

INFORME DE NECESIDAD E IDONEIDAD

SERVICIOS DE CENTRO DE CONTROL Y REPRESENTACION PARA LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA VERTIDA EN LAS UNIDADES FISICAS DE PRODUCCIÓN DE CANAL DE ISABEL II, S.A., M.P.

EXPEDIENTE N.º: 92/2024

Área: Cogeneración y Biogás

1. OBJETO DEL CONTRATO

A. TIPO DE CONTRATO:

- ☐ CONTRATO DE OBRAS
☐ CONTRATO DE SUMINISTROS
☒ CONTRATO DE SERVICIOS

B. OBJETO DEL CONTRATO:

Para la participación en el mercado eléctrico se hace necesario contratar los servicios de un representante de mercado, para actuar ante el operador de mercado (OMIE) en lo relacionado con el programa diario y la venta de la electricidad al pool y para actuar ante la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en lo relacionado con producción, ingresos, cargos etc. del Régimen Retributivo Específico, según la modalidad de representación indirecta o directa que actualmente tiene Canal de Isabel II S.A., M.P.

Por otro lado, para un buen funcionamiento de la distribución eléctrica, el operador del sistema, Red Eléctrica de España (REE), exige conocer en tiempo real la producción de cada generador eléctrico. Según el artículo 7 del RD 413/2014, las instalaciones productoras de energía eléctrica a partir de cogeneración deben estar adscritas a un Centro de Control de Generación, que actuará como interlocutor con el operador del sistema, remitiéndole la información en tiempo real de las instalaciones y haciendo que sus instrucciones sean ejecutadas con objeto de garantizar en todo momento la fiabilidad del sistema eléctrico.

Es objeto del presente procedimiento adjudicar el servicio de representación de mercado para la venta de energía eléctrica y la adscripción a Centro de Control de Generación, así como asistencia en los nuevos mercados, reclamaciones con los organismos, cambios de legislación, etc.

En el Pliego de Prescripciones Técnicas se describen las consideraciones de tipo social, ambiental y de innovación que se han tenido en cuenta para configurar las prestaciones objeto del contrato.

C. DIVISIÓN EN LOTES:

- ☒ NO
☐ SÍ

Canal de Isabel II, S.A., M.P. no ha dividido el objeto del contrato en lotes debido que la citada división conllevaría el riesgo para la correcta ejecución del contrato debido a la propia naturaleza del objeto del mismo, al implicar la necesidad de coordinar la ejecución de las diferentes prestaciones, cuestión que podría verse imposibilitada por su división en lotes y ejecución por una pluralidad de contratistas diferentes. En este sentido, la ejecución de estos servicios por diferentes empresas dificultaría la coordinación del servicio de representación y el servicio de asesoría técnica del conjunto de las plantas de generación eléctrica desde el punto de vista técnico, ya que es imprescindible que la empresa adjudicataria tenga un concepto global de la capacidad generadora de electricidad de Canal de Isabel II, S.A., M.P. para el correcto desarrollo de los Servicios. Adicionalmente, no se considera adecuado tener diversos representantes de Canal de Isabel II, S.A., M.P. ante Red Eléctrica de España (REE) y la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) por un mismo concepto (energía generada).

2. PLAZO DE DURACIÓN O DE EJECUCIÓN

El plazo de duración inicial de las prestaciones objeto del Contrato será de un (1) año a contar desde la fecha indicada en el acta de inicio de los trabajos.

El contrato podrá prorrogarse por un (1) año más, siendo el plazo de duración total del contrato, eventuales prórrogas incluidas, de dos (2) años.

2. MEMORIA ECONÓMICA¹

A. PRESUPUESTO BASE DE LICITACIÓN (PBL)

	BASE	IVA	TOTAL
PBL	84.000,00	17.640,00	101.640,00

B. ÁMBITO DE APLICACIÓN

EMPRESA DEL GRUPO	Importe
CANAL DE ISABEL II, S.A. M.P.	84.000,00
	0
	0
TOTAL (Presupuesto Base de Licitación s/ IVA)	84.000,00

C. PARTIDA PRESUPUESTARIA

Gasto:			
CEGE	CUENTA	POSICIÓN	ORDEN
F181001	623001	G/623001/000001	62006948
F181003	623001	G/623001/000001	62010592
F182003	623001	G/623001/000001	62010584
F182004	623001	G/623001/000001	62010585
F182005	623001	G/623001/000001	62010586
F182006	623001	G/623001/000001	62010587
F182007	623001	G/623001/000001	62010588
F182008	623001	G/623001/000001	62010589
F182010	623001	G/623001/000001	62010590
F182002	623001	G/623001/000001	62010591

¹ NOTA: Desde el Área de Presupuestos y la Subdirección de Control de Gestión, podrá solicitarse información adicional y/o complementaria para completar el análisis.

