

AVALUACIÓ DE LA INFORMACIÓ CONTINGUDA AL SOBRE B DE LES OFERTES PRESENTADES A L'EXPEDIENT PER A LA CONTRACTACIÓ PEL PROCEDIMENT OBERT, NO SUBJECTA A REGULACIÓ HARMONITZADA, DEL SUBMINISTRAMENT DE GAS NATURAL DE L'INSTITUT CATALÀ D'INVESTIGACIÓ QUÍMICA.

Exp. 13-2024

AVALUACIÓ DE LA INFORMACIÓ CONTINGUDA AL SOBRE B DE LES OFERTES PRESENTADES A L'EXPEDIENT PER A LA CONTRACTACIÓ PEL PROCEDIMENT OBERT, NO SUBJECTA A REGULACIÓ HARMONITZADA, DEL SUBMINISTRAMENT DE GAS NATURAL DE L'INSTITUT CATALÀ D'INVESTIGACIÓ QUÍMICA.

En aquest informe es valoraran les ofertes econòmiques presentades segons els criteris d'adjudicació establerts a l'Annex 3 del Plec de Clàusules Particulars de l'expedient.

Proposició econòmicafins a 100 punts.

Amb el preus unitaris oferts pels licitadors es farà la facturació estimada que atindrà a la següent fórmula:

$$\text{FACest} = (\text{KWha} * \text{Ptv}) + \text{Ptfa} + \text{GTSa} + \text{CNMCa} + (\text{Kwa} * \text{IEH}) + (12 * \text{EMm})$$

On:

- **FACest:** Total facturació anual sense IVA.
- **KWha:** KWh energia anual consumida.
- **Ptv:** Preu terme variable ofert per el licitador expressat en €/Kwh.
- **Ptfa:** Preu anual terme fix de capacitat segons grup tarifari contractat (inclourà peatges i càrrecs):
 - o **Peatges:** Peatge sortida xarxa de transport + Peatge d'accés a les xarxes locals + Peatge de recuperació d'altres costos de regasificació.
 - o **Càrrecs.**
- **GTSa:** Quota anual per al finançament de la retribució del Gestor Tècnic del Sistema. **(es calcula sobre el total dels peatges)**
- **CNMCa:** Taxa anual de la "Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia". **(es calcula sobre el total dels peatges+ càrrecs)**
- **IEH:** Impost Especial Hidrocarburs anual **(es calcula sobre el total KWha estimats de consum).**
- **EMm:** Lloguer mensual equip de mesura.

Únicament i exclusivament a efectes de valoració de la present oferta, es tindran en compte els següents consums i preus segons Grup Tarifari Contractat RLBT.5 ≤ 4 bar:

Energia consumida anual	1.100.000 kWh
Peatge sortida xarxa de transport :	591,293307 €/any ⁽¹⁾
Peatge d'accés a les xarxes locals:	1.290,285994 €/any ⁽¹⁾
Peatge de recuperació d'altres costos de regasificació:	- 511,202505 €/any ⁽¹⁾
Càrrecs:	23,47 €/any ⁽²⁾
Quota GTS:	1,173% ⁽³⁾
Taxa CNMC:	0,140% ⁽⁴⁾
Lloguer equip de mesura:	30,13 €/mes
Impost Especial Hidrocarburs:	0,65 €/Gj - 0,00234€/kWh ⁽⁵⁾

⁽¹⁾ Preus segons Resolució de 30 de maig de 2023, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport, xarxes locals i regasificació per a l'any de gas 2024

(2) Preus segons Ordre TED/929/2022, de 27 de setembre, per la qual s'estableixen els càrrecs del sistema gasista i la retribució i els cànon dels emmagatzematges subterranis bàsics per a l'any de gas 2023..

(3) Preu en conformitat amb el que estableix l'article 11 de la Circular 1/2020, de 9 de gener, modificat per la Circular 2/2023 la quota GTS a l'any de gas 2024 serà l'1,173% de la facturació que s'aplicarà sobre la facturació dels peatges d'accés a les xarxes de transport, a les xarxes locals i a les instal·lacions de regasificació per a cada any de gas.

