



MEMÒRIA JUSTIFICATIVA

EXPEDIENT PER A CONTRACTACIÓ DE SUBMINISTRAMENTS.

OBJECTE: SUBMINISTRAMENT D'ENERGIA ELÈCTRICA 100% PROCEDENT DE FONTS RENOVABLES (E-FER) I/O COGENERACIÓ D'ALT RENDIMENT (CEE-AR) I SUBMINISTRAMENT DE GAS NATURAL PER A LES INSTAL·LACIONS DE LA UNIVERSITAT DE VALÈNCIA, UNIVERSITAT MIGUEL HERNÁNDEZ D'ELX I UNIVERSITAT D'ALACANT.

MEMÒRIA JUSTIFICATIVA

Es redacta la present memòria per a donar compliment de les exigències legals establides en l'art. 63.3.a) de la Llei 9/2017, de 8 de novembre, de Contractes del Sector Públic, per la qual es transposen a l'ordenament jurídic espanyol les Directives del Parlament Europeu i del Consell 2014/23/UE i 2014/24/UE, de 26 de febrer de 2014, d'ara en avant LCSP.

L'objecte de la mateixa és definir el subministrament d'energia elèctrica 100% procedent de fonts renovables (E-FER) (lot 1 i 2) i subministrament de gas natural (lot 3) a la Universitat de València, Universitat Miguel Hernández d'Elx i Universitat d'Alacant en les seues instal·lacions.

Lot 1: "Alta Tensió tarifa 6.1 TD" CPV: 09310000- 5 electricitat.

Lot 2: "Baixa Tensió tarifa 2.0 TD i 3.0 TD" CPV: 09310000- 5 electricitat.

Lot 3: "Gas natural tarifa RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 I RL.1." CPV: 09123000- 7 gas natural.

PROCEDIMENT D'ADJUDICACIÓ

- | | |
|---|------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> PROCEDIMENT OBERT | (Art. 156 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMENT OBERT SIMPLIFICAT | (Art. 159 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMENT OBERT SIMPLIFICAT ABREUJAT | (Art. 159 punt 6 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMENT NEGOCIAT | |

JUSTIFICACIÓ DE LA NECESSITAT

Els edificis universitaris tenen unes instal·lacions que precisen per al seu funcionament tant d'energia elèctrica com gas natural, que són proveïts a través de les connexions de subministrament, i han d'adquirir-se a través d'una comercialitzadora prèviament designada.

La demanda tant d'energia elèctrica com de gas natural és fluctuant en el temps, ja que està condicionada a les necessitats de cada moment, l'ús dels edificis i fins i tot de la meteorologia.



La Universitat d'Alacant, la Universitat de València i la Universitat Miguel Hernández d'Elx, davant la necessitat de comptar amb el subministrament d'energia elèctrica 100% procedent de fonts renovables (E-FER) i/o cogeneració d'alt rendiment (CCE-AR) i subministrament de gas natural per als diferents centres, el qual permeta el funcionament ordinari de les activitats que li són pròpies, i inspirant-se en el principi d'eficiència al qual es fa referència en l'article 3.1 de la Llei 40/2015, d'1 d'octubre, de Règim Jurídic del Sector Públic, s'ha plantejat la conveniència de procedir conjuntament a la seua contractació a fi de poder obtenir uns preus quilowatt/hora que resulten més econòmics en conjunt, la qual cosa implica un estalvi considerable per a les tres Universitats.

JUSTIFICACIÓ DEL TERMINI DEL CONTRACTE

La duració del contracte s'estableix en 2 anys a comptar de l'endemà a la formalització del contracte o data que s'indique en el document contractual si és posterior, amb possibilitat de 2 pròrrogues de 12 mesos de duració cadascuna d'elles.

Es considera temps suficient per a l'obtenció de preus competitius i ajustats a la realitat del mercat i a les necessitats de les instal·lacions de cadascuna de les Universitats.

PROCEDÈNCIA/IMPROCEDÈNCIA DE DIVISIÓ EN LOTS (Art. 99 de la LCSP)

Procedeix la divisió en lots segons la següent descripció:

LOT 1	
Descripció	Nombre de subministraments per Universitat
ALTA TENSIÓ Tarifa 6.1 TD	Universitat de València (29)
	Universitat Miguel Hernández (6)
	Universitat d'Alacant (5)
LOT 2	
Descripció	Nombre de subministraments per Universitat
BAIXA TENSIÓ Tarifa 3.0 TD	Universitat de València (7)
	Universitat Miguel Hernández (8)
	Universitat d'Alacant (2)



BAIXA TENSÍO Tarifa 2.0 TD	Universitat Miguel Hernández (6)
LOT 3	
Descripció	Nombre de subministraments per Universitat
GAS NATURAL Tarifa RLTB.7	Universitat de València (1)
GAS NATURAL Tarifa RLTB.6	Universitat de València (2) Universitat Miguel Hernández (1)
GAS NATURAL Tarifa RLTB.5	Universitat de València (8) Universitat Miguel Hernández (1) Universitat d'Alacant (2)
GAS NATURAL Tarifa RL.4	Universitat de València (8) Universitat Miguel Hernández (1) Universitat d'Alacant (5)
GAS NATURAL Tarifa RL.3	Universitat de València (5)
GAS NATURAL Tarifa RL.2	Universitat de València (2)
GAS NATURAL Tarifa RL.1	Universitat de València (4) Universitat Miguel Hernández (1) Universitat d'Alacant (3)

PRESSUPOST DE LICITACIÓ (Límit màxim de despesa, inclòs l'IVA)

El pressupost base de licitació ascendeix a la quantitat de 44.918.456,14 **euros** que s'obté a partir de l'estimació dels consums de les tres Universitats en els diferents lots en els quals se ha dividit el contracte i una vegada aplicats els preus unitaris mitjans (€/Kwh) del mercat elèctric i de gas.

El valor estimat del contracte ascendeix a la quantitat de 89.094.458,46 € una vegada considerades les següents circumstàncies:

- La possibilitat de dues pròrrogues de 12 mesos de duració cadascuna.



- Les possibles modificacions que es puguin formular si se superen els consums inicialment estimats, es realitzen ampliacions de les instal·lacions o bé per augment del preu de l'OMIE sobre l'estimat en la licitació, però sempre fins a un màxim d'un 20% de l'import inicial del contracte per a cada Universitat i per a cada lot.

El desglossament de l'obtenció del preu base de licitació queda detallat en l'Annex II del plec de clàusules administratives particulars.

