

عنوان فارسی مقاله :

مدل یکپارچگی بازار رقابتی برای تولید پراکنده

عنوان انگلیسی مقاله :

A Competitive Market Integration Model for Distributed Generation



توجه !

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد.

برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی

مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.

II. CHILEAN EXPERIENCE

The Chilean power market design is based on a mandatory pool with audited costs and financial bilateral contracts. The wholesale spot market is opened only to generators who exchange energy at hourly spot prices and annual capacity at a power price. Those exchanges are based on the calculation of a balance for each supplier, which comprises supplier deliveries and injections. Based on the peak load pricing theory, power (capacity) of a generator has been recognized as a commodity paid by the users [18]. This capacity represents the generator contribution to the system's adequacy.

The distribution sector is a regulated monopoly with a fixed charge scheme. These charges are the service and network average costs, which are estimated from an efficient company model [9]. DisCos purchase energy from the PP at the primary distribution substations (DisCo network boundary) at a regulated *nodal price*. The nodal price represents an estimation of the long-term marginal costs. This calculation considers both the average price of the contracts among free customers and generators, and the expected system's marginal costs for the next four years [19].

طراحی بازار قدرت شیلی بر اساس سرمایه اجباری با هزینه های حساسی شده و قراردادهای دوجانبه مالی می باشد. بازار نقد یا روز عمده فروش فقط برای تولید کنندگانی باز می شود که انرژی را با قیمت های نقد ساعتی و ظرفیت سالانه با قیمت برق مبادله می کنند. این کارها بر اساس محاسبه تراز برای هر عرضه کننده انجام می شود که از ارقام تحویل داده شدنی تهیه کننده و تزریق ها تشکیل می شود. بر اساس تئوری حداکثر قیمت گذاری باز، ظرفیت برق ژنراتور به عنوان کالای پرداخت شده توسط کاربران بازنشاسی شده است. این ظرفیت بازتابی از سهم ژنراتور در کفایت شبکه می باشد.

بخش توزیع تک قطبی یا انحصاری کنترل شده با طرح هزینه ثابت می باشد. این قبیل هزینه ها، از میانگین هزینه های سرویس و شبکه تشکیل می شوند که از مدل شرکتی کارآمد تخمین زده شده اند. دیسکاس انرژی را از PP در ایستگاههای فرعی توزیع اولیه (مرز شبکه دیسکاس) با قیمت گرهی کنترل شده خریداری می کند. قیمت گرهی بازتابی از تخمین هزینه های حاشیه ای بلند مدت میباشد. این محاسبه قیمت میانگین قراردادها در میان مشتریان آزاد و ژنراتورها (مولد) و هزینه های حاشیه ای شبکه مورد انتظار برای چهار سال بعدی را در نظر می گیرد.



توجه!

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد.

برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.

همچنین برای مشاهده سایر مقالات این رشته [اینجا](#) کلیک نمایید.