

Fundació Institut Català d'Investigació Química

**INFORME JUSTIFICATIU DE NECESSITAT I IDONEÏTAT DEL CONTRACTE DE
SUBMINISTRAMENT DE GAS NATURAL DE L'INSTITUT CATALÀ D'INVESTIGACIÓ
QUÍMICA.**

Nº EXP: 11-2022

INFORME JUSTIFICATIU DE NECESSITAT I IDONEÏTAT DEL CONTRACTE DE SUBMINISTRAMENT DE GAS NATURAL DE L'INSTITUT CATALÀ D'INVESTIGACIÓ QUÍMICA.

1,- Objecte del contracte.

El contracte té per objecte la contractació del subministrament de gas natural canalitzat a les dependències de l'Institut Català d'Investigació Química (ICIQ).

2,- Codi CPV.

La nomenclatura del vocabulari Comú de contractes (CPV) de la Comissió Europea és la 09123000-7 Gas natural.

3,- Exposició de necessitats a cobrir i idoneïtat del contracte per satisfer-les.

Considerant que la necessitat és la de disposar de gas natural per abastir a les dependències de l'Institut Català d'Investigació Química (ICIQ).

Donat que l'ICIQ no disposa de recursos tècnics per poder realitzar aquestes actuacions cal procedir a l'auxili mitjançant la contractació amb tercers, tot d'acord amb l'objectiu d'estabilitat pressupostària i control de despesa, i amb total respecte als principis d'eficàcia, eficiència, publicitat, transparència, discriminació i igualtat de tracte.

D'acord amb els principis exposats anteriorment, es considera que l'opció més eficient i eficaç que assegurarà la millor resposta a la necessitat detectada és la contractació del subministrament de gas natural pel procediment obert d'adjudicació, per 1 any, amb possibilitat de pròrroga per 1 any més.

4,- Divisió del contracte en lots.

Atesa la naturalesa de l'objecte del contracte no procedeix la divisió en lots del mateix, donat que no és possible entendre una prestació dividida que permeti ser executada de forma independent.

5,- Pressupost base de licitació.

El pressupost màxim de licitació queda fixat en 175.500,00 € IVA no inclòs.

6,- Durada del contracte i/o pròrrogues.

La durada del contracte serà d'1 any, des de l'1 d'agost de 2022 fins el 31 de juliol del 2023.

Està prevista una pròrroga per 1 any més.

7,- Valor estimat del contracte.

El valor estimat del contracte queda fixat en 351.000,00 € IVA no inclòs.

Concepte	Import (IVA exclòs)
Pressupost base de licitació total	175.500,00 euros
Possibles modificacions	0 euros
Possibles pròrrogues	175.500,00 euros
Total	351.000,00 euros

8,- Finançament/Imputació al pressupost.

El contracte serà finançat amb la partida pressupostària 221.0001 Aigua i Energia.

Tanmateix, al tractar-se d'un contracte d'abast plurianual, aquest comportarà que la seva despesa s'imputi als diferents exercicis pressupostaris.

9,- Procediment d'adjudicació.

Per tal d'atendre el que disposa l'art. 116.4 a) de la Llei 9/2017, de 8 de novembre, de Contractes del Sector Públic respecte l'elecció del procediment de contractació, el procediment de contractació emprat serà el procediment obert subjecte a regulació harmonitzada, atès l'import de licitació. La tramitació de l'expedient serà ordinària.

10,- Acreditació de solvència econòmica i solvència tècnica.

Segons establert als articles 86 a 95 de la Llei 9/2017, de 8 de novembre, de Contractes del Sector Públic i tenint en compte el que es demana en el Plec de clàusules Particulars.

11,- Criteris de valoració.

S'han seleccionat els següents criteris, la valoració dels quals es produeix de forma automàtica per aplicació de fórmules, que es tindran en consideració per adjudicar el contracte:

Proposició econòmicafins a 100 punts.

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

$$FACest = (KW_{ha} * P_{tv}) + P_{ffa} + GTSa + CNM_{Ca} + (KW_{ha} * IEH) + (12 * EMm)$$

On,

- **FACest:** Total facturació anual sense iva.
- **KW_{ha}:** KWh energia anual consumida.
- **P_{tv}:** 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)
- **GTSa:** Quota anual per al finançament de la retribució del Gestor Tècnic del Sistema.
- **CNMCa:** Taxa anual de la "Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia".
- **IEH:** Impost Especial Hidrocarburs (anual).
- **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.6 ≤ 4 bar:

Energia consumida anual	1.600.000 kWh
Peatge sortida xarxa de transport :	2.923,990565 €/any ⁽¹⁾
Peatge d'accés a les xarxes locals:	10.934,440729 €/any ⁽¹⁾
Peatge de recuperació d'altres costos de regasificació:	12,929063 €/any ⁽¹⁾
Càrrecs:	219,430000 €/any ⁽²⁾
Quota GTS:	1,093% ⁽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 27 de maig de 2021, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport, les xarxes locals i la regasificació per a l'any de gas 2022.