LOT	UNIVERSITAT	BASE IMPOSABLE	IVA	PBL
1	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	17.451.848,75	3.664.888,24	21.116.736,99 €
	UNIVERSITAT MIGUEL HERNÁNDEZ	7.001.112,04	1.470.233,53	8.471.345,57 €
	UNIVERSITAT D'ALACANT	7.735.840,70	1.624.526,55	9.360.367,25 €
	TOTAL LOT 1	32.188.801,49 €	6.759.648,31 €	38.948.449,80 €
2	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	125.995,00	26.458,95	152.453,95 €
	UNIVERSITAT MIGUEL HERNÁNDEZ	16.609,50	3.488,00	20.097,50 €
	UNIVERSITAT D'ALACANT	84.253,00	17.693,13	101.946,13 €
	TOTAL LOT 2	226.857,50 €	47.640,08 €	274.497,58 €
3	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	3.936.586,07	826.683,08	4.763.269,15 €
	UNIVERSITAT MIGUEL HERNÁNDEZ	410.105,62	86.122,18	496.227,80 €
	UNIVERSITAT D'ALACANT	360.340,34	75.671,47	436.011,82 €
	TOTAL LOT 3	4.707.032,03 €	988.476,73 €	5.695.508,77 €
PBL TOTAL		37.122.691,02 €	7.795.765,12 €	44.918.456,14 €

CRITERIS D'ADJUDICACIÓ

(Veure Art. 145 de la LCSP)

Els criteris d'adjudicació per a cada lot:



LOT 1 "Alta Tensió tarifa 6.1 TD"

El criteri que s'aplicarà per a l'adjudicació del contracte serà el següent:

1. CRITERIS D'ADJUDICACIÓ		PONDERACIÓ
1	CRITERI: Preu DOCUMENTACIÓ: Model de l'Annex VIII Lot 1	100 punts
TOTAL		100 puntos

Forma d'avaluació:

Les ofertes es presentaran segons els models establits, en funció de cada lot i tipus, de manera que es considerarà el cost del terme de potència en funció de les potències contractades que es relacionen per cada lot i els preus de terme de potència, a manera de simulació, els estimats en les taules de l'Annex I del PPT en el moment de redacció del plec. Aquest preu serà utilitzat exclusivament per a la valoració de l'oferta i se substituirà per l'existent en vigor durant l'execució del contracte.

S'utilitzarà sempre, com s'ha esmentat amb anterioritat, les plantilles presentades en l'Annex VIII del PCAP, per a aquesta fi. A efectes informatius i exclusivament per al càlcul dels valors del Preu mitjà (Pm) que serveix per a valorar les ofertes, s'ha realitzat una estimació de l'evolució de consum en cada període tarifari que seran aplicable a totes les ofertes, a través de l'equació (1) es generarà una taula com la que s'adjunta en l'Annex VIII del PCAP, obtenint-se un preu mig final (Pm) per al consum anual de cada lot. Les dades de consum es prendran de la informació disponible en el plec de prescripcions tècniques, i les potències contractades seran les que apareixen en l'annex I del PPT, que seran modificades, per les reals en l'execució del contracte.

Queden excloses d'aquesta simulació:

- Les variacions del terme de potència TP, degudes a canvis reguladors.
- Les penalitzacions o bonificacions de qualsevol tipus.
- Qualsevol altra despesa diferent de les expressades.

La valoració de les ofertes es realitzarà una vegada calculat el preu mitjà. L'oferta que tinga el preu mitjà més baix de cada lot independentment del tipus, obtindrà 100 punts i proporcionalment s'assignarà la puntuació a les altres ofertes segons la següent fórmula:

$$100 \times (\text{preu mitjà més baix} / \text{preu mitjà ofert})$$

CÀLCUL DEL PREU MITJÀ DEL LOT 1:

Càlcul del preu mitjà per a Preu OMIE (Pass pool) per a tota la duració del contracte.

Les ofertes presentades al pool hauran de tenir la següent estructura respecte al terme d'energia:

$$TQm = (Am + Bm * OMIP) / 100$$

On:



- TQm: Preu del terme de l'energia en €/kWh
 - $A_m = \left(\frac{\sum (A_i * Q_i)}{\sum Q_i} \right)$
 - $B_m = \left(\frac{\sum (B_i * Q_i)}{\sum Q_i} \right)$
- On:
- i: És l'índex indicatiu del període i pot variar d'1 a 6.
 - A_i: És un preu fix en el període i que inclou: els pagaments per capacitat, els pagaments a l'operador del sistema, els pagaments a l'operador del mercat, els peatges (tarifes d'accés establides en la Resolució de 18 de març de 2021 i en l'ordre TED/371/2021), els serveis d'ajust i el marge de la comercialitzadora, en c€/ kWh.
 - B_i: És un coeficient de ponderació adimensional per al període i. És un factor regulat a aplicar sobre els preus OMIE i correspon als coeficients de pèrdues en la xarxa i a la taxa municipal.
 - Q_i: Consum d'energia estimat per a l'any 2021 en el període i en kWh.
- OMIP: Preu de l'electricitat a futur YR-22 i YR-23 en c€/kWh (s'ha considerat un valor de 9,000)

Exclusivament a l'efecte de la valoració de la present oferta i la seua comparació amb la resta de les ofertes, es tindran en compte els consums per períodes tarifaris reflectits en l'Annex I del PPT. D'aquesta forma, el preu mig resultant serà:

$$P_m 6.1 \text{ OMIE} = \left(\frac{\sum (P_{ci} * T_{Pi}) + (\sum Q_i * T_{Qm})}{\sum Q_i} \right) * 1,051127 \quad (1)$$

- On:
- P_m 6.1 OMIE: És el preu mitjà ponderat per als subministraments 6.1 (€)
 - P_{ci}: Son les potències contractades en cada període tarifari (kW)
 - T_{Pi}: És el preu de les tarifes d'accés pro període tarifari, segons la reglamentació vigent (Resolució de 18 de març de 2021 i Ordre TED/371/2021) (€/kWh)
 - Q_i: És l'energia per períodes tarifaris reflectits en l'Annex I del PPT (kWh)
 - T_{Qm}: Preu del terme de l'energia (€/kWh)
 - El coeficient 1,051127 correspon a l'import de l'impost de l'electricitat vigent en aquest moment.

