

Nota G.G. N° 03/19
San Miguel de Tucumán, 25 de enero de 2019

Señor
Secretario de Gobierno de Energía
Presente:

Ref.: Consulta Pública: concurso de precios para el abastecimiento de gas natural firme para usuarios del servicio completo de distribución.

De nuestra mayor consideración:

En representación de GASNOR S.A., Distribuidora de gas natural por redes, me dirijo a Uds. en el marco de la consulta pública lanzada el 9 de enero de 2019 por esa Secretaría, a través de la cual puso a consideración y evaluación de todos los interesados una propuesta de Concurso de Precios para la provisión de gas natural en condición firme para el abastecimiento de la demanda de usuarios de servicio completo de las prestadoras del servicio público de distribución de gas por redes (en adelante el Concurso).

En tal sentido, remitimos a Ud. los comentarios, observaciones y modificaciones que consideramos pertinentes a la propuesta publicada oportunamente:

1) Facturación y Pago: el plazo de vencimiento indicado para la cancelación de los volúmenes de gas suministrados por los productores, de 30 días de finalizado el mes de inyección, es impropio ya que no guarda relación con la posibilidad cierta de la Distribuidora de asumir esa obligación, toda vez que esta percibe de sus usuarios los ingresos correspondientes a esa entrega, recién transcurridos aproximadamente 75 días desde la emisión de las facturas. Disponer de un plazo inferior de pago, implica comprometer las posibilidades financieras de la Distribuidora, quien necesariamente deberá contar con un volumen adicional de capital de trabajo, el cual no ha sido contemplado en la RTI, lo cual ocasionaría un perjuicio significativo a la Distribuidora tornando inviable su implementación.

Por otro lado, la mencionada disposición resulta contradictoria con actos anteriores del propio Estado Nacional. Al respecto, el ex Ministerio de Energía y Minería en ocasión de establecer las BASES Y CONDICIONES PARA EL ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL A DISTRIBUIDORAS DE GAS POR REDES, consideró que el plazo de 75 días es el que las Distribuidoras requieren para percibir de sus usuarios el monto que les permite afrontar el pago a productores de gas.

Cabe en este punto también, remitirnos a la nota P/MCT st N° 0001 de fecha 21/01/2019 dirigida a Uds. por la Asociación de Distribuidoras de Gas, la cual hacemos propia y solicitamos sea considerada conjuntamente con la presente (adjunto copia).

Por lo antes expuesto, requerimos se consideren válidamente las razones manifestadas, pautando como plazo de pago de las facturas de gas a los productores un período de 75 días a contar a partir del último día del mes de inyección, caso contrario deberemos analizar otras alternativas de contratación, igualmente competitivas y transparentes, que satisfagan un período de pago compatible con las reales condiciones de nuestro capital de trabajo.

Av. Avellaneda 295. Tel./Fax (0381) 450 1000
C.P. (T4000HXC) S.M. de Tucumán

Sarmiento 185. Tel/Fax (0385) 450 4402
C.P. (G4200DDC) Santiago del Estero

España 763 - Tel./Fax (0387) 431 4595
C.P. (A4400ANQ) Salta

Necochea 122. Tel./Fax (0388) 423 7893
C.P. (Y4600DZH) San Salvador de Jujuy

2) Traslado a tarifas del precio de gas obtenido en la subasta:

Según el modelo propuesto, las asignaciones que surjan de la subasta se transformarán en obligaciones vinculantes entre las partes en los términos del Modelo de Oferta definitivo, sin posibilidades para ninguna de las partes de cuestionar los términos del vínculo, los que obviamente incluyen el precio.

Siendo que esta será la primera oportunidad en que se realizará una subasta de este tipo en nuestro país, no contamos con ningún tipo de información que nos permita prever cual podría ser el nivel de precios que arrojarán las rondas de compra. Asimismo no está contemplada la posibilidad de las Distribuidoras de rechazar los precios ofertados por el productor y de intentar obtener nuevos precios. Consecuentemente debería estar contemplada esta posibilidad. En este contexto, cobra también especial relevancia, la situación de la cuenca noroeste, en la que el gas de producción nacional es marcadamente inferior a los requerimientos de la demanda y es fundamental la intervención de Integración Energética Argentina S.A. (IEASA), conforme se explicará más adelante.

Considerando lo expuesto, en aras de cumplir con nuestro deber de *"asegurar el mínimo costo para los consumidores, compatible con la seguridad del abastecimiento"* (art. 38 inc. d) de la ley 24.076), resulta necesario que a través de ésta propuesta de mecanismo de subasta, se asegure el menor precio posible que minimice el impacto en la factura. Asimismo solicitamos que se incorpore al Modelo de Oferta, un texto que establezca que el precio obtenido en cualquiera de las rondas será exigible por parte del productor toda vez que el ENARGAS haya autorizado su traslado a tarifa y que el mismo será trasladado integralmente a las tarifas de las Distribuidoras.

