütung |
|----------------|--|--|---|---|
| Deutschland | Systemstabilitätskriterien für Maßnahmenauswahl | Ausschreibung für Vorhaltung (Merit Order), automat. Aktivierung bei Bedarf | RD: >100 kW verpflichtend RL: 1 MW (auch Pools) | RD: kostenbasiert RL: Leistungspreis (+Arbeitspreis (SRL, MRL)) |
| Niederlande | passive Flexibilitäts-erbringung + ortsspezifische Gebote | Kombination aus kosten-optimierter Aktivierung und passiver Regelung | mind. 1 MW + 60 Min. > 60 MW verpflichtend | Pay-as-bid (Leistungs- & Arbeitspreis) |
| Frankreich | Engpassmanagement in Kombination mit der Tertiärreserve, Angabe von mgl. Fahrplanabweichung | | verpflichtend, überwiegend Wasser- & Atomkraftwerke | Pay-as-bid (Leistungs- & Arbeitspreis) |
| Italien | DAM & IDM zonal, RD & RL: gemeinsamer Markt mit knotenscharfen Angeboten (nodal), kostenoptimierte Beschaffung | | > 10 MW verpflichtend | Pay-as-bid |
| Norwegen | zonales System + Redispatch + Countertrading (Merit Order) | | vertraglich verpflichtete Akteure | Gebotszonen-Grenzpreis |
| Großbritannien | „Balancing Market“ (BM): Kombiniertes Markt für Redispatch und Regelleistung + Bilaterale Verhandlungen zwischen Netzbetreibern & Anlagenbetreiber | | verschiedene Produkte | BM-Teilnehmer: Pay-as-bid, ansonsten Auktion Leistungs- & Arbeitspreis |
| Spanien | Handel, überwiegend „MSRT Markt“ (1. Phase), Merit Order | MSRT (2. Phase) oder Markt für positive Reservekapazität | SRL: min. +500 MW, -400 MW TRL: verpflichtend | RD: Pay-as-bid SRL/TRL: Grenzkapazitätspreis |
| USA (PJM) | nodales System | Alle teilnehmenden Akteure werden bei Bedarf aktiviert (kollektive Anpassung). | verpflichtend („central dispatch“) | RD: nach nodalen Preisen RL: Leistungsabhängig (Reaktionszeit) |