LOT 2: "Baixa Tensió tarifa 2.0 TD i 3.0 TD"

El criteri que s'aplicarà per a l'adjudicació del contracte serà el següent:



1. CRITERIS D'ADJUDICACIÓ		PONDERACIÓ
1	CRITERI: Preu	100 punts
-	DOCUMENTACIÓ: Model de l'Annex VIII Lot 2	
TOTAL		100 punts

Forma d'avaluació:

Les ofertes es presentaran segons els models establits, en funció de cada lot i tipus, de manera que es considerarà el cost del terme de potència en funció de les potències contractades que es relacionen per cada lot i els preus de terme de potència, a manera de simulació, els estimats en les taules de l'Annex I del PPT en el moment de redacció del plec. Aquest preu serà utilitzat exclusivament per a la valoració de l'oferta i se substituirà per l'existent en vigor durant l'execució del contracte.

S'utilitzarà sempre, com s'ha esmentat amb anterioritat, les plantilles presentades en l'Annex VIII del PCAP, per a aquesta fi. A efectes informatius i exclusivament per al càlcul dels valors del Preu mitjà (Pm) que serveix per a valorar les ofertes, s'ha realitzat una estimació de l'evolució de consum en cada període tarifari que seran aplicable a totes les ofertes, a través de l'equació (1) es generarà una taula com la que s'adjunta en l'Annex VIII del PCAP, obtenint-se un preu mig final (Pm) per al consum anual de cada lot. Les dades de consum es prendran de la informació disponible en el plec de prescripcions tècniques, i les potències contractades seran les que apareixen en l'annex I del PPT, que seran modificades, per les reals en l'execució del contracte.

Queden excloses d'aquesta simulació:

- Les variacions del terme de potència TP, degudes a canvis reguladors.
- Les penalitzacions o bonificacions de qualsevol tipus.
- Qualsevol altra despesa diferent de les expressades.

La valoració de les ofertes es realitzarà una vegada calculat el preu mitjà. L'oferta que tinga el preu mitjà més baix de cada lot independentment del tipus, obtindrà 100 punts i proporcionalment s'assignarà la puntuació a les altres ofertes segons la següent fórmula:

$$100 \times (\text{preu mitjà més baix} / \text{preu mitjà ofert})$$

- CÀLCUL DEL PREU MITJÀ DEL LOT 2:

Càlcul del preu mitjà per a Preu Fix per a períodes tarifaris per a totes la duració del contracte.

Únicament i exclusivament a l'efecte de valoració de la present oferta i la seua comparació amb la resta d'ofertes, es tindran en compte els consums per períodes tarifaris reflectits en l'Annex I del PPT. D'aquesta forma, el preu mig resultant serà:

$$Pm_{3.0 i 2.0} = \left(\frac{\sum((Pi * TPi) + (Qi * TQi))}{\sum Qi} \right) * 1,051127 \tag{1}$$

On:

- Pm 3.0 i 2.0: Són els preus mitjans ponderats per a les tarifes 3.0TD i 2.0TD (€).
- Pi: És la potència contractada per a cada període tarifari en cadascuna de les tarifes 3.0TD i 2.0TD (kW)
- TPI: És el preu d'accés per període tarifari en cada de les tarifes 3.0, i 2.0, amb tots els termes regulats en aquest plec, segons la reglamentació vigent (€/kW)
- Qi: És l'energia per períodes tarifaris reflectits en l'Annex VIII del PCAP. (kWh)
- TQi: És el terme d'energia per períodes ofert per a cadascuna de les tarifes considerades 3.0 i 2.0 (€/kWh)
- El coeficient 1,051127 correspon a l'import de l'impost de l'electricitat vigent en aquest moment.

Una vegada establert el preu mitjà (Pm 3.1 i 2.0), per a cada tipus de tarifa es calcularà el preu mitjà a la totalitat dels lots Pm, amb la següent fórmula:

$$Pm = \left(\frac{Pm(3.0) * Q(3.0) + Pm(2.0) * Q(2.0)}{QT(3.0+2.0)} \right)$$

On:

Q(3.0), Q(2.0): És el total d'energia consumida per cada tipus de tarifa.

QT. És el total de l'energia consumida per la suma de tots els tipus de tarifa.

LOT 3: "Gas natural tarifa RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 i RL.1"

El criteri que s'aplicarà per a l'adjudicació del contracte serà el següent:

1. CRITERIS D'ADJUDICACIÓ		PONDERACIÓ
1	CRITERI: Preu	100 punts
-	DOCUMENTACIÓ: Model de l'Annex VIII Lot 3	
TOTAL		100 punts

Forma d'avaluació:

A efectes informatius i exclusivament per al càlcul dels valors del Preu mitjà (Pm) que serveix per a valorar les ofertes, s'ha realitzat una estimació de l'evolució futura dels valors del Barril Brent i el canvi \$(USA)/€, que seran aplicable a totes les ofertes, a través de l'equació **(1.1)**, es generarà una taula com la que s'adjunta, obtenint-se un preu mig final per al consum anual del lot. Les dades de consum es prendran de la informació disponible en aquest plec, i els cabals diaris contractats seran els que apareixen en l'annex I del PPT, que se substituiran pels reals en el moment de l'execució del contracte.

Queden excloses d'aquesta simulació:

- Les variacions del terme fix Tf, degudes a canvis reguladors.
- Les penalitzacions o bonificacions de qualsevol tipus.
- Qualsevol altra despesa diferent de les expressades.

La valoració de les ofertes es realitzarà una vegada calculat el preu mitjà. L'oferta que tinga el preu mitjà més baix obtindrà 100 punts i proporcionalment s'assignarà la puntuació a les altres ofertes segons la següent fórmula:

$$100 \times (\text{preu mitjà més baix} / \text{preu mitjà ofert})$$

FORMA D'AVUACIÓ DEL LOT 3 TARIFA RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 i RL.1:

Es calcularà a partir d'una equació del tipus:

$$T_v = a + (b + c * B) / T \quad (1.1)$$

On els valors **a**, **b** i **c** són fixos, que ha d'ofedir cada licitador amb sis decimals en els models de l'Annex VIII del PCAP.

B: Mitjana aritmètica semestral dels valors expressats en \$/barril Brent Short Term Contract/Spot mensual (6,0,3) calculat per als 6 mesos anteriors al trimestre d'aplicació, i per a cada trimestre natural amb aplicació trimestral, publicat en el Platts Oilgram Report. Els valors que es tindran en compte seran els següents:

1T21	43,611
2T21	52,562
3T21	64,863
4T21	71,117

T: Mitjana aritmètica trimestral dels valors del tipus de canvi \$USA/€ (3,0,3) corresponent al trimestre anterior al d'aplicació, aplicat durant tres mesos, calculat a través de la cotització diària publicada en el Boletín Oficial del Estado o pel Banc Central Europeu. Els valors que es tindran en compte seran els següents:

1T21	1,1929
2T21	1,2048
3T21	1,2058



4T21	1,1790
------	--------

Tant els valors del Brent publicats en el Platt's Oilgram Price Report amb el tipus de canvi publicat en el BOE, seran facilitats per l'empresa adjudicatària en un llistat adjunt amb la facturació mensual, segons la periodicitat de la publicació de la publicitat d'aquests.

