

INSTRUCCIÓN 2023/TARIF_01/MDER – TARIFAS

4 de julio de 2023

De conformidad con lo establecido en el punto 6.3.2 “Estructura tarifaria” de las reglas de MIBGAS Derivatives, por la presente Instrucción de Mercado se procede a la comunicación de las tarifas de aplicación de MIBGAS Derivatives.

A dichos importes habrá que añadirles los impuestos que sean de aplicación.

Sin perjuicio de dichas tarifas, se podrán establecer por parte de MIBGAS Derivatives descuentos adicionales que serán comunicados debidamente a los Agentes.

Esta Instrucción sustituye en todo su contenido a la Instrucción de Mercado 2021-01.

ESTRUCTURA TARIFARIA

Los agentes podrán acogerse a dos estructuras tarifarias: **TARIFA 1** y **TARIFA 2**. La adhesión a cualquiera de las estructuras se hará mediante la firma de un Anexo al Contrato de Adhesión y tendrá una duración mínima de seis meses.

A los agentes que escojan la **TARIFA 1**, se les aplicará la Tarifa de Participación 1 y, para la negociación de productos de plazo (PVB), la Tarifa de Negociación Plazo PVB 1. De forma similar se procederá con los agentes que escojan la **TARIFA 2**.

Para el registro de OTC y para la Tarifa de Negociación Plazo PVB-TTF, existirá una única Tarifa de Negociación, independientemente de la estructura tarifaria escogida. En el caso de los productos spot con entrega en el TVB o el AVB, existirá asimismo una única Tarifa de Negociación, que englobará los conceptos de negociación y de liquidación y notificación.

TARIFA DE REGISTRO

El pago de esta tarifa es un requisito previo para adquirir la condición de Agente en MIBGAS Derivatives e independiente de la estructura tarifaria.

Es un pago único, no recurrente, cuya correspondiente factura será emitida por MIBGAS Derivatives una vez se produzca el ingreso.

Descripción de la tarifa	Importe
Tarifa de registro	150 €

TARIFA DE PARTICIPACIÓN

MIBGAS Derivatives emitirá una factura con carácter mensual por el importe de esta tarifa, que tendrá un valor fijo, independientemente del volumen, del segmento de mercado al que esté adherido y del tipo de producto negociado por el Agente.

El pago de la tarifa es exigible cuando el Agente esté dado de alta el día 1 de cada mes.

Tarifa	Descripción de la tarifa	Importe
TARIFA 1	Tarifa de participación 1	400 €/mes
TARIFA 2	Tarifa de participación 2	200 €/mes

Se aplicará un descuento del 40% en esta tarifa en las tres primeras facturas del Agente.

TARIFA DE NEGOCIACIÓN

MIBGAS Derivatives emitirá una factura con carácter mensual por el importe de esta cuota, que tendrá un valor variable, en función del volumen y del tipo de producto negociado por el Agente.

Tarifa	Descripción de la tarifa	Concepto	Importe
TARIFA PLAZO PVB 1	Tarifa de negociación de productos de plazo PVB 1	Negociación	0,005 €/MWh
TARIFA PLAZO PVB 2	Tarifa de negociación de productos de plazo PVB 2	Negociación	0,01 €/MWh
TARIFA PLAZO PVB-TTF	Tarifa de negociación de productos de plazo PVB-TTF	Negociación	0,015 €/MWh
TARIFA OTC	Tarifa de registro de OTC	Registro	0,005 €/MWh
TARIFA SPOT TVB o AVB	Tarifa de negociación y liquidación de productos con entrega en TVB o AVB	Negociación, liquidación y notificación	0,03 €/MWh

TARIFA REMIT

MIBGAS Derivatives emitirá una factura con carácter mensual por el importe de esta tarifa, que tendrá un valor fijo. La tarifa REMIT es independiente de la estructura tarifaria.

El pago de la tarifa es exigible cuando el Agente tenga contratado el servicio el último día de cada mes.

El importe de la tarifa se establece de acuerdo a los siguientes tramos:

Tramo	Ofertas /año	Tarifa/mes
Tramo A	1 a 100	100€
Tramo B	101 a 500	200€
Tramo C	501 a 2000	300€
Tramo D	a partir de 2001	400€

Para la determinar el tramo tarifario en el que se ubicará al Participante en el Mercado, se estará al número de ofertas efectuadas por él en el Mercado el año anterior.

El tramo tarifario se revisará al principio de cada año de acuerdo con las ofertas efectuadas por el Participante en el Mercado.

En caso de que un Participante en el Mercado solicite los servicios de comunicación de datos, sin que consten datos sobre el número de ofertas efectuadas en el mercado el año anterior, el primer año será incluido, para la determinación de su tarifa, en el tramo B (101 a 500 ofertas al año).

