

III. OTRAS DISPOSICIONES

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y TURISMO

6180 *Resolución de 25 de abril de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013.*

La Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, con el fin de adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural, modificó el artículo 93 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, definiendo la tarifa de último recurso.

La disposición transitoria quinta de la propia Ley 12/2007, de 2 de julio, estableció los consumidores que quedan protegidos por el sistema de suministro de último recurso según el calendario de aplicación del suministro de último recurso.

Asimismo, el artículo 93 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, prevé la posibilidad de establecer un mecanismo de subasta que pueda utilizarse como referencia para fijar el coste de la materia prima en el cálculo de las tarifas de último recurso.

El artículo 25.1 del Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector de gas natural prevé que el Ministro, mediante orden y previo Acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para Asuntos Económicos, dictará las disposiciones necesarias para el establecimiento de las tarifas de venta de gas natural, los precios de cesión de gas natural para los distribuidores, y de los peajes y cánones de los servicios básicos de acceso por terceros.

La Orden ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso, determina en su artículo 3.3 que por resolución del Secretario de Estado de Energía se precisarán las características concretas de cada producto a subastar que incluirán, al menos, la flexibilidad diaria y el plazo de preaviso para la entrega.

En su virtud, resuelvo:

Primero. *Objeto.*

Constituye el objeto de la presente resolución precisar las características de los diferentes productos a subastar con destino al suministro de último recurso de gas natural, durante los doce meses que transcurren entre el 1 de julio del año en curso y el 30 de junio del año siguiente.

Segundo. *Productos a subastar.*

Los productos a subastar son los siguientes:

- Gas de base, correspondiente al suministro de una cantidad preestablecida a entregar mensualmente y que se materializará en suministros diarios de acuerdo a las flexibilidades de entrega que se especifican en el apartado tercero, para el período de entrega indicado en el apartado primero.
- Gas de invierno, definido como cantidades preestablecidas de gas a entregar en los meses de noviembre, diciembre, enero, febrero y marzo del período indicado en el apartado primero y con la flexibilidad que se determina en el apartado cuarto.

Tercero. *Definición del producto de gas de base.*

1. El producto gas de base se suministrará mediante la entrega de una cantidad fija mensual de gas natural «M».

2. Cada comprador i adquirirá la cantidad diaria de gas, D_{ki} , que comunicará a los vendedores y que cumplirá con las siguientes condiciones de flexibilidad:

a) La cantidad diaria deberá cumplir lo siguiente:

$$0,9 \cdot \frac{M}{30} \cdot \alpha_i \leq D_{ki} \leq 1,1 \cdot \frac{M}{30} \cdot \alpha_i$$

b) Además, la desviación acumulada estará acotada de la siguiente forma:

$$-0,05 \cdot M \cdot \alpha_i \leq \sum_{t=1}^k \left(\frac{M}{30} \cdot \alpha_i - D_{ti} \right) \leq 0,05 \cdot M \cdot \alpha_i$$

Donde:

– D_{ki} es la cantidad de gas demandada por el comprador i en el día k , siendo k el número de días transcurridos desde el 1 de julio del año de celebración de la subasta, inclusive.

– α_i es el porcentaje del producto que se determinará para el comprador i con carácter previo a la subasta.

3. En caso de que no se comunicara por parte del comprador la cantidad diaria D_{ki} de acuerdo con lo establecido en el apartado sexto, o bien si la cantidad diaria comunicada por el comprador incumpliera los límites de flexibilidad establecidos en el punto anterior de este apartado, se considerará que la cantidad a entregar es:

$$\frac{M}{30} \cdot \alpha_i$$

4. Cada vendedor, suministrará a cada uno de los compradores la parte de las cantidades diarias, D_{ki} , proporcional a la cantidad de producto de gas de base de la que hubiera sido adjudicatario en la subasta.

5. Por resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas se determinará la cantidad mensual de gas de base «M» a entregar, con anterioridad a la celebración de la subasta.

Cuarto. *Definición de gas de invierno.*

1. El producto gas de invierno se suministrará mediante la entrega de cantidades nominales mensuales de gas natural M_j (GWh).

2. Cada comprador « i » adquirirá la cantidad diaria de gas, D_{ki} , que comunicará a los vendedores y que cumplirá con las siguientes condiciones de flexibilidad:

a) La cantidad diaria deberá cumplir lo siguiente:

$$0,9 \cdot \frac{M_j}{n_j} \cdot \alpha_i \leq D_{ki} \leq 1,1 \cdot \frac{M_j}{n_j} \cdot \alpha_i$$

b) Además, la desviación acumulada estará acotada de la siguiente forma:

$$-0,05 \cdot DM \cdot \alpha_i \leq \sum_{t=1}^k \left(\frac{M_j}{n_j} \cdot \alpha_i - D_{ti} \right) \leq 0,05 \cdot DM \cdot \alpha_i$$

Donde:

– D_{ki} es la cantidad de gas demandada por el comprador i en el día k , siendo k el número de días transcurridos desde el 1 de julio del año de celebración de la subasta, inclusive.