3) Faltantes de oferta: resulta importante destacar que en el caso particular de esta Distribuidora, la provisión de gas natural para nuestra Demanda con servicio completo se realiza exclusivamente con gas cuyo origen es la Cuenca Noroeste, y el gas está provisto en la actualidad con una participación superior al 75% por IEASA. Teniendo presente que informalmente hemos tomado conocimiento de la probable ausencia de este proveedor en la subasta, requerimos se nos informe si IEASA participará de la subasta y cuáles son los mecanismos previstos para cubrir posibles faltantes de oferta de gas natural. Debe tenerse presente que la ausencia de IEASA en la Subasta derivará en la escasa alternativa de abastecimiento para esta Distribuidora en la Cuenca Noroeste; con las consecuencias que ello puede traer aparejado en relación al precio y al volumen.

4) Modalidades de Compra Venta: en el caso de los Productos escalonados, al nombre del Producto acompaña una referencia numérica ("3,2,1" o "2,1"), que según fue explicado en la reunión mantenida el día 16/01/2019 en la sede de la Secretaría de Gobierno de Energía, hace referencia a la relación que deben tener las CMD de los escalones que conforman el Producto. Al respecto, ni en las Condiciones Generales ni el Modelo de Oferta publicados para la presente consulta, se define el significado de esa nomenclatura numérica como así tampoco las relaciones que pudieren existir entre las CMD de los escalones de un Producto.

Consecuentemente, solicitamos incluir como definición, dentro de las Condiciones Generales, cualquier relación exigida entre cada CMD y que se incorpore un producto adicional con tres escalones con una relación 5-3-1 entre los mismos y un producto que contemple un módulo para compras mensuales específicas a los efectos de poder modular la compra del fluido a las particularidades de la demanda.

Av. Avellaneda 295. Tel./Fax (0381) 450 1000
C.P. (T4000HXC) S.M. de Tucumán

Sarmiento 185. Tel/Fax (0385) 450 4402
C.P. (G4200DDC) Santiago del Estero

España 763 - Tel./Fax (0387) 431 4595
C.P. (A4400ANQ) Salta

Necochea 122. Tel./Fax (0388) 423 7893
C.P. (Y4600DZH) San Salvador de Jujuy

5) Tomar o pagar/Entregar o Pagar: La cantidad TOP fijada en un 80% de la CMD contratada debiera ser revisada toda vez que la CMD es fija y por lo tanto ni esta última ni el TOP contemplan las variaciones de la demanda que se registran, no sólo entre periodos estacionales, sino tampoco dentro de los distintos meses dentro de un mismo periodo estacional. Por lo antes expuesto, requerimos que el TOP se compute en cada período estacional, ajustando el porcentaje a un 70%.

En lo relacionado al Recupero, solicitamos que el gas natural pagado y no recibido pueda ser recuperado, de corresponder, en meses posteriores a la finalización de la Oferta acordada. Solicitamos además, que quede explícito que las Distribuidoras pueden revender o transferir a través de MEGSA volúmenes de gas para evitar incurrir en TOP.

Por otro lado, en cuanto al Entregar o Pagar (EOP), nada dicen los documentos bajo análisis al respecto de la compensación con la que el Proveedor debe resarcir a las Distribuidoras en caso de incumplir con sus compromisos de entregas de gas. Por lo tanto solicitamos pautar claramente cuál será el precio a pagar por el Adjudicatario en caso de no poner a disposición del Comprador la cantidad debidamente nominada, precio que debería incluir una penalidad significativa para evitar la existencia del EOP.

Asimismo, debería aclararse que en el caso de los Mantenimientos Programados, el Adjudicatario no queda exento de su obligación de EOP, al no ser un supuesto establecido como Fuerza Mayor.

6) Volúmenes y áreas de negociación: Se establece que la CMD a ofertar debe ser con un mínimo de 50.000 m³/día. Dicha restricción de consumos mínimos no contempla casos particulares de zonas abastecidas con gas subsidiado, como ser la zona "La Puna" o con provisión que se realiza a través de gasoductos especiales distintos al trocal de TGN, como el caso de Salvador Mazza, ambos casos actualmente abastecidos por un único proveedor, IEASA e YPF respectivamente, cuya demanda no alcanza el volumen mínimo de CMD fijado para la subasta.

Asimismo corresponde aclarar que en el caso particular de la zona La Puna, el gas inyectado con destino a esa zona recibe subsidio del Estado Nacional y por tanto no comparte el precio a pagar por el gas con destino al resto de nuestra zona de Licencia, con lo que la obtención de un precio único por Producto propuesto para la Subasta no contempla esta particularidad. Consecuentemente requerimos que estos casos sean contemplados.