El terme Tv es presentarà en €/kWh amb sis xifres decimals.

PREU MITJÀ LOT 3 (Pm)

A partir dels valors estimats de B i T per als mesos de validesa de l'oferta, i tenint en compte els consums anuals (Annex VIII del plec de clàusules administratives particulars) en kWh, es calcularà el Preu mitjà (Pm) que serà el resultat de dividir el cost total de l'any pel consum total de l'any, calculats a partir dels valors dels termes a, b i c oferits. El valor resultant del Pm es donarà en €/kWh amb sis xifres decimals:

$$Pm_{RLTB.7} = \frac{\Sigma(\text{subministraments} * 3\text{mesos} * Tfn + Tvn * Qn)}{\Sigma Qn}$$

$$Pm_{RLTB.6 \text{ a } RL.1} = \frac{\Sigma(\text{subministraments} * 3\text{mesos} * (Tfn1 + Tfn2) + Tvn * Qn)}{\Sigma Qn}$$

Tfn (€) és el terme fix mensual de la tarifa RLTB.7

Tfn1 i Tfn2 (€) són els termes fixos mensuals de cada tarifa (des de la RLTB.6 fins a la RL.1)

Tvn (€/kWh) és el terme variable de cada tarifa

Qn (kWh) és el consum mensual.

Una vegada establert el preu mitjà (Pm RLTB.7 a RL.1), per a cada tipus de tarifa es calcularà el preu mitjà de la totalitat del lot Pm, amb la següent fórmula:

Pm_{Lotes}

$$= \frac{Pm(RLTB.7) * Q(RLTB.7) + Pm(RLTB.6) * Q(RLTB.6) + Pm(RLTB.5) * Q(RLTB.5) + Pm(RL.4) * Q(RL.4) + Pm(RL.3) * Q(RL.3) + Pm(RL.2) * Q(RL.2) + Pm(RL.1) * Q(RL.1)}{Q(RLTB.7) + Q(RLTB.6) + Q(RLTB.5) + Q(RL.4) + Q(RL.3) + Q(RL.2) + Q(RL.1)}$$

On:

Q(RLTB.7), Q(RLTB.6), Q(RLTB.5), Q(RL.4), Q(RL.3), Q(RL.3), Q(RL.2), Q(RL.1): És el total d'energia consumida per cada tipus de tarifa.

QT: És el total de l'energia consumida per la suma de tots els tipus de tarifa.

**CRITERIS DE SOLVÈNCIA**

(Veure Art. 74 i següents de la LCSP)

SOLVÈNCIA ECONÒMICA I FINANCERA

Criteri: Per a cadascun dels lots, volum anual de negocis, referit al millor exercici dins dels tres últims conclusos, l'import dels quals serà almenys una vegada i mitjà el valor anual mitjà del contracte, en tractar-se d'un contracte de duració superior a l'any, és a dir haver de ser almenys per a cadascun dels lots els següents imports:

Lot 1: 28.969.921,34 €**Lot 2: 204.171,75 €****Lot 3: 4.236.328,83 €**

**Quant al mètode de càlcul de l'annualitat mitjana del contracte, l'apartat sis de l'article 36 del RD 1098/2001 estableix que s'obtindrà dividint el seu preu total pel nombre de mesos del seu termini d'execució i multiplicant per 12 el quocient resultant.*

S'acreditarà mitjançant: El volum anual de negocis de l'empresa licitadora s'acreditarà per mitjà dels comptes anuals aprovats i depositades en el Registre Mercantil si l'empresa estiguera inscrita en aquest registre i, en cas contrari, per les depositades en el registre oficial en què haja d'estar inscrit. Per a la seua acreditació serà necessari aportar una certificació d'aquest registre o document equivalent que permetia comprovar que efectivament han sigut depositats en aquest.

En el cas d'estar exempt de presentar els comptes anuals, s'aportarà una declaració manifestant la no obligatorietat, així com el volum anual de negoci, acompanyada de l'IRPF que procedisca i aquella altra documentació que acredite el volum anual exigít.

SOLVÈNCIA TÈCNICA

Criteris: Per a cadascun dels lots, relació dels principals subministraments o treballs realitzats en els últims tres anys conclusos d'igual o similar naturalesa que els que constitueixen l'objecte del contracte i per un import anual acumulat l'any de major execució, l'import de la qual siga igual o superior al 70% de l'annualitat mitjana del contracte:

Lot 1: 13.519.296,62 euros**Lot 2: 95.280,15 euros****Lot 3: 1.976.953,45 euros**

S'acreditarà mitjançant: Quan la destinatària siga una entitat del sector públic, els subministraments efectuats s'acreditaran mitjançant certificats expedits o visats per l'òrgan competent. Quan el destinatari siga un subjecte privat, mitjançant un certificat expedít per aquest o, mancant aquest certificat, mitjançant una declaració de l'empresari acompanyat dels documents obrants en poder del mateix que acrediten la realització de la prestació.

HABILITACIÓ EMPRESARIAL: Les empreses hauran d'estar inscrites en el registre de comercialitzadors d'energia elèctrica de la CNMC per als licitadors als lots 1 i 2 (1)(2)(3) i per



al lot 3 estar inscrita en el llistat de comercialitzadors de Gas Natural de la CNMC. Atenent a l'indicat en l'art. 80 de la Llei d'Hidrocarburs, modificat per la Llei 25/2009, de 22 de desembre, de modificació de diverses lleis per a la seua adaptació a la Llei sobre lliure accés a les activitats de serveis i el seu exercici, establint en el seu apartat 2 que: "2. La Comissió Nacional d'Energia publicarà en la seua pàgina web un llistat dels comercialitzadors de gas natural que inclourà aquelles societats que hagen comunicat a l'Administració competència en l'exercici d'aquesta activitat." (4)(5).