Con carácter anual, antes del 1 de julio, se facturará al Participante de Mercado el importe de las tasas repercutidas por ACER, de acuerdo a lo previsto en la Decisión (UE) 2020/2152 de la Comisión de 17 de diciembre de 2020 sobre las tasas adeudadas a la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía por la recopilación, la gestión, el tratamiento y el análisis de la información notificada con arreglo al Reglamento (UE) n 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo. MIBGAS como RRM, pondrá a disposición de los Agentes las estimaciones de facturación que son facilitadas por ACER y realizará sus mejores esfuerzos para que, de conformidad con las estimaciones facilitadas por ACER, se ajusten con la mayor exactitud posible las tasas estimadas y las efectivamente cobradas de acuerdo con las finalmente emitidas por ACER.

En caso de baja como del Participante de Mercado durante el ejercicio, éste quedará obligado a la liquidación de la factura que sea remitida por ACER en concepto de las citadas tasas.

INSTRUCTION 2023/TARIF_01/MDER – FEES

July 4th 2023

In accordance with section 6.3.2 “Fee structure” of the MIBGAS Derivatives Rules, by means of this Market Instruction the applicable fees for MIBGAS Derivatives are hereby communicated.

Applicable taxes will be added to these amounts.

Notwithstanding these fees, additional discounts may be established by MIBGAS Derivatives and duly communicated to the Agents.

This Instruction replaces the Market Instruction 2021/01

FEE STRUCTURE

Agents must choose one of two different fee structures: **FEE 1** and **FEE 2**. Adhesion to either of these structures will be done by signing an Annex to the Adhesion Contract and will have a minimum duration of six months.

Agents choosing FEE 1 shall be charged the Participation FEE 1 and, for the negotiation of futures products (PVB), the PVB Futures Trading FEE 1. It shall be proceed in a similar way with the agents choosing FEE 2.

For the OTC registration and for the negotiation of PVB-TTF Futures products, there will be a single Trading Fee, regardless of the chosen fee structure. In the case of spot products with delivery in TVB or AVB, there will also be a single Trading Fee, which shall include the negotiation, settlement and notification concepts.

REGISTRATION FEE

Payment of this fee is prerequisite for acquiring the status of Agent at MIBGAS Derivatives. It is independent of the fee structure.

It consists of a single and non-recurring payment. MIBGAS Derivatives will issue its invoice once the payment is received.

Fee description	Amount
Registration Fee	150 €

PARTICIPATION FEE

MIBGAS Derivatives will issue an invoice on a monthly basis for the amount of this fee, which consists of a fixed amount regardless of volume, the Market segment to which it belongs or product type traded by the Agent.

Payment of this fee is due when the Agent is registered on the first day of each month.

Fee Structure	Fee description	Amount
FEE 1	Participation Fee	400 €/month

FEE 2	Participation Fee	200 €/month
-------	-------------------	-------------

A 40% discount will be applied to this fee on the Agent's first three invoices.

TRADING FEE

MIBGAS Derivatives will issue an invoice on a monthly basis for the amount of this fee, which consists of a variable amount depending on volume or product type traded by the Agent.

Fee Structure	Fee description	Concept	Amount
PVB FUTURES FEE 1	PVB Futures Trading Fee 1	Trading	0.005 €/MWh
PVB FUTURES FEE 2	PVB Futures Trading Fee 2	Trading	0.01 €/MWh
PVB-TTF FUTURES FEE	PVB-TTF Futures Trading Fee	Trading	0.015 €/MWh
OTC FEE	OTC Registration Fee	Registration	0.005 €/MWh
TVB or AVB SPOT FEE	TVB or AVB Trading and Settlement Fee	Trading, settlement and notification	0.03 €/MWh

REMIT FEE

MIBGAS Derivatives will issue an invoice on a monthly basis for the amount of this fee, which consists of a fixed amount. It is independent of the fee structure.

Payment of this fee is due when the Agent has either of these services contracted on the last day of each month.

The fee from the service is established according to the following ranges:

Range	Bids /year	Fee/month
Range A	1 to 100	100€
Range B	101 to 500	200€
Range C	501 to 2000	300€
Range D	from 2001 onwards	400€

In order to establish the range fee in which the Market Participant will be located, the number of bids executed by each Market Participant in the Market the previous year will be calculated.

The range fee will be reviewed at the beginning of each year in accordance with the bids executed by the Market Participant.

If any Market Participant request the data reporting service, without data that reflects the number of bids executed in the Market the previous year, the first year will be include, in order to established the fee, in the range B (101 to 500 bids/year).

On an annual basis, before 1st of July, the ACER fee will be passed on to the Market Participant, in accordance with the COMMISSION DECISION (EU) 2020/2152 of 17 December 2020 on fees due to the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators for collecting, handling, processing and analysing of information reported under Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council. MIBGAS as RRM, shall make the invoice estimations provided by ACER available to the Market Participants, and will use their best efforts to, in accordance with estimations provided by ACER, prevent any inconsistency between the estimated and actually charged fees in accordance with the ones finally emitted by ACER. This year the amount will be passed on to the invoices issued by MIBGAS and MIBGAS Derivatives for the month of May.

If any Market Participant terminates his activities in the Market, he will be bound to settle the invoice remitted by ACER on the basis of the mentioned fees.