JUEGO DE LA BOLSA

FASE 0 - UNINODAL

EL7018-1 Mercados Internacionales de la Energía Departamento de Ingeniería Eléctrica Facultad de Ciencias Físicas y Matemáticas Universidad de Chile





Contenido

| Organización | 3 |
|--|----------|
| Alcance | 3 |
| Desarrollo | 4 |
| Infraestructura | 4 |
| Procedimiento General: | 4 |
| Antecedentes Fase 0 - Bolsa Uninodal de Prueba | 5 |
| Supuestos: | 5 |
| Participantes: | 6 |
| Datos Centrales Térmicas y de Embalse: | 6 |
| Datos Centrales de Pasada: | 7 |
| Datos de Consumos: | 8 |
| Notas Importantes: | <u>9</u> |
| Consideraciones | |
| Consultas | 10 |



Organización

EL7018 Mercados Internacionales de la Energía DIE-U. de Chile

Profesor : Rodrigo Palma (<u>rodpalma@cec.uchile.cl</u>)

Auxiliar : Sebastián Püschel (sebastianpuschel@gmail.com)
Ayudante JB : Diego Ortiz Villalba (diegoortiz22@gmail.com)

Mail de contacto : bolsaenergia2015@gmail.com

Semestre : Primavera 2015

Participantes : Alumnos del Curso EL7018, Universidad de Chile

Alcance

Desarrollar durante el semestre de primavera de 2015 un acercamiento de los alumnos a herramientas utilizadas en mercados eléctricos competitivos, con una simulación, basada en el modelo Español, de una Bolsa de Energía.

Durante el desarrollo de la experiencia, cada grupo de alumnos jugará un rol activo, participando como un agente del mercado (oferente o demandante). Para ello, se definen los posibles actores, tomando como referencia la realidad del SIC de Chile. La idea es que los alumnos entiendan el compromiso de asumir parte del directorio de la empresa y, por lo tanto, intente maximizar sus ganancias respetando las reglas del juego.

Los resultados del proyecto forman parte de un estudio de investigación sobre modelos de equilibrio en mercados eléctricos competitivos.



Desarrollo

Durante el desarrollo de la actividad se realizarán 4 Fases de duración semanal (comenzando el día miercoles 13 de noviembre), considerando cada vez nuevos elementos, los cuales serán informados con la debida anticipación. La actividad se inicia con una Fase 0 (primeros 3 días), es decir, la primera oferta se envía el día lunes a más tardar a las 12:00 hrs.

Cada alumno o grupo deberá realizar su oferta de compra o de venta antes del medio día (12:00 hrs) del día anterior a la operación del mercado. El alumno o grupo que no realice una modificación de la oferta del día anterior, mantendrá como válida la oferta existente en el sistema. Por ser la fase inicial, todas las apuestas están inicializadas en cero.

Nota: La oferta del primer día de cada fase tiene carácter obligatorio. La casación simula un "day ahead market".

A pesar de que la oferta se refiere al día siguiente, es decir, el día lunes se oferta por el martes, el martes para el miércoles y así sucesivamente; el juego considera todos los días de apuesta como días laborales. Lo anterior es relevante para el día viernes, donde la apuesta se refiere al día sábado. Asimismo, el juego sólo considera semanas de 5 días. Los días domingo y lunes no existen para todos los efectos.

Infraestructura

El acceso al software de simulación se realizará por medio de la página web del curso http://146.83.6.25/be/index.htm. La interfaz consiste en un APPLET que puede ser ejecutado en cualquier computador que cuente con el ambiente JAVA NECESARIO. Si requiere instalar el sistema JRE de Java versión 7.0, recurrir a http://java.sun.com.

Para permitir el pegado desde Excel y el permiso para guardar en archivo local, se debe aprobar el certificado del software, ya sea autorizándolo para cada sesión o en forma permanente.

Procedimiento General:

- Edición de Oferta de Venta o compra antes de las 12:00 hrs del día. El servidor en forma automática rechazará todas las apuestas realizadas entre la 12:00 hrs y las 16:00 hrs.
- 2. Si no se realiza oferta se toma en cuenta la del día anterior.
- 17:00 hrs. plazo final para envío de resultados del proceso de casación vía e-mail por parte del operador del mercado y creación de reporte público en página del curso.



Antecedentes Fase 0 - Bolsa Uninodal de Prueba

Supuestos:

- ✓ Inexistencia de contratos bilaterales físicos.
- ✓ No se consideran restricciones de transmisión.
- ✓ Todas las unidades del SIC están operativas de acuerdo a datos entregados en tablas.
- ✓ Se debe considerar el valor estratégico del agua embalsada, para todos los embalses del sistema.
- ✓ Las demandas tienen una elasticidad que permite variar la cantidad demandada
- ✓ Las tarifas a usuarios finales para la fase 0 están regulados en 200 US\$/MWh.
- ✓ Se exige que los generadores oferten toda su energía disponible por hora. Las centrales hidráulicas de pasada deben respetar las restricciones de energía definidas en las tablas.
- ✓ No se consideran restricciones de potencia mínima.
- ✓ Los parámetros técnico-económicos de las instalaciones son privados de cada empresa.
- ✓ Ofertar como mínimo 2 bloque de energía por hora, para cada una de las 24 horas. El máximo es de 25 bloques por cada hora.
- ✓ La energía no comprada en la bolsa deberá ser adquirida en el mercado en tiempo real a un precio de 240 US\$/MWh. Tomar en cuenta para sus balances financieros!