(1) <https://www.mincotur.gob.es/energia/electricidad/distribuidores/paginas/comercializadores.aspx>

(2) <https://sede.minetur.gob.es/eses/procedimientosselectronicos/documentos/sg%20Energia/Registres/Normareguladoraenformato.pdf>

(3) <https://sede.cnmc.gob.es/listado/censo/2>

(4) <https://www.cnmc.es/ambitos-de-actuacion/energia/mercado-gas>

I per deixar-ne constància signe el present en el lloc i data indicats

A Alacant,

UA



MEMORIA JUSTIFICATIVA

EXPEDIENTE PARA CONTRATACIÓN DE SUMINISTROS

OBJETO: SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA 100% PROCEDENTE DE FUENTES RENOVABLES (E-FER) Y/O COGENERACIÓN DE ALTO RENDIMIENTO (CEE-AR) Y SUMINISTRO DE GAS NATURAL PARA LAS INSTALACIONES DE LA UNIVERSITAT DE VALÈNCIA, UNIVERSIDAD MIGUEL HERNÁNDEZ DE ELCHE Y UNIVERSIDAD DE ALICANTE.

MEMORIA JUSTIFICATIVA

Se redacta la presente memoria para dar cumplimiento de las exigencias legales establecidas en el art. 63.3.a) de la Ley 9/2017, de 8 de noviembre, de Contratos del Sector Público, por la que se transponen al ordenamiento jurídico español las Directivas del Parlamento Europeo y del Consejo 2014/23/UE y 2014/24/UE, de 26 de febrero de 2014, de ahora en adelante LCSP.

El objeto de la misma es definir el suministro de energía eléctrica 100% procedente de fuentes renovables (E-FER) (lote 1 y 2) y suministro de gas natural (lote 3) a la Universitat de València, Universidad Miguel Hernández de Elche y Universidad de Alicante en sus instalaciones.

Lote 1: "Alta Tensión tarifa 6.1 TD" CPV: 09310000- 5 electricidad.

Lote 2: "Baja Tensión tarifa 2.0 TD y 3.0 TD" CPV: 09310000- 5 electricidad.

Lote 3: "Gas natural tarifa RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 Y RL.1." CPV: 09123000- 7 gas natural.

PROCEDIMIENTO DE ADJUDICACIÓN

- | | |
|---|-------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> PROCEDIMIENTO ABIERTO | (Art. 156 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMIENTO ABIERTO SIMPLIFICADO | (Art. 159 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMIENTO ABIERTO SIMPLIFICADO ABREVIADO | (Art. 159 punto 6 LCSP) |
| <input type="checkbox"/> PROCEDIMIENTO NEGOCIADO | |

JUSTIFICACIÓN DE LA NECESIDAD

Los edificios universitarios tienen unas instalaciones que precisan para su funcionamiento tanto de energía eléctrica como gas natural, que son abastecidos a través de las acometidas de suministro, y deben adquirirse a través de una comercializadora previamente designada.



La demanda tanto de energía eléctrica como de gas natural es fluctuante en el tiempo, ya que está condicionada a las necesidades de cada momento, el uso de los edificios e incluso de la meteorología.

La Universidad de Alicante, la Universitat de València y la Universidad Miguel Hernández de Elche, ante la necesidad de contar con el suministro de energía eléctrica 100% procedente de fuentes renovables (E-FER) y/o cogeneración de alto rendimiento (CCE-AR) y suministro de gas natural para los distintos centros, el cual permita el funcionamiento ordinario de las actividades que le son propias, e inspirándose en el principio de eficiencia al que se hace referencia en el artículo 3.1 de la Ley 40/2015, de 1 de octubre, de Régimen Jurídico del Sector Público, se ha planteado la conveniencia de proceder conjuntamente a su contratación con el objeto de poder obtener unos precios kilovatio/hora que resulten más económicos en conjunto, lo cual implica un ahorro considerable para las tres Universidades.

JUSTIFICACIÓN DEL PLAZO DEL CONTRATO

La duración del contrato se establece en 2 años a contar del día siguiente a la formalización del contrato o fecha que se indique en el documento contractual si es posterior, con posibilidad de 2 prórrogas de 12 meses de duración cada una de ellas.

Se considera tiempo suficiente para la obtención de precios competitivos y ajustados a la realidad del mercado y a las necesidades de las instalaciones de cada una de las Universidades.

PROCEDENCIA/IMPROCEDENCIA DE DIVISIÓN EN LOTES

(Art. 99 de la LCSP)

Procede la división en lotes según la siguiente descripción:

LOTE 1	
Descripción	Número de suministros por Universidad
ALTA TENSIÓN Tarifa 6.1 TD	Universitat de València (29)
	Universidad Miguel Hernández (6)
	Universidad de Alicante (5)
LOTE 2	
Descripción	Número de suministros por Universidad



BAJA TENSIÓN Tarifa 3.0 TD	Universitat de València (7) Universidad Miguel Hernández (8) Universidad de Alicante (2)
BAJA TENSIÓN Tarifa 2.0 TD	Universidad Miguel Hernández (6)
LOTE 3	
Descripción	Número de suministros por Universidad
GAS NATURAL Tarifa RLTB.7	Universitat de València (1)
GAS NATURAL Tarifa RLTB.6	Universitat de València (2) Universidad Miguel Hernández (1)
GAS NATURAL Tarifa RLTB.5	Universitat de València (8) Universidad Miguel Hernández (1) Universidad de Alicante (2)
GAS NATURAL Tarifa RL.4	Universitat de València (8) Universidad Miguel Hernández (1) Universidad de Alicante (5)
GAS NATURAL Tarifa RL.3	Universitat de València (5)
GAS NATURAL Tarifa RL.2	Universitat de València (2)
GAS NATURAL Tarifa RL.1	Universitat de València (4) Universidad Miguel Hernández (1) Universidad de Alicante (3)

PRESUPUESTO DE LICITACIÓN (Límite máximo de gasto, incluido el IVA)

El presupuesto base de licitación asciende a la cantidad de **44.918.456,14 euros** que se obtiene a partir de la estimación de los consumos de las tres Universidades en los distintos lotes en los que se ha dividido el contrato y una vez aplicados los precios unitarios medios (€/Kwh) del mercado eléctrico y de gas.



El valor estimado del contrato asciende a la cantidad de **89.094.458,46 €** una vez consideradas las siguientes circunstancias:

- La posibilidad de dos prórrogas de 12 meses de duración cada una de ellas.
- Las posibles modificaciones que se puedan formular si se superan los consumos inicialmente estimados, se realizan ampliaciones de las instalaciones o bien por aumento del precio del OMIE sobre el estimado en la licitación, pero siempre hasta un máximo de un 20% del importe inicial del contrato para cada Universidad y para cada lote.

El desglose de la obtención del precio base de licitación queda detallado en el Anexo II del pliego de cláusulas administrativas particulares.