⁽²⁾ Preus segons Ordre TED/1023/2021, 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 2022.

⁽³⁾ Preus segons resolució de 16 de desembre de 2021, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la quantia de retribució del gestor tècnic del sistema gasista per al 2022 i la quota per al seu finançament. S'aplicarà com a percentatge sobre la facturació dels peatges i cànon indicats al referit article 11 de la Circular 1/2020.

⁽⁴⁾ Preus segons el que disposa l'apartat I.4.1. segon de l'annex de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ("CNMC"), la Taxa de la CNMC serà de 0,140% que, d'acord amb el que disposa l'article 11.3 del RD 1184/2020, s'aplicarà a la suma de facturació de peatges, cànon i càrrecs.

⁽⁵⁾ Preus segons Llei 15 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'obindrà segons la següent fórmula:

$$P_{tv} (\text{€/MWh}) = k_1 * TC + k_2 * B * TC + k_3 * TTFda + k_4 * MIBGAS + k_5 + P_{pv}$$

On,

- **TC** = Tipus de canvi USD\$/€ (3,0,3), corresponent al trimestre anterior al trimestre en què s'aplicarà, i calculat com l'invers de la mitjana de les dades mensuals incloses a l'informe diari del Banc d'Espanya, publicat a l'adreça <https://es.investing.com/currencies/eur-usd-historical-data>
- **B** = Preu Brent (6,0,3), mitjana dels preus mensuals del Brent, per al semestre anterior al trimestre en què siguin aplicats, segons el que ha publicat la U.S. Energy Information Administration al vostre informe Europe Brent Spot Price FOB (Dollars per Barrel) dins de la secció "Petroleum & Other Liquids", accessible via web a <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pets&s=rbrte&f=m>
- **TTFda** = TTF Spot day ahead correspondrà al publicat com a "TFE-ICE Index 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 durada del contracte.
- **Ppv** = 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 5 coeficients "k" ofertats seran la base de l'oferta del licitador.

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

El licitador presentarà una única oferta que escollirà d'entre les següents modalitats:

Modalitat indexat a mercat Brend: Cal valoració de k1, k2 i k5. (k3 i k4 sempre serà valor "0,000").

Modalitat indexat a mercat TTF: Cal valoració de k3 i k5. (k1, k2 i k4 sempre serà valor "0,000").

Modalitat indexat a mercat Mibgas: Cal valoració de k4 i k5. (k1, k2 i k3 sempre serà valor "0,000").

Modalitat preu Fix: Cal valoració de k5. (k1, k2, k3 i k4 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 d'energia podrà variar amb aquesta periodicitat.

En cas que el licitador presenti més d'una modalitat quedarà exclòs del procés de licitació.

En la determinació del preu variable NO s'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 la 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, es tindran en compte els següents preus i Grup Tarifari Contractat RLBT.6 $\leq$ 4 bar:

Tipus de canvi US\$/€ (303):	1,117 \$/€ ⁽¹⁾
Preu Barril Brend \$/bbl (603):	⁽¹⁾ 85,02 \$/bbl
Preu TTF €/MWh:	92,08 €/MWh ⁽¹⁾
Preu MIBGAS €/MWh:	⁽¹⁾ 85,51 €/MWh
Preu peatges variables:	
Peatge sortida xarxa de transport :	0,000017 €/kWh ⁽²⁾
Peatge d'accés a les xarxes locals:	0,005037 €/kWh ⁽²⁾

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

⁽²⁾ Preus segons resolució de 27 de maig de 2021, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen els peatges d'accés a les xarxes de transport, les xarxes locals i la regasificació per a l'any de gas 2022.

Quedaran excloses del procediment de licitació les ofertes que presentin un import superior al pressupost de licitació.

12,- Responsable del contracte.

El responsable del contracte per part de l'ICIQ serà el Sr. Albert Mesegué, Responsable de la Unitat de Manteniment.

Les funcions específiques encomandes al responsable del contracte seran les següents:

- Garantir l'execució del contracte.
- Realitzar el seguiment del subministrament i garantir-ne el lliurament.
- Formalitzar requeriments en el cas de deficiències en l'execució.
- Constatar la possible comissió d'infraccions o incompliments contractuals comunicant-ho a l'òrgan de contractació.
- Conformar factures i albarans acreditatius de la prestació del subministrament.
- Participar en les comissions de recepció i de tancament del contracte.

13,- Documents que s'annexen a l'informe.

S'annexen a l'informe els següents documents:

- Redactat final del Plec de prescripcions tècniques.

Tarragona, 24 de març de 2022.



Sr. Luis Soto
Tècnic de la Unitat de Manteniment
Fundació Institut Català d'Investigació Química