- DM es la demanda media mensual de gas de invierno.
- α_i es el porcentaje del producto que se determinará para el comprador i con carácter previo a la subasta.
- n_j es el número de días del mes j , siendo j los meses de noviembre a marzo del periodo considerado en el apartado primero.

3. En caso de que no se comunicara por parte del comprador la cantidad diaria D_{ki} de acuerdo con lo establecido en el apartado sexto, o bien si la cantidad diaria comunicada por el comprador incumpliera los límites de flexibilidad establecidos en el punto anterior de este apartado, se considerará que la cantidad a entregar es:

$$\frac{M_j}{n_j} \cdot \alpha_i$$

4. Cada vendedor, suministrará a cada uno de los compradores la parte de las cantidades diarias, D_{ki} , proporcional a la cantidad de producto de gas de invierno de la que hubiera sido adjudicatario en la subasta.

5. Por resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas se determinará la cantidad mensual de gas de invierno « M_j » a entregar con anterioridad a la celebración de la subasta.

Quinto. Comunicación de las previsiones de demanda.

Antes del 13 de mayo del año en curso los comercializadores de último recurso enviarán la demanda mensual de los consumidores acogidos a las tarifas TUR.1 y TUR.2 durante el período comprendido entre el 1 de julio del año anterior y el último mes disponible del año en curso y las previsiones mensuales hasta el 30 de junio del año siguiente a la Dirección General de Política Energética y Minas y a la entidad responsable de la organización de la subasta.

Estas estimaciones se tendrán en cuenta para la determinación de los porcentajes de producto, α_i , que serán adquiridos por cada uno de los comercializadores de último recurso.

Sexto. Comunicación de las cantidades diarias a suministrar.

1. Los compradores comunicarán las cantidades diarias de gas de base a entregar por cada vendedor repartiendo la cantidad diaria de gas de base que adquiera el comprador entre los vendedores de forma proporcional a la cantidad de producto de gas de base que hubiera sido adjudicada a cada vendedor en la subasta.

2. De igual forma, los compradores comunicarán las cantidades diarias de gas de invierno a entregar por cada vendedor repartiendo la cantidad diaria de gas de invierno que adquiera el comprador entre los vendedores de forma proporcional a la cantidad de producto de gas de invierno que hubiera sido adjudicada a cada vendedor en la subasta.

3. Los compradores comunicarán a cada vendedor y, ambos introducirán, utilizando la herramienta informática del Gestor Técnico del Sistema (SL-ATR), las cantidades con desglose diario de gas de base y gas de invierno a entregar, que deberán cumplir con lo establecido en los apartados tercero y cuarto, con una anticipación mínima de 24 horas respecto al plazo máximo para realizar las programaciones y nominaciones de acuerdo con las Normas de Gestión Técnica del Sistema.

Séptimo. Habilitación.

Se autoriza al Director General de Política Energética y Minas a dictar las resoluciones necesarias para el desarrollo de la presente resolución, en la que se establecerán entre otros, los siguientes aspectos:

- a) El calendario de celebración de la subastas.
- b) Las cantidades de gas a adquirir por cada uno de los comercializadores de último recurso.

- c) La fórmula de revisión de precios de cada uno de los productos gas de base y gas de invierno objeto de subasta.
- d) El contrato marco al que deberán adherirse los participantes cualificados en las subastas.
- e) Los parámetros para la determinación de los importes de las garantías de participación en la subasta y de las garantías de compradores y vendedores adjudicatarios.
- f) Las reglas operativas a aplicar en las subastas.
- g) El importe concreto reconocido como coste imputable a la organización de la subasta.

Octavo. *Entrada en efectos.*

La presente resolución surtirá efectos desde el día siguiente al de su publicación.

Contra la presente resolución podrá interponerse, en el plazo de un mes, recurso de alzada ante el Ministro de Industria, Turismo y Comercio, de acuerdo con lo establecido en la Ley 4/1999, de 13 de enero, de modificación de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común, y en la Ley 6/1997, de 14 de abril, de Organización y Funcionamiento de la Administración General del Estado.

Madrid, 25 de abril de 2012.–El Secretario de Estado de Energía, Fernando Martí Scharfhausen.