LOTE	UNIVERSIDAD	BASE IMPONIBLE	IVA	PBL
1	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	17.451.848,75	3.664.888,24	21.116.736,99 €
	UNIVERSIDAD MIGUEL HERNÁNDEZ	7.001.112,04	1.470.233,53	8.471.345,57 €
	UNIVERSIDAD DE ALICANTE	7.735.840,70	1.624.526,55	9.360.367,25 €
	TOTAL LOTE 1	32.188.801,49 €	6.759.648,31 €	38.948.449,80 €
2	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	125.995,00	26.458,95	152.453,95 €
	UNIVERSIDAD MIGUEL HERNÁNDEZ	16.609,50	3.488,00	20.097,50 €
	UNIVERSIDAD DE ALICANTE	84.253,00	17.693,13	101.946,13 €
	TOTAL LOTE 2	226.857,50 €	47.640,08 €	274.497,58 €
3	UNIVERSITAT DE VALÈNCIA	3.936.586,07	826.683,08	4.763.269,15 €
	UNIVERSIDAD MIGUEL HERNÁNDEZ	410.105,62	86.122,18	496.227,80 €
	UNIVERSIDAD DE ALICANTE	360.340,34	75.671,47	436.011,82 €
	TOTAL LOTE 3	4.707.032,03 €	988.476,73 €	5.695.508,77 €
PBL TOTAL		37.122.691,02 €	7.795.765,12 €	44.918.456,14 €



CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN

(Ver Art. 145 de la LCSP)

Los criterios de adjudicación para cada lote:

LOTE 1 “Alta Tensión tarifa 6.1 TD”

El criterio que se aplicará para la adjudicación del contrato será el siguiente:

1. CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN		PONDERACIÓN
1	CRITERIO: Precio DOCUMENTACIÓN: Modelo del Anexo VIII Lote 1	100 puntos
TOTAL		101 puntos

Forma de evaluación:

Las ofertas se presentarán según los modelos establecidos, en función de cada lote y tipo, de forma que se considerará el coste del término de potencia en función de las potencias contratadas que se relacionan por cada lote y los precios de término de potencia, a modo de simulación, los estimados en las tablas del Anexo I del PPT en el momento de redacción del pliego. Este precio será utilizado exclusivamente para la valoración de la oferta y se sustituirá por el existente en vigor durante la ejecución del contrato.

Se utilizará siempre, como se ha mencionado con anterioridad, las plantillas presentadas en el **Anexo VIII del PCAP**, para dicho fin. A efectos informativos y exclusivamente para el cálculo de los valores del Precio medio (Pm) que sirve para valorar las ofertas, se ha realizado una estimación de la evolución de consumo en cada periodo tarifario que serán de aplicación a todas las ofertas, a través de la ecuación (1) se generará una tabla como la que se adjunta en el **Anexo VIII** del PCAP, obteniéndose un precio medio final (Pm) para el consumo anual de cada lote. Los datos de consumo se tomarán de la información disponible en el pliego de prescripciones técnicas, y las potencias contratadas serán las que aparecen en el anexo I del PPT, que serán modificadas, por las reales en la ejecución del contrato. Quedan excluidas de esta simulación:

- Las variaciones del término de potencia TP, debidas a cambios regulatorios.
- Las penalizaciones o bonificaciones de cualquier tipo.
- Cualquier otro gasto diferente de los expresados.

La valoración de las ofertas se realizará una vez calculado el precio medio. La oferta que tenga el precio medio más bajo de cada lote independientemente del tipo, obtendrá 100 puntos y proporcionalmente se asignará la puntuación a las demás ofertas según la siguiente fórmula:

$$100 \times (\text{precio medio más bajo} / \text{precio medio ofertado})$$

CÁLCULO DEL PRECIO MEDIO DEL LOTE 1:

Cálculo del precio medio para Precio OMIE (Pass pool) para toda la duración del contrato.

Las ofertas presentadas al pool deberán tener la siguiente estructura respecto al término de energía:

$$TQm = (Am + Bm * OMIP) / 100$$

Donde:

- TQm: Precio del término de la energía en €/kWh
- $Am = \left(\frac{\sum (Ai * Qi)}{\sum Qi} \right)$
- $Bm = \left(\frac{\sum (Bi * Qi)}{\sum Qi} \right)$

Donde:

- i: Es el índice indicativo del periodo y puede variar de 1 a 6.
 - Ai: Es un precio fijo en el periodo y que incluye: los pagos por capacidad, los pagos al operador del sistema, los pagos al operador del mercado, los peajes (tarifas de acceso establecidas en la Resolución de 18 de marzo de 2021 y en la orden TED/371/2021), los servicios de ajuste y el margen de la comercializadora, en c€/ kWh.
 - Bi: Es un coeficiente de ponderación adimensional para el periodo i. Es un factor regulado a aplicar sobre los precios OMIE y corresponde a los coeficientes de pérdidas en la red y a la tasa municipal.
 - Qi: Consumo de energía estimado para el año 2021 en el período i en kWh.
- OMIP: Precio de la electricidad a futuro YR-22 y YR-23 en c€/kWh (se ha considerado un valor de 9,000)

Exclusivamente a los efectos de la valoración de la presente oferta y su comparación con el resto de las ofertas, se tendrán en cuenta los consumos por periodos tarifarios reflejados en el Anexo I del PPT. De esta forma, el precio medio resultante será:

$$Pm \text{ 6.1 OMIE} = \left(\frac{\sum (Pci * TPi) + (\sum Qi * TQm)}{\sum Qi} \right) * 1,051127 \quad (1)$$

Donde:

- Pm 6.1 OMIE: Es el precio medio ponderado para los suministros 6.1 (€)
- Pci: Son las potencias contratadas en cada periodo tarifario (kW)
- TPi: Es el precio de las tarifas de acceso pro periodo tarifario, según la reglamentación vigente (Resolución de 18 de marzo de 2021 y Orden TED/371/2021) (€/kWh)
- Qi: Es la energía por periodos tarifarios reflejados en el Anexo I del PPT (kWh)
- TQm: Precio del término de la energía (€/kWh)
- El coeficiente 1,051127 corresponde al importe del impuesto de la electricidad vigente en este momento.

