



Sección N°1 Grupo de Trabajo GNL

Minuta N°1 con observaciones

Jueves 10 de Septiembre de 2015

Asistentes:

CDEC - SIC	CDEC - SING	GNL Chile	GNL Mejillones	Invitados
A. Salgado	D. Salazar	A. Palma	M. Vidal	G. Henríquez
C. Iglesias	J.C. Araneda	R. González		E. Ricke
J. Misraji				P. Serra
J. Cembrano				J. Venegas
ENAP	Empresas Elec.	Centro Energía	CNE	Colbún
A. Alonso	R. Serrano	M. Matus	A. Romero	J.E. Vásquez
			F. Barria	
			C. Zurita	
			L. Contreras	
			R. Fuentes	
			C. Garcia	

1. Contexto

La sección N°1 del grupo de trabajo sobre temática GNL – mercado eléctrico se efectuó en las oficinas del CDEC – SIC. Durante la sección se realizaron las siguientes presentaciones:

- *Presentación de Inicio del Grupo de Trabajo GNL.* (A. Romero)
- *Modelación de las restricciones de suministro de GNL en la programación de mediano y largo plazo en el SIC.* (J. Misraji)

El objetivo general del grupo de trabajo es contar con una propuesta concreta para la realidad y singularidades de cada CDEC, que permita una modelación clara y eficiente de las restricciones de precio y disponibilidad del GNL.

Adicionalmente, se pretende que surja una conclusión acerca de si hay algunos aspectos en la operación con GNL que pudieran requerir regulaciones o normas específicas para garantizar la transparencia de la información y que la operación ~~siempre~~ conduzca a los objetivos de mínimo costo de operación y seguridad de servicio.[2 Obs recibidas].

2. Temas tratados

Modelación de restricciones

- De acuerdo a un primer análisis realizado siguiendo la metodología propuesta por la DPD del CDECSIC existiría en el horizonte de análisis de mediano – largo plazo, bajo los

supuestos del estudio, espacio para la operación de al menos un ciclo combinado adicional a la generación de Endesa, operando entre enero y agosto de cada año. [Obs recibida].

- Una modelación inadecuada de la disponibilidad y precios del GNL para generación eléctrica puede provocar una desoptimización de recursos. Eventual mal uso de agua en embalses en caso de brecha por programación no eficiente de la generación con GNL, lo que puede repercutir finalmente en una menor seguridad de servicio y mayores costos. [Obs recibida].
- La modelación hecha para suministro de insumos de centrales térmicas utilizó supuestos que podrían ser considerados conservadores para el GNL. La modelación que realiza la DPD debe tener racionalidad económica, de acuerdo a las reglas de mercado presentes en los contratos. No tuvo por objeto determinar el volumen deseable de este recurso desde el punto de vista global, sino que dar un primer paso en el afinamiento de las estimaciones realizadas por la CNE en sus Informes de Precios de Nudo, teniendo especial consideración en aceptar la realidad del mercado y así evitar el uso anticipado de energía embalsada. [Obs recibida].
- La modelación a realizar debe considerar la restricción de no retirar la disponibilidad informada de GNL para generación eléctrica en forma arbitraria o en condiciones no previstas en la modelación realizada del contrato.
- Podría darse el caso de situación comercial de empresa con contrato de suministro de compra de GNL caro (CV gen >> CMg sistema) que asuma el riesgo de un balance negativo respecto a su remuneración en mercado spot. (Aunque se trataría de una situación particular – outlayer – de un mercado eficiente de suministro de GNL para mercado eléctrico).

Conclusión:

- Se dispone de una propuesta de modelación que avanza en clarificar cómo proyectar, a través de un criterio de mínimo costo de operación esperado y de seguridad, las restricciones relativas al GNL en el SIC. [2 Obs recibidas].
- Adicional a la propuesta, se tiene un ejercicio en el cual se aplicó dicha metodología. Las conclusiones parecen razonables, habida consideración que se habría privilegiado supuestos que podrían considerarse conservadores en aras de evitar un uso anticipado de la energía almacenada en embalses. El ejercicio debe considerar la realidad del mercado y, en consecuencia, sus resultados pueden diferir de lo que sería deseable para el sistema desde un punto de vista global. [Obs recibida].
- A efectos de mejorar los ejercicios futuros, es conveniente contar con una modelación de la información a proyectar y de los contratos de suministro de GNL para generación eléctrica, con un nivel de detalle adecuado para incluir las restricciones efectivas de los contratos ToP. [Obs recibida].

Mercado GNL

- Condiciones de venta internacional de GNL cambiantes por desarrollo de *shale gas* en EEUU y eventual baja de demanda de GNL en Japón. Lo anterior, es un factor en la oferta de GNL disponible para el país.



- Es necesario identificar consecuencias de *shortage* de GNL para generación eléctrica en el país.
- Identificación y modelación de capacidad de regasificación.
- Eventuales condiciones para los contratos *portfolio* que sean consideradas en los nuevos contratos de compra de GNL para generación eléctrica.
- Utilidad de realizar un levantamiento de los riesgos producto de las condiciones impuestas en los contratos actuales.
- Producto del diagnóstico y recomendaciones a ser realizados durante el transcurso de las secciones del grupo de trabajo, se analizará eventual pertinencia de desarrollar normativa específica para incentivar eficiencia y potenciar mercado de utilización del GNL para generación eléctrica.

Conclusión:

- Para efectos de poder avanzar en el sentido indicado, se solicita a los representantes de ambos terminales de GNL la realización en la próxima sección del grupo de trabajo una presentación respecto a las características operativas, comerciales, proyecciones y visión general sobre el tema del GNL en el mercado nacional.

3. Acuerdos

Se acuerda que en la próxima sección del grupo de trabajo, se realizarán las siguientes presentaciones:

- CDEC-SING: Modelación restricciones GNL en el SING. Antecedentes y proyecciones.
- GNL Chile.
- GNL Mejillones.