Participantes:

GENERADORES ->

AES Gener S.A.
Colbún S.A.
Endesa Chile S.A.
San Isidro S.A. – Nehuenco
Soc. Eléctrica de Santiago S.A.
Pehuenche

DISTRIBUIDORES ->

Chilectra Chilquinta CGE Saesa

Datos Centrales Térmicas y de Embalse:

La tabla I entrega la descripción de las tecnologías y capacidad instalada de generación. Los costos variables de las centrales térmicas consideradas, en la presente fase, son confidenciales de cada empresa.



TABLA I DATOS DE GENERALES – GENERACIÓN

| DATOS CENTRALES | | | | |
|---------------------------------|-----------------|----------------|--|--|
| Empresa | Tecnología | Capacidad (MW) | | |
| AES Gener S.A. | vapor-carbón | | | |
| | gas-diesel | 703.8 | | |
| Colbún S.A | ciclo combinado | | | |
| | embalse | | | |
| | pasada | 1061 | | |
| ENDESA Chile S.A. | eólica | | | |
| | gas - IFO 180 | | | |
| | petróleo diesel | 359.6 | | |
| | vapor-carbón | | | |
| | embalse | | | |
| | pasada | 2447.6 | | |
| Soc. Eléctrica de Santiago S.A. | ciclo combinado | | | |
| | vapor-diesel | | | |
| | pasada | 734.7 | | |
| San Isidro S.A Nehuenco | ciclo combinado | | | |
| | petróleo diésel | 1659.6 | | |
| Pehuenche | Embalse | | | |
| | Pasada | | | |
| | | 623 | | |
| Total | | 7589.3 | | |

Datos Centrales de Pasada:

Luego de analizar y estimar los posibles caudales de los ríos, se determinó que las centrales de pasada podrán oferta **TODA** su energía durante la fase 0.

ESTOS VALORES CAMBIARÁN PARA LA FASE 1.



Datos de Consumos:

Las siguientes tablas entregan las características de la demanda global esperada durante TODOS los días de la fase actual. Los límites de flexibilidad máxima horaria y diaria son confidenciales de cada empresa.

TABLA II CARACTERÍSTICAS DE LA DEMANDA DIARIA

| Hora | MW |
|------|------|
| 1 | 4547 |
| 2 | 4547 |
| 3 | 4547 |
| 4 | 4547 |
| 5 | 4134 |
| 6 | 4134 |
| 7 | 4134 |
| 8 | 4134 |
| 9 | 5857 |
| 10 | 5857 |
| 11 | 5857 |
| 12 | 5857 |
| 13 | 5168 |
| 14 | 5168 |
| 15 | 5168 |
| 16 | 5168 |
| 17 | 6890 |
| 18 | 6890 |
| 19 | 6890 |
| 20 | 6890 |
| 21 | 6201 |
| 22 | 6201 |
| 23 | 6201 |
| 24 | 6201 |



TABLA III DISTRIBUCIÓN DE LA DEMANDA TOTAL

| Distribuidora | | |
|---------------|-----|--|
| Chilectra | 40% | |
| Chilquinta | 23% | |
| CGE | 20% | |
| Saesa | 17% | |

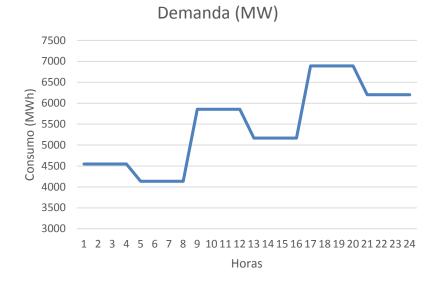
Notas Importantes:

La demanda horaria a considerar para cada uno de los días del horizonte de simulación (mostrada en la tabla II) es detallada también en el gráfico 1. Las compras de energía, tendrán restricciones máximas y mínimas (es decir, la flexibilidad estará regulada). Los detalles de la elasticidad límite de la demanda para cada una de las empresas distribuidoras es un dato confidencial (individual de cada empresa compradora).

Si el resultado de la casación de la misma hora, debido a una apuesta equivocada, es superior al máximo, la empresa deberá pagar al costo marginal el total la energía casada, pero sólo recibirá de sus clientes el pago por la demanda máxima al precio regulado establecido en *supuestos*. Si es menor al mínimo, la empresa tendrá que comprar la energía en el mercado SPOT (mercado en tiempo real) al precio establecido en *supuestos*.

Es importante realizar los balances diariamente con estas consideraciones. Serán revisados y podrán ser exigidos en cualquier momento por el operador de mercado.

FIGURA 1 DISTRIBUCIÓN DE LA DEMANDA TOTAL EN EL TIEMPO





Consideraciones

Se le sugiere tomar notas **DIARIAS** de las decisiones tomadas y sus justificaciones, así como realizar el balance financiero. Cada grupo al finalizar el ejercicio, deberá justificar a través de un informe, las acciones realizadas junto con los supuestos considerados. Se espera una discusión respecto de las situaciones observadas en el mercado.

Consultas

Para atender cualquier consulta, enviar un mail a: bolsaenergia2015@gmail.com