

Evropský trh s elektřinou má před sebou výzvu v podobě adaptace na vyšší podíl obnovitelných zdrojů. Tato politika negativně zasáhne ziskovost konvenčních výrobců elektřiny a tento efekt se v literatuře nazývá problém „chybějících prostředků“. Protože jsou konvenční výrobci nezbytní pro vyrovnávání volatilních obnovitelných zdrojů, může tato politika z dlouhodobého hlediska poškodit stabilitu sítě. Práce testuje a potvrzuje hypotézu o přítomnosti problému „chybějících prostředků“ na příkladu německého trhu skrze model dynamického programování. Následně simuluje implementaci tří opatření (kapacitních plateb, strategické rezervy a kapacitní aukce) za účelem zjištění, jaké opatření je proti zmíněné problematice účinné. Kapacitní aukce se zdají být nejefektivnější, neboť samotnou cenu za kapacitu zde určují v aukci účastníci trhu dynamicky. Práce dále podporuje vytvoření mechanismu pro zvýšení elasticity poptávky po elektřině, neboť je zde očekávána výrazná úspora nákladů.