(4) La taxa CNMC serà el 0,140% de la facturació de peatges, cànon i càrrecs de conformitat amb allò establert a l'article 11.3 del Reial Decret 1184/2020, de 29 de desembre.

(5) Preus segons Llei 15/2012, del 27 de desembre, de mesures fiscals per a la sostenibilitat energètica.

L'empresa licitadora que presenti l'oferta econòmica més avantatjosa, rebrà la puntuació màxima de 100 punts. La resta d'ofertes rebran la puntuació proporcional respecte a la més econòmica, de conformitat amb la següent fórmula:

$$P = (100 * \min) / Of$$

P és la puntuació obtinguda, "min" és l'oferta mínima i "Of" és l'oferta corresponent al licitador que es valora.

Determinació preu terme variable

El preu del terme variable (Ptv) s'obté segons la següent fórmula:

$$P_{tv} (\text{€/MWh}) = k_1 * TTF_{da} + k_2 * MIBGAS_d + k_3 + P_{pv}$$

On:

- **TTF_{da}** = TTF Spot day ahead correspondrà al publicat com a "TFE-ICE Endex Dutch TTF Daily Natural Gas Future" a la pàgina web d'ICE., expressat en €/MWh.
- **MIBGAS** = El preu diari Mibgas (MIBGAS) correspondrà al preu mitjà ponderat publicat a la pàgina web de MIBGAS.
- **K_i** = Coeficients ofertats pel licitador que no variaran al llarg de la duració del contracte.
- **P_{pv}** = Preu dels peatges variables. Aquesta constant es revisarà d'acord a la regulació vigent, en funció dels termes regulats que el componen. L'adjudicatari justificarà els possibles canvis al llarg de la durada del contracte derivat.

Els **3 coeficients "k"** ofertats seran la base de l'oferta del licitador.

Aquests coeficients no variaran al llarg de la duració del contracte. A l'oferta, el licitador podrà triar el sistema de preus (indexat a TTF o Mibgas) mitjançant l'oferta dels coeficients.

El licitador podrà presentar oferta per a una o les dues modalitats següents.

El licitador haurà de presentar oferta per separat per a cada una de les modalitats que opti presentar oferta.

Modalitat indexat a mercat TTF: Cal valoració de k1 i k3. (k2 sempre serà valor "0,000").

Modalitat indexat a mercat Mibgas: Cal valoració de k2 i k3. (k1 sempre serà valor "0,000").

Els valors dels coeficients (k) no tindran més de tres decimals i podran ser negatius, zero o positius:

Els coeficients afectaran a uns valors que varien mensualment, trimestralment o anualment i per això el preu calculat de energia podrà variar amb aquesta periodicitat.

Les ofertes NO inclouran cap dels següents conceptes:

- Terme fix de capacitat.
- Quota per al finançament de la retribució del Gestor Tècnic del Sistema.
- Taxa de la "Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia".
- Lloguer d'equip de mesura (els preus màxim seran els regulats per l'empresa distribuïdora) El preu del lloguer d'equip de mesura o comptador, atès que, aquest preu està determinat per l'empresa distribuïdora no serà considerat com a part de l'oferta.
- Impost sobre Hidrocarburs.
- Impost del valor afegit (IVA).

Únicament i exclusivament a efectes de valoració de la present oferta, s'han tingut en compte els següents preus i Grup Tarifari Contractat RLBT.5 $\leq$ 4 bar:

Preu TTF €/MWh:	37,20 €/MWh ⁽¹⁾
Preu MIBGAS €/MWh:	35,90 €/MWh ⁽¹⁾
Preu peatges variables:	
Peatge sortida xarxa de transport :	0,000136 €/kWh ⁽²⁾
Peatge d'accés a les xarxes locals:	0,010983 €/kWh ⁽²⁾

⁽¹⁾ Preus segons mercats a dia de redacció de la sol·licitud

⁽²⁾ Preus segons Resolució de 30 de maig de 2023, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport, xarxes locals i regasificació per a l'any de gas 2024

Quedaran excloses del procediment de licitació les ofertes que presentin un import superior al pressupost anual de licitació fixat en 75.000,00 € IVA no inclòs.