LOTE 2: “Baja Tensión tarifa 2.0 TD y 3.0 TD”

El criterio que se aplicará para la adjudicación del contrato será el siguiente:

1. CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN		PONDERACIÓN
1	CRITERIO: Precio	100 puntos
-	DOCUMENTACIÓN: Modelo del Anexo VIII Lote 2	
TOTAL		101 puntos

Forma de evaluación:

Las ofertas se presentarán según los modelos establecidos, en función de cada lote y tipo, de forma que se considerará el coste del término de potencia en función de las potencias contratadas que se relacionan por cada lote y los precios de término de potencia, a modo de simulación, los estimados en las tablas del Anexo I del PPT en el momento de redacción del pliego. Este precio será utilizado exclusivamente para la valoración de la oferta y se sustituirá por el existente en vigor durante la ejecución del contrato.

Se utilizará siempre, como se ha mencionado con anterioridad, las plantillas presentadas en el **Anexo VIII del PCAP**, para dicho fin. A efectos informativos y exclusivamente para el cálculo de los valores del Precio medio (Pm) que sirve para valorar las ofertas, se ha realizado una estimación de la evolución de consumo en cada periodo tarifario que serán de aplicación a todas las ofertas, a través de la ecuación (1) se generará una tabla como la que se adjunta en el **Anexo VIII** del PCAP, obteniéndose un precio medio final (Pm) para el consumo anual de cada lote. Los datos de consumo se tomarán de la información disponible en el pliego de prescripciones técnicas, y las potencias contratadas serán las que aparecen en el anexo I del PPT, que serán modificadas, por las reales en la ejecución del contrato. Quedan excluidas de esta simulación:

- Las variaciones del término de potencia TP, debidas a cambios regulatorios.
- Las penalizaciones o bonificaciones de cualquier tipo.
- Cualquier otro gasto diferente de los expresados.

La valoración de las ofertas se realizará una vez calculado el precio medio. La oferta que tenga el precio medio más bajo de cada lote independientemente del tipo, obtendrá 100 puntos y proporcionalmente se asignará la puntuación a las demás ofertas según la siguiente fórmula:

$$100 \times (\text{precio medio más bajo} / \text{precio medio ofertado})$$

- CÁLCULO DEL PRECIO MEDIO DEL LOTE 2:

Cálculo del precio medio para Precio Fijo para periodos tarifarios para todas la duración del contrato.

Únicamente y exclusivamente a los efectos de valoración de la presente oferta y su comparación con el resto de ofertas, se tendrán en cuenta los consumos por periodos tarifarios reflejados en el Anexo I del PPT. De esta forma, el precio medio resultante será:

$$Pm_{3.0 \text{ i } 2.0} = \left(\frac{\sum(P_i * TP_i) + (Q_i * TQ_i)}{\sum Q_i} \right) * 1,051127 \quad (1)$$

On:

- Pm 3.0 y 2.0: Son los precios medios ponderados para las tarifas 3.0TD y 2.0TD (€).
- P_i: Es la potencia contratada para cada periodo tarifario en cada una de las tarifas 3.0TD y 2.0TD (kW)
- TP_i: Es el precio de acceso por periodo tarifario en cada de las tarifas 3.0, y 2.0, con todos los términos regulados en este pliego, según la reglamentación vigente (€/kW)
- Q_i: Es la energía por periodos tarifarios reflejados en el Anexo VIII del PCAP. (kWh)
- TQ_i: Es el término de energía por periodos ofertado para cada una de las tarifas consideradas 3.0 y 2.0 (€/kWh)
- El coeficiente 1,051127 corresponde al importe del impuesto de la electricidad vigente en este momento.

Una vez establecido el precio medio (Pm 3.1 y 2.0), para cada tipo de tarifa se calculará el precio medio a la totalidad de los lotes Pm, con la siguiente fórmula:

$$Pm = \left(\frac{Pm(3.0) * Q(3.0) + Pm(2.0) * Q(2.0)}{QT(3.0+2.0)} \right)$$

Donde:

Q(3.0), Q(2.0): Es el total de energía consumida por cada tipo de tarifa.

QT. Es el total de la energía consumida por la suma de todos los tipos de tarifa.

LOTE 3: "Gas natural tarifa RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 i RL.1"

El criterio que se aplicará para la adjudicación del contrato será el siguiente:

1. CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN		PONDERACIÓN
1	CRITERIO: Precio	100 puntos
-	DOCUMENTACIÓN: Modelo del Anexo VIII Lote 3	
TOTAL		101 puntos

Forma de evaluación:

A efectos informativos y exclusivamente para el cálculo de los valores del Precio medio (Pm) que sirve para valorar las ofertas, se ha realizado una estimación de la evolución futura de los valores del Barril Brent y el cambio \$(USA)/€, que serán de aplicación a todas las ofertas, a través de la ecuación (1.1), se generará una tabla como la que se adjunta, obteniéndose un precio medio final para el consumo anual del lote. Los datos de consumo se tomarán de la información disponible en este pliego, y los caudales diarios contratados serán los que aparecen en el anexo I del PPT, que se sustituirán por los reales en el momento de la ejecución del contrato.

Quedan excluidas de esta simulación:

- Las variaciones del término fijo Tf, debidas a cambios regulatorios.
- Las penalizaciones o bonificaciones de cualquier tipo.
- Cualquier otro gasto diferente de los expresados.

La valoración de las ofertas se realizará una vez calculado el precio medio. La oferta que tenga el precio medio más bajo obtendrá 100 puntos y proporcionalmente se asignará la puntuación a las demás ofertas según la siguiente fórmula:

100 x (precio medio más bajo/ precio medio ofertado)

FORMA DE EVALUACIÓN DEL LOTE 3 TARIFA RLTB.7, RLTB.6, RLTB.5, RL.4, RL.3, RL.2 i RL.1:

Se calculará a partir de una ecuación del tipo:

$$T_v = a + (b + c * B) / T \quad (1.1)$$

Donde los valores **a**, **b** i **c** son fijos, que ha de ofertar cada licitador con seis decimales en los modelos del Anexo VIII del PCAP.

B: Media aritmética semestral de los valores expresados en \$/barril Brent Short Term Contract/Spot mensual (6,0,3) calculado para los 6 meses anteriores al trimestre de aplicación, y para cada trimestre natural con aplicación trimestral, publicado en el Platts Oilgram Report. Los valores que se tendrán en cuenta serán los siguientes:

1T21	43,611
2T21	52,562
3T21	64,863
4T21	71,117

T: Media aritmética trimestral de los valores del tipo de cambio \$USA/€ (3,0,3) correspondiente al trimestre anterior al de aplicación, aplicado durante tres meses, calculado a través de la cotización diaria publicada en el Boletín Oficial del Estado o por el Banco Central Europeo. Los valores que se tendrán en cuenta serán los siguientes:

1T21	1,1929
2T21	1,2048
3T21	1,2058
4T21	1,1790

Tanto los valores del Brent publicados en el Platt's Oilgram Price Report con el tipo de cambio publicado en el BOE, serán facilitados por la empresa adjudicataria en un listado adjunto con la facturación mensual, según la periodicidad de la publicación de la publicidad de éstos.