Línea Estratégica:

*	Descripción Línea Estratégica	*	Descripción Línea Estratégica
<input type="checkbox"/>	LE01: Asegurar garantía de Suministro	<input type="checkbox"/>	LE07: Transparencia, buen gobierno y compromiso
<input type="checkbox"/>	LE02: Garantizar calidad agua de consumo	<input type="checkbox"/>	LE08: Talento, compromiso y salud profesionales
<input type="checkbox"/>	LE03: Fortalecer continuidad de servicio	<input type="checkbox"/>	LE09: Liderar innovación y desarrollo
<input checked="" type="checkbox"/>	LE04: Calidad ambiental y eficiencia energética.	<input type="checkbox"/>	LE10: Sostenibilidad y eficiencia en la gestión
<input type="checkbox"/>	LE05: Cooperación con municipios de Madrid	<input type="checkbox"/>	N/A: No Aplica
<input type="checkbox"/>	LE06: Compromiso y cercanía con usuario		

D. ESTIMACIÓN DE DISTRIBUCIÓN PRESUPUESTARIA POR ANUALIDADES

D.1 DISTRIBUCION DEL PRESUPUESTO INICIAL:

AÑO	GASTO	INVERSIÓN	TOTAL (s/IVA)
2025	84.000,00	0	84.000,00
TOTAL (S/ IVA)	84.000,00	0,00	84.000,00

D.2 DISTRIBUCION DE LAS PRÓRROGAS:

AÑO	GASTO	INVERSIÓN	TOTAL (s/IVA)
2026	84.000,00	0	84.000,00
TOTAL (S/ IVA)	84.000,00	0,00	84.000,00

E. ¿ESTE CONTRATO ES SUSTITUCIÓN DE UNO YA EXISTENTE?

- ☒ **SI** Los datos comparativos figuran en el anexo a este documento.
☐ **NO**

Las Planta de Loeches (F181001) y Sur (F181003) tienen en vigor en la actualidad el contrato 161/2021, se pueden verificar la comparación de los importes en el Anexo I de este INI.

Las centrales hidráulicas de Pinilla (F182003), Riosequillo (F182004), Puentes viejas (F182005), El Villar (F182006), El Atazar (F182007), Torrelaguna (F182008), Navallar (F182010), se encuentran en la actualidad bajo el contrato menor 2023_Exp_000016873, para una duración de 8 meses por un importe de 14.900,00 euros.

La planta solar de Torrelaguna (F182002), está en fase de puesta en marcha, por lo que no realizará venta de energía hasta la adjudicación de este contrato. Actualmente no tiene representante de mercado asignado.

F. ¿SE ENCUENTRA INCLUIDO EN LA PLANIFICACIÓN PLURIANUAL VIGENTE?

- ☒ **SI** Código asignado: PCCYII 23 – 240
☐ **NO**

3. MEMORIA JUSTIFICATIVA

A. NECESIDAD E IDONEIDAD DEL CONTRATO

A.1: NECESIDADES QUE SATISFACER:

Este nuevo contrato sustituye al 161/2021 y al contrato menor 2023_Exp_000016873. Canal de Isabel II, S.A., M.P., por el cual se da servicio a diez plantas con venta de energía eléctrica entre los que están los secados térmicos con plantas de cogeneración eléctrica, turbinas de generación hidráulica y plantas solares.

Anteriormente se ha publicado el expediente 214/2023 con el mismo objeto de contrato pero con una duración de cuatro años más uno de prórroga, declarándose desierto por no haberse presentado ninguna oferta al mismo. Por ello, se tramita este nuevo expediente con una duración de un año más uno de prórroga, también se ha suprimido la experiencia necesaria en el mercado terciario, ya que es un elemento que limita la concurrencia del contrato y puesto que Canal de Isabel II, S.A. M.P. no tiene intención de acudir a dichos mercados de energía eléctrica.

Las dos Plantas de Secado, Loeches y Sur, de estas diez plantas, se encuentran acogidas a un régimen retributivo específico según el RD 413/2014 y reciben primas publicadas, a través de la CNMC o del propio representante de mercado mediante la representación indirecta o directa.

Así mismo, dada la potencia eléctrica instalada, es necesario que las diez instalaciones productoras de energía eléctrica estén adscritas a un Centro de control de Generación Eléctrica.

Mediante este procedimiento de licitación se contrata la adscripción al centro de control anual y un servicio mensual de asistencia técnica para la Representación de Mercado que incluye:

- Venta de energía eléctrica
- Gestión ante la CNMC de cualquier incidencia o tema de interés para Canal de Isabel II, S.A. M.P.
- Asesoría técnica relacionada con este contrato, así como ante novedades en legislación, mercados, etc... que puedan ser de interés para Canal de Isabel II, S.A.M.P.
- Web de facturación
- Estadillos
- Control de señales
- Calidad de la medida
- Telelectura
- Previsiones de precio de venta de energía eléctrica
- Gestión de las garantías de origen (GdO) que puedan corresponder a las unidades de Canal de Isabel II, S.A. M.P. y que incluya las solicitudes de expedición, transferencias, redenciones y posible venta entre otras.

A.2: IDONEIDAD DE LA PROPUESTA PLANTEADA:

Este contrato está sujeto al cumplimiento del RD 413/2014 por el que se rige la venta de energía eléctrica en el mercado español de obligado cumplimiento para la venta de energía eléctrica.