En el supòsit que la Mesa de Contractació consideri necessari sol·licitar un aclariment o esmena a alguna oferta, per considerar que podria haver-hi errors de tipus material o formal, no substancials en el càlcul de la fórmula, podrà requerir al licitador que confirmi per quin motiu s'han produït les diferències d'imports i permetrà l'aclariment o l'esmena de l'error en la seva oferta sempre que no comporti una modificació o concreció de l'oferta ja presentada, amb la finalitat de garantir el principi d'igualtat de tracte entre la resta d'empreses licitadores.

Com a nota aclaridora indicar que una vegada adjudicat l'expedient, l'adjudicatari facturarà als preus i Grup Tarifari Contractat RLBT.5 ≤ 4 bar vigents amb els coeficients "k" presentats a la seva oferta.

Una vegada revisada la documentació presentada en el sobre B, de l'Exp 13-2024, els membres de la Mesa de contractació varen acordar sol·licitar un aclariment, en relació a l'oferta presentada per LIQUID NATURAL GAZ, S.L.

El licitador dona resposta dintre de termini i confirma que en la seva proposta han tingut en compte les despeses financeres, impostos municipals i altres despeses relacionades en la valoració del coeficient K3 = 5,395€/MWh ofert, i que no es reflectirà cap més concepte dins de la factura de consum d'energia i que aquesta serà el resultat de l'aplicació explícita de la fórmula indicada en el Plec de prescripcions tècniques apartat 5. Criteris d'adjudicació. + IVA.

Les ofertes presentades per les empreses licitadores han estat les següents:

Licitadors	Oferta econòmica	Coeficients
ENERGIA NUFRI, SLU	67.533,20€	K2=1,0379 K3=9,062
ENDESA ENERGÍA, S.A.U.	63.036,84€	K2=1 K3=8,196
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.	62.001,74€	K2=1 K3=5,395

El pressupost de licitació estava fixat en 75.000,00 €.

Es verifica que les ofertes presentades s'han fet en base a la fórmula de la facturació anual estimada anterior. Del càlcul anterior es conclou que:

1.- L'oferta presentada pel licitador ENERGIA NUFRI, SLU és correcta.

Modalitat Mibgas



SIMULADOR CÀLCUL PREU TERME VARIABLE								
Ptv	K1*	TTFda €/MWh	K2*	MIBGAS diari €/MWh	K3* €/MWh	Ppv €/MWh	Total Ptv €/MWh	Total Ptv €/kWh
Ptv	0	33,10	1,0379	35,9	9,062	11,119	57,442 €	0,057442 €

K1: Coeficient multiplicador sobre TTFda, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat TTF

K2: Coeficient multiplicador sobre MIBGAS, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat MIBGAS

K3: Coeficient sumador, en aquesta casella posarem el preu en €/MWh per afegir un sumatori a la resta de mercats indexats (Fee oferta)

* Els valors dels coeficients (k) podran ser negatius, zero o positius

$$Ptv (\text{€/MWh}) = k1 * TTFda + k2 * MIBGASd + k3 + Ppv$$

SIMULADOR CÀLCUL PREU FACTURACIÓ ANUAL

Terme Variable energia Consumida (€/kWh)	1.100.000 kWh *	0,05744 €/kWh	63.185,77 €
Terme fix capacitat contractat (€/dia)	3,75446 € *	365 dies	1.370,38 €
Càrreges Sistema Gasista (€/dia)	0,06430 € *	365 dies	23,47 €
Quota GTS	1,093% *	1.370,38 €	14,98 €
Taxa CNMC	0,140% *	1.393,85 €	1,95 €
Lloguer equip de mesura (€/mes)	30,13 € *	12,00 mesos	361,56 €
Impost Especial Hidrocarburs (€/kWh)	0,00234 € *	1.100.000 kWh	2.574,00 €
Total Facturació Anual sense IVA			67.532,11 €

2.- L'oferta presentada pel licitador ENDESA ENERGÍA, S.A.U., és correcta.
Modalitat Mibgas

SIMULADOR CÀLCUL PREU TERME VARIABLE

Ptv	K1*	TTFda €/MWh	K2*	MIBGAS diari €/MWh	K3*	Ppv €/MWh	Total Ptv €/MWh	Total Ptv €/kWh
Ptv	0	33,10	1	34,04	8,196	11,119	53,355 €	0,053355 €

