

Resolución de 29 de septiembre de 2020, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico
«BOE» núm. 259, de 30 de septiembre de 2020
Referencia: BOE-A-2020-11426

TEXTO CONSOLIDADO Última modificación: sin modificaciones

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 referida Ley del sector de hidrocarburos, definiendo la tarifa de último recurso.

El Acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009, mediante el que se modifica el calendario previsto inicialmente en la disposición transitoria quinta de 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, establece que a partir del 1 de julio de 2009 tendrán derecho al suministro de último recurso los consumidores conectados a presiones inferiores a 4 bar, con consumos anuales no superiores a 50.000 kWh/año.

En desarrollo de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, el 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, establece en su artículo 25.1 que el titular del Ministerio, 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. Asimismo, este artículo dispone que en dichas órdenes se establecerán los valores concretos de las tarifas y precios o un sistema de determinación y actualización de los mismos.

En cumplimiento de lo anterior, el Ministro de Industria Turismo y Comercio dictó la Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural. El artículo 10 de dicha orden establece que las revisiones de la tarifa de último recurso de gas natural se realizarán mediante resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas. Los términos fijos y variables de las tarifas se actualizarán en el momento en que se produzca alguna modificación en los términos fijos y variables de los peajes y cánones de acceso al sistema y cargos o en los coeficientes de mermas en vigor. El término variable se actualizará con carácter trimestral, desde el día 1 de los meses de enero, abril, julio y octubre de cada año, siempre que el coste de la materia prima experimente una variación al alza o a la baja superior al 2 %. El valor promedio de las primas de las subastas de asignación de capacidad se actualizará el 1 de octubre de cada año.

Asimismo, la Ley 34/1998, de 7 de octubre, dispone el régimen transitorio de los gases manufacturados en territorios insulares, de manera que hasta la finalización y puesta en marcha de las instalaciones que permitan el suministro de gas natural las empresas distribuidoras podrán efectuar el suministro de gases manufacturados. La Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, determina las tarifas aplicables al suministro de gases manufacturados en territorios insulares hasta la llegada del gas natural, en aplicación de lo dispuesto en el artículo 25.1 del Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto. La disposición adicional única de dicha orden, establece que las tarifas a aplicar por las empresas distribuidoras de gases manufacturados por canalización en territorios insulares las determinará la Dirección General de Política Energética y Minas.

En su virtud, teniendo en cuenta los peajes y cánones en vigor, esta Dirección General de Política Energética y Minas ha resuelto lo siguiente:

Primero.

Los precios sin impuestos de la tarifa de último recurso de gas natural que estarán en vigor desde las cero horas del día 1 de octubre de 2020, serán los indicados a continuación:

		Tarifa	
		Fijo (€/Cliente)/mes	Variable cent/kWh
TUR.1	Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año.	4,26	4,495080
TUR.2	Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 a kWh/año.	8,02	3,732380

Segundo.

Los precios sin impuestos aplicables a los suministros de gas manufacturado y/o aire propanado en territorios insulares, acogidos a lo dispuesto en la disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en vigor desde las cero horas del día 1 de julio de 2020, serán los indicados a continuación:

		Tarifa	
		Fijo (€/Cliente)/mes	Variable cent/kWh
T.1	Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año.	4,26	4,495080
T.2	Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	8,02	3,732380
T.3	Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	60,38	3,168280
T.4	Consumo superior a 100.000 kWh/año.	181,72	2,898980

Tercero.

Los valores de los parámetros definidos en el apartado 5 del artículo 6 de la Orden de metodología de cálculo, y sus actualizaciones, son los siguientes:

Tmbuque: 131.785 m3.
 Cm1 (TUR.1): 2.501 kWh.
 Cm2 (TUR.2): 9.059 kWh.
 fc: 0,36.
 %GNL: 0,57.
 fconv: 7.019 kWh/m3 GNL.
 Emax (TUR.1): 34 GWh/día.
 Emax (TUR.2): 83 GWh/día.
 GNd (TUR.1): 13.888 MWh/día.
 GNd (TUR.2): 34.327 MWh/día.
 Número consumidores TUR.1 (n1): 4.657.704.
 Número consumidores TUR.2 (n2): 3.177.978.
 mr = 0,005%.
 mt = 0,2%.
 md = 1%.

El valor medio ponderado de las primas resultado del proceso anual de asignación de slots para la descarga de buques en el periodo de aplicación octubre 2020 a septiembre 2021, definido en el punto tercero del artículo 5 de la Orden de metodología de cálculo, es de 310.889,85 €.

Cuarto.

El coste de la materia prima y los diferentes elementos que la componen son:

Coste materia prima	Componentes principales (cent/kWh)	
	Gas de base	Gas Estacional
	Referencia	Referencia
C_n	RB_n	RE_n
1,402698	1,352440	1,288139

$BR6n$	T_n	PRQ	NBP (cent/kWh)
(\$/Bbl)	(\$/€)		
36,089	1,1688	0,048105	1,288139

Quinto.

Para el cálculo de la facturación del suministro de gas natural por canalización medido por contador, durante el período que incluya la fecha de entrada en vigor de esta resolución, se repartirá el consumo total del periodo facturado de forma proporcional a los días a los que apliquen las distintas resoluciones en vigor. A los consumos resultantes, les será de aplicación el precio en vigor en cada periodo, que deberá incluir los impuestos vigentes en los mismos.

Sexto.

La presente resolución surtirá efectos el 1 de octubre de 2020.

Contra la presente resolución, y de acuerdo con lo dispuesto en los artículos 121 y siguientes de la Ley 39/2015, de 1 de octubre de 2015, de Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, puede interponerse recurso de alzada ante el Secretario de Estado de Energía en el plazo de un mes a partir del día siguiente al de su publicación.

Madrid, 29 de septiembre de 2020.–El Director General de Política Energética y Minas, Manuel García Hernández.

Este texto consolidado no tiene valor jurídico.