A.3: JUSTIFICACIÓN DE LA INSUFICIENCIA DE MEDIOS (PARA CONTRATOS DE SERVICIOS):

Los servicios contemplados en este contrato no pueden ejecutarse con medios propios porque esta representación debe realizarse por una empresa que se encuentre registrada como OMIE (operador del mercado eléctrico español) y según el RD 413/2014, artículo 7, dicho agente debe disponer de un centro de control físico que reciba las señales y las envíe al concentrador de Red Eléctrica Española con los software y protocolos que esto requiere.

Además, sería necesario disponer de importantes garantías financieras, personal especializado en gestión de pagos de pool, retribuciones CNMC y un equipo de técnicos 24 horas los siete días de la semana que ajusten los programas reales de venta de energía de las diez plantas con venta de energía eléctrica que dispone el Canal de Isabel II, S.A., M.P.

B. JUSTIFICACIÓN DE LOS VALORES ECONÓMICOS

Los valores económicos contemplados en esta licitación han sido:

- Centro de control: 350 €/mes
- Servicios de venta de energía y asesoramiento técnico: 350 €/mes

Concepto de gasto	Importe licitación anual
Sur (F1810003)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Loeches (F1810001)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica Pinilla (F182003)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica Riosequillo (F182004)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica Puentes Viejas (F182005)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica El Villar (F182006)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica El Atazar (F182007)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica Torrelaguna (F182008)	

Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Hidráulica Navallar (F182010)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
Solar (F182002)	
Centro de Control	4.200,00 €
Servicios de venta de energía	4.200,00 €
SUBTOTAL	84.000,00 €
IVA	17.640,00
TOTAL ANUAL	101.640,00 €

Cada uno de estos precios han sido contemplados para las diez instalaciones a las que dará servicio este contrato, Plantas de Secado de Loeches y Sur, las siete instalaciones hidroeléctricas (Pinilla, Riosequillo, Puentes Viejas, Villar, Atazar, Torrelaguna y Navallar) y la planta solar de Torrelaguna.

Estos precios se han obtenido en base a ofertas solicitadas a empresas del sector de donde se han obtenido unos precios de mercado actuales de las empresas que prestan este tipo de servicios.

Estos precios suponen una variación de un 105 % sobre la licitación anterior de estos servicios comparado con el contrato anterior de las plantas de secado, contrato 161/2021, y en el caso de las instalaciones hidroeléctricas, el precio es un 263,09 % superior al del contrato menor adjudicado 2023_Exp_000016873. Para el caso de la planta solar de Torrelaguna todavía no se ha puesto en servicio y este será primer contrato (entrará en servicio a principios del 2025).

Comparándolo con los precios adjudicados en los contratos que son sustituidos, se incrementan un 350 % en el caso de las Plantas de Secado y un 263,09 % en el caso de las instalaciones hidroeléctricas, que en la actualidad están con un contrato menor hasta que se adjudique este nuevo contrato.

A diferencia de otros anteriores, el incremento de precios se debe principalmente a que Canal de Isabel II, S.A., M.P., inicialmente no contempla acudir al Mercado Secundario de Electricidad, lo que supone una limitación para la empresa que realiza el servicio de Representante de Mercados.

Adicionalmente esto también es debido a que cuando se firmaron estos contratos anteriores las empresas que prestan estos servicios tenían una política muy agresiva de captación de clientes en los que prácticamente absorbían estos costes a cambio de realizar el servicio de venta de energía.

En la actualidad, estos servicios no son absorbidos por estas compañías al ser un mercado más estable y todas facturan los servicios que se demandan para este contrato, principalmente porque inicialmente Canal de Isabel II, S.A. M.P. no opta por la venta de energía eléctrica en el mercado secundario.

Además, en este nuevo contrato se ha perfeccionado el servicio demandado, incrementando el nivel de servicio que deben prestar, incluyéndose entre otros, los siguientes servicios y garantías:

- Centro de control físico
- Mayor número de contactos para resolución de problemas técnicos
- Amplia cartera garantizada
- Trabajar únicamente con activos de terceros
- Garantías financieras de pago

4. PROCEDIMIENTO DE ADJUDICACIÓN

- ☒ **ABIERTO** (en cualquiera de sus modalidades: ordinario, simplificado...)
- ☐ **NEGOCIADO**
- ☐ **CONTRATACIÓN BASADA EN ACUERDO MARCO (AM)**
- ☐ **CONTRATACIÓN ESPECÍFICA DERIVADA DE SISTEMA DINÁMICO DE ADQUISICIÓN (SDA)**

Firma/s:

Firmado electronicamente por: David García-Villarrubia Lorrio
En la fecha y hora 08.10.2024 14:36:44 CEST

David García-Villarrubia Lorrio
Jefe del Área de Cogeneración y Biogás

Firmado electronicamente por: GREGORIO ARIAS SÁNCHEZ
En la fecha y hora 08.10.2024 15:12:19 CEST

VºBº
Gregorio Arias Sánchez
Subdirector de Energía

Firmado electronicamente por: Maria Belén Benito Martínez
En la fecha y hora 09.10.2024 08:44:42 CEST

VºBº
Belén Benito Martínez
Directora de Operaciones