

Estimados: adjuntamos las consultas / sugerencias de Cinergia en relación a la subasta de gas para distribuidoras.

Cualquier comentario quedamos a disposición.

Saludos, Pablo Alberio.

1. El modelo de oferta debería contemplar una cláusula de procesamiento para el gas que sea transportado por TGS en la Planta de Cerri, la misma es una cláusula habitual en los acuerdos hasta la fecha. Su no inclusión puede traer algún conflicto legal a futuro (referencia arbitraje PAE – TGS).
2. El punto 13 indica que el precio incluye impuestos, regalías, tasas a cargo del Vendedor, y que no incluye IVA ni fondo fiduciario, pero no aclara que ocurre en caso de creación de nuevos impuestos futuros en cabeza de quién caen. Debería aclararse el mecanismo en caso de creación de nuevos impuestos futuros, sugerimos que inicialmente queden en cabeza de la distribuidora ya que esta los puede recuperar de su demanda, con la sola instrucción del Ente.
3. El punto 14 indica que el precio se convertirá a pesos según el TC establecido por el ENARGAS para el período tarifario correspondiente. Esto así definido es muy amplio, debería indicarse claramente cómo el ENARGAS fijará el TC, se sugiere que en la oferta se indique claramente el mecanismo que se utilizará para fijar el TC (procedimiento publicado en la página web del Ente debería ser parte de las condiciones o del modelo de contrato).
4. Los vencimientos indicados en los puntos 14 y 15 de los contratos se contradicen. Debería decir: **“último día hábil del mes siguiente al de las entregas”**, esto asegura que sin importar el mes de que se trate, siempre el vencimiento operará el mismo día de cada mes.
5. El punto 6 establece la cantidad EOP, pero no aclara en este caso de incumplimiento cuál es la penalidad para el Vendedor. Se sugiere indicar que la única penalidad que el Vendedor abonará por incumplimiento al EOP será una vez el precio del gas no suministrado vigente en cada momento.
6. El punto 6.4 indica las condiciones de recupero en caso de incurrir en TOP, tiene las fechas de recuperación en blanco, esto lo completa el Vendedor si es adjudicado? O queda fijo para todos los oferentes por igual, de ser así, debería estar en el documento final previo a la licitación. Sugerimos que el recupero de TOP sea estacional.
7. En el punto 12 se ha cambiado la unidad de conversión utilizada habitualmente de 27,096344 a 27,10473. En este caso indicamos que hay jurisprudencia en donde la Dirección General de Aduanas en actuaciones propias ha adoptado el valor de 27,096344. En un juicio que se encuentra publicado en la web, se encuentra como Jurisprudencia Nro. 27508 Tribunal Fiscal de la Nación, en uno de sus considerandos establece: “Que la sigla BTU significa British Thermal Unit (Unidad térmica británica) y equivale a 0,251996 Kcal. Cada MM BTU equivale a 27,096344 M3 (a 9.300 calorías por M3), según lo reconoce la DGA a fs. 16 de la Actuación N° 12834-95-2006.”

En los contratos de gas natural es habitual utilizar el coeficiente 27,096344, se sugiere para evitar problemas aduaneros/legales con el gas proveniente de Tierra del Fuego, mantener el coeficiente utilizado hasta la actualidad.

8. No está claro si las distribuidoras informarán el total de la demanda que contratarán por este mecanismo o si pueden elegir distintas alternativas de la subasta para poner su demanda. Sugerimos que las distribuidoras solo puedan informar demanda agregada, ya que caso contrario los oferentes no tendrían información del volumen remanente en la subasta.
9. El Ente mencionó que no estaba definido si la compulsa se realizará city gate o por cuenca. Sugerimos que se realice por cuenca (teniendo presente el requerimiento por cuenca del total de las distribuidoras) dado que no todas las cuencas tienen excedentes de oferta.