K1: Coeficient multiplicador sobre TTFda, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat TTF

K2: Coeficient multiplicador sobre MIBGAS, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat MIBGAS

K3: Coeficient sumador, en aquesta casella posarem el preu en €/MWh per afegir un sumatori a la resta de mercats indexats (Fee oferta)

* Els valors dels coeficients (k) podran ser negatius, zero o positius

$$Ptv (\text{€/MWh}) = k1 \cdot TTFda + k2 \cdot MIBGASd + k3 + Ppv$$

SIMULADOR CÀLCUL PREU FACTURACIÓ ANUAL

Terme Variable energia Consumida (€/kWh)	1.100.000 kWh *	0,05336 €/kWh	58.690,50 €
Terme fix capacitat contractat (€/dia)	3,75446 € *	365 dies	1.370,38 €
Càrreges Sistema Gasista (€/dia)	0,06430 € *	365 dies	23,47 €
Quota GTS	1,093% *	1.370,38 €	14,98 €
Taxa CNMC	0,140% *	1.393,85 €	1,95 €
Lloguer equip de mesura (€/mes)	30,13 € *	12,00 mesos	361,56 €
Impost Especial Hidrocarburs (€/kWh)	0,00234 € *	1.100.000 kWh	2.574,00 €
Total Facturació Anual sense IVA			63.036,84 €

$$FACest = (KWha * Ptv) + Ptf + GTSa + CNMCa + (Kwa * IEH) + (12 * EMm)$$

3.- L'oferta presentada pel licitador LIQUID NATURAL GAZ, S.L., és correcta.
Modalitat Mibgas



SIMULADOR CÀLCUL PREU FACTURACIÓ ANUAL			
Terme Variable energia Consumida (€/kWh)	1.100.000 kWh *	0,052414 €/kWh	57.655,40 €
Terme fix capacitat contractat (€/dia)	3,75446 € *	365 dies	1.370,38 €
Càrreges Sistema Gasista (€/dia)	0,06430 € *	365 dies	23,47 €
Quota GTS	1,093% *	1.370,38 €	14,98 €
Taxa CNMC	0,140% *	1.393,85 €	1,95 €
Lloguer equip de mesura (€/mes)	30,13 € *	12,00 mesos	361,56 €
Impost Especial Hidrocarburs (€/kWh)	0,00234 € *	1.100.000 kWh	2.574,00 €
Total Facturació Anual sense IVA			62.001,74 €

$$FACest = (KWha * Ptv) + Ptf + GTSa + CNMCa + (Kwa * IEH) + (12 * EMm)$$



SIMULADOR CÀLCUL PREU TERME VARIABLE								
Ptv	K1*	TTFda €/MWh	K2*	MIBGAS diari €/MWh	K3* €/MWh	Ppv €/MWh	Total Ptv €/MWh	Total Ptv €/kWh
Ptv	0	37,20	1	35,90	5,395	11,119	52,414 €	0,052414 €

K1: Coeficient multiplicador sobre TTFda, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat TTF
K2: Coeficient multiplicador sobre MIBGAS, deixar en blanc o posar "0" si no es cotitza a mercat MIBGAS
K3: Coeficient sumador, en aquesta casella posarem el preu en €/MWh per afegir un sumatori a la resta de mercats indexats (Fee oferta)
* Els valors dels coeficients (k) podran ser negatius, zero o positius

$$Ptv \text{ (€/MWh)} = k1 * TTFda + k2 * MIBGASd + k3 + Ppv$$

La puntuació de les ofertes presentades ha estat la següent:

Licitadors	Oferta econòmica (IVA no inclòs)	Puntuació
ENERGIA NUFRI, SLU	67.533,20€	91,81 punts
ENDESA ENERGÍA, S.A.U.	63.036,84€	98,36 punts
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.	62.001,74€	100 punts

Tarragona, 18 de setembre de 2024.

Sr. Albert Mesegué
Responsable de la Unitat de Manteniment
Fundació Institut Català d'Investigació Química