



MECANISMOS DE APROVISIONAMIENTO DE GAS NATURAL POR LOS GRUPOS ELÉCTRICOS ESPAÑOLES

José Alberto Goicochea Calderón
Bienio 2003-2005

Director: Dr. Enrique Loredó Fernández

Resumen

Durante los últimos años las empresas eléctricas han renovado su parque generador con centrales de gas de ciclo combinado. Asimismo, se han diversificado hacia el negocio gasista –distribución y comercialización–. Estas acciones han desembocado en una convergencia tecnológica y comercial entre ambos sectores. La consecuencia de este fenómeno ha sido la transformación de estas empresas en grandes demandantes de gas natural. En esta línea, la necesidad de satisfacer dicha demanda ha acarreado el desarrollo de mecanismos de aprovisionamiento. El presente trabajo busca encontrar una explicación teórica para este escenario empresarial a la vez que pretende aprovechar sus condiciones de laboratorio idóneas para la aplicación de los postulados de la Economía de los Costes de Transacción. De esta forma, se apunta a estudiar las alternativas de aprovisionamiento con que cuenta el mercado español. Y a la vez aportar evidencia empírica para este cuerpo teórico.

Palabras clave: costes de transacción, integración vertical, gas y electricidad.

Abstract

During these last years electric power companies have renewed their power stations with combined cycle plants. Likewise, they have diversified their activities towards the gas business -distribution and marketing-. These decisions have led to a technological and commercial convergence between both sectors. Therefore, this phenomenon has converted these firms into important consumers of natural gas. Thus, the need to satisfy this demand involves the development of supplying mechanisms. This work aims at finding a theoretical explanation for this business setting as well as taking advantage of its ideal laboratory conditions in order to put the Transaction Cost framework into practice. In this way, it is relevant to emphasize and analyse the different supplying alternatives for the Spanish market as well as providing some empirical evidence for this theory.

Keywords: transaction costs, vertical integration, gas, electricity.