El término Tv se presentará en €/kWh con seis cifras decimales.

PRECIO MEDIO LOTE 3 (Pm)

A partir de los valores estimados de B y T para los meses de validez de la oferta, y teniendo en cuenta los consumos anuales (Anexo VIII del pliego de cláusulas administrativas particulares) en kWh, se calculará el Precio medio (Pm) que será el resultado de dividir el coste total del año por el consumo total del año, calculados a partir de los valores de los términos a, b y c ofertados. El valor resultante del Pm se dará en €/kWh con seis cifras decimales:

$$Pm_{RLTB.7} = \frac{\Sigma(\text{suministros} * 3\text{meses} * T_{fn} + T_{vn} * Q_n)}{\Sigma Q_n}$$

$$Pm_{RLTB.6 \text{ a RL.1}} = \frac{\Sigma(\text{suministros} * 3\text{meses} * (T_{fn1} + T_{fn2}) + T_{vn} * Q_n)}{\Sigma Q_n}$$

T_{fn} (€) es el término fijo mensual de la tarifa RLTB.7

T_{fn1} y T_{fn2} (€) son los términos fijos mensuales de cada tarifa (desde la RLTB.6 hasta la RL.1)

T_{vn} (€/kWh) es el término variable de cada tarifa

Q_n (kWh) es el consumo mensual.

Una vez establecido el precio medio (Pm RLTB.7 a RL.1), para cada tipo de tarifa se calculará el precio medio de la totalidad del lote Pm, con la siguiente fórmula:

$$Pm_{\text{Lote3}} = \frac{Pm_{RLTB.7} * Q_{RLTB.7} + Pm_{RLTB.6} * Q_{RLTB.6} + Pm_{RLTB.5} * Q_{RLTB.5} + Pm_{RL.4} * Q_{RL.4} + Pm_{RL.3} * Q_{RL.3} + Pm_{RL.2} * Q_{RL.2} + Pm_{RL.1} * Q_{RL.1}}{Q_{RLTB.7} + Q_{RLTB.6} + Q_{RLTB.5} + Q_{RL.4} + Q_{RL.3} + Q_{RL.2} + Q_{RL.1}}$$

Donde:

Q_(RLTB.7), Q_(RLTB.6), Q_(RLTB.5), Q_(RL.4), Q_(RL.3), Q_(RL.3), Q_(RL.2), Q_(RL.1): Es el total de energía consumida por cada tipo de tarifa.

QT: Es el total de la energía consumida por la suma de todos los tipos de tarifa.

CRITERIOS DE SOLVENCIA

(Ver Art. 74 y siguientes de la LCSP)

SOLVENCIA ECONÓMICA Y FINANCIERA

Criterio: Para cada uno de los lotes, volumen anual de negocios, referido al mejor ejercicio dentro de los tres últimos concluidos, cuyo importe será al menos una vez y medio el valor



anual medio del contrato*, al tratarse de un contrato de duración superior al año, es decir deber ser al menos para cada uno de los lotes los siguientes importes:

Lote 1: 28.969.921,34 €

Lote 2: 204.171,75 €

Lote 3: 4.236.328,83 €

**En cuanto al método de cálculo de la anualidad media del contrato, el apartado seis del artículo 36 del RD 1098/2001 establece que se obtendrá dividiendo su precio total por el número de meses de su plazo de ejecución y multiplicando por 12 el cociente resultante.*

Se acreditará mediante: El volumen anual de negocios de la empresa licitadora se acreditará por medio de las cuentas anuales aprobadas y depositadas en el Registro Mercantil si la empresa estuviera inscrita en dicho registro y, en caso contrario, por las depositadas en el registro oficial en que deba estar inscrito. Para su acreditación será necesario aportar una certificación de dicho registro o documento equivalente que permita comprobar que efectivamente han sido depositados en el mismo.

En el caso de estar exento de presentar las cuentas anuales, se aportará una declaración manifestando la no obligatoriedad, así como el volumen anual de negocio, acompañada del IRPF que proceda y aquella otra documentación que acredite el volumen anual exigido.

SOLVENCIA TÉCNICA

Criterios: Para cada uno de los lotes, relación de los principales suministros o trabajos realizados en los últimos tres años concluidos de igual o similar naturaleza que los que constituyen el objeto del contrato y por un importe anual acumulado en el año de mayor ejecución, cuyo importe sea igual o superior al 70% de la anualidad media del contrato:

Lote 1: 13.519.296,62 euros

Lote 2: 95.280,15 euros

Lote 3: 1.976.953,45 euros

Se acreditará mediante: Cuando la destinataria sea una entidad del sector público, los suministros efectuados se acreditarán mediante certificados expedidos o visados por el órgano competente. Cuando el destinatario sea un sujeto privado, mediante un certificado expedido por éste o, a falta de este certificado, mediante una declaración del empresario acompañado de los documentos obrantes en poder del mismo que acrediten la realización de la prestación.

HABILITACIÓN EMPRESARIAL: Las empresas habrán de estar inscritas en el registro de comercializadores de energía eléctrica de la CNMC para los licitadores a los lotes 1 y 2 (1)(2)(3) y para el lote 3 estar inscrita en el listado de comercializadores de Gas Natural de la CNMC. Atendiendo a lo indicado en el art. 80 de la Ley de Hidrocarburos, modificado por la Ley 25/2009, de 22 de diciembre, de modificación de diversas leyes para su adaptación a la Ley sobre libre acceso a las actividades de servicios y su ejercicio, estableciendo en su apartado 2 que: "2. La Comisión Nacional de Energía publicará en su página web un listado de los comercializadores de gas natural que incluirá aquellas sociedades que hayan comunicado a la Administración competencia en el ejercicio de esta actividad." (4)(5).



- (1) <https://www.mincotur.gob.es/energia/electricidad/Distribuidores/Paginas/Comercializador.es.aspx>
(2) <https://sede.minetur.gob.es/esES/procedimientosselectronicos/Documents/SG%20Energia/Registros/Normareguladoraenformato.pdf>
(3) <https://sede.cnmc.gob.es/listado/censo/2>
(4) <https://www.cnmc.es/ambitos-de-actuacion/energia/mercado-gas>

Y para que conste firma el presente en el lugar y fecha indicados

En Alicante,