7) Demanda GNC con servicio completo: creemos conveniente que los volúmenes requeridos para abastecer la demanda GNC con servicio completo, sea adquirida en rondas distintas a las destinadas a la obtención de gas natural con destino a la Demanda Prioritaria (Residenciales y Comerciales), esto así para que, en un posible escenario de demanda insatisfecha, se permita asegurar un tratamiento prioritario a la adquisición de fluido para los servicios ininterrumpibles. Adicionalmente, vale aclarar que el segmento GNC sí permite recuperar a 30 días los fondos requeridos para el pago a Productores, esto a diferencia de los servicios que conforman la Demanda Prioritaria, que como antes dijimos requieren de un plazo de 75 días.

Consideramos, además, que la vigencia del Producto destinado a GNC debe ser de 12 meses, toda vez que éste es el plazo actualmente regulado para que las estaciones de GNC vuelvan a optar por adquirir el gas natural en forma directa a terceros.

8) **Mora. Intereses:** el interés a devengar por mora se establece en el 150% de la tasa promedio del Banco de la Nación Argentina para plazos fijos en pesos a 30 días, con lo cual solicitamos que la tasa de interés a devengar sea la de pizarra.

9) **Falta de pago Subsidio s/Resolución MEyM N° 508/2017:** en el art. 17 del Modelo de Oferta se prevé como causal de rescisión la falta de pago total o parcial del gas por parte del comprador. Como es de conocimiento de esa Autoridad, una porción importante del precio del gas natural entregado a sus clientes es recuperado por la Distribuidora mediante el mecanismo instrumentado por la Resolución MEyM N° 508/2017, esquema de pago que fue diseñado considerando un plazo de pago a Productores a 75 días respecto del último día de inyección de un mes, plazo inclusive que se extiende considerablemente.

Por esta razón, solicitamos que en el Modelo de Oferta se incluya un texto que establezca que la falta de pago del gas derivada de la mora en la percepción del subsidio instrumentado por la Resolución MEyM N° 508/2017, no constituye incumplimiento de la Distribuidora.

10) **Cláusula de Terminación Anticipada:** considerando la existencia de Productos a plazos superiores a los 12 meses, creemos conveniente la incorporación en el Modelo de Oferta de una Cláusula de Terminación Anticipada que permita, en resguardo de los Usuarios, finalizar con antelación la relación comercial.

11) **Reducciones de CMD:** Durante la vigencia de los compromisos de compraventa que surjan de la subasta es posible que se produzcan situaciones que generen cambios relevantes en la demanda de la Distribuidora (por ejemplo, pasajes masivos de grupos de clientes de un servicio completo a un servicio de transporte).

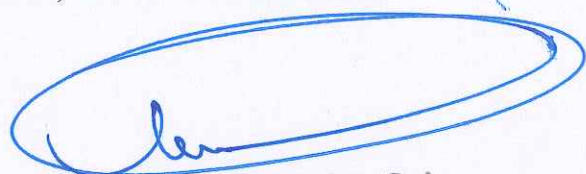
Requerimos que se incluya en el modelo de oferta una cláusula que contemple la posibilidad de reducir la CMD ante disminuciones en la demanda de la Distribuidora, a su solo requerimiento. Esta solicitud es particularmente importante en productos con un plazo superior a un período estacional.

12) **Mecanismo para la subasta:** Solicitamos mayores precisiones respecto de lo previsto en el art. 4° de las Condiciones Generales en cuanto a la metodología y mecánica para participar de las sucesivas rondas de la subasta. Asimismo en particular, debería contemplarse expresamente un mecanismo de aceptación tácita de las Ofertas de compraventa.

Conformemente, solicitamos a esa Secretaría de Gobierno considerar los comentarios, observaciones o modificaciones aquí propuestos, antes de la realización del concurso de precios para el abastecimiento de gas natural firme para usuarios del servicio completo de distribución.

Sin otro particular, saludo a Ud. atentamente.

GC/GP/JJV



GASNOR S.A.
C.P.N. HUGO CALEGARI
GERENTE GENERAL

Av. Avellaneda 295. Tel./Fax (0381) 450 1000
C.P. (T4000HXC) S.M. de Tucumán

Sarmiento 185. Tel/Fax (0385) 450 4402
C.P. (G4200DDC) Santiago del Estero

España 763 - Tel./Fax (0387) 431 4595
C.P. (A4400ANQ) Salta

Necochea 122. Tel./Fax (0388) 423 7893
C.P. (Y4600DZH) San Salvador de Jujuy