

**INFORME DE NECESIDAD E IDONEIDAD**

**SERVICIOS DE REPRESENTACIÓN DE MERCADO  
PARA LA VENTA DE LOS EXCEDENTES DE  
ENERGÍA ELÉCTRICA DE LAS PLANTAS DE  
SECADO TÉRMICO CON COGENERACIÓN DE  
LOECHES Y SUR**

**CONTRATO Nº 161/2021**

**Área: Subdirección de Gestión Ambiental**

**RESUMEN EJECUTIVO DEL INFORME DE NECESIDAD E IDONEIDAD****4****➤ Valor Estimado del contrato: 48.000 €**

El objeto del contrato es la contratación de los servicios de representación para la venta de energía eléctrica en el mercado de las plantas de cogeneración que gestiona Canal de Isabel II. El contrato se compone de 2 Lotes, uno para la instalación de secado térmico con cogeneración de Sur y otro para el secado térmico de Loeches. Este contrato sustituirá al actual contrato 160/2019. El valor estimado del contrato se ha calculado conforme a los precios de mercado de contratos anteriores.

**➤ Razón del plazo de duración establecido:**

El plazo es de dos (2) años, con una prórroga eventual de un (1) año. La razón de fijar el plazo de dos años y no más extenso, es porque la venta de electricidad es muy cambiante en cuanto a legislación y podrían modificarse en un futuro las reglas del mercado. La prórroga de un (1) año se debe a que, si no existen cambios legislativos, el servicio pueda prorrogarse por un año más, en los mismos términos definidos en el Pliego de este procedimiento.

**➤ Razón de los criterios de valoración establecidos:**

Pluralidad de criterios: criterios cuantificables mediante la mera aplicación de fórmulas, económicos y relacionados con la calidad, como la experiencia del responsable del servicio y con determinados aspectos relativos a la prestación del servicio, como el porcentaje de apantallamiento en desvíos y el porcentaje de ingresos obtenidos por la venta de energía y mayor volumen de Mwh anuales

**➤ Tipo de procedimiento: abierto simplificado abreviado**

## **1. 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 CNMC en lo relacionado con producción, ingresos, cargos etc. del Régimen Retributivo Específico, según la modalidad de representación indirecta que actualmente tiene Canal de Isabel II S.A.

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.

## **2. PLAZO DE DURACIÓN**

La duración inicial del contrato será de dos (2) años, con una eventual prórroga de un (1) año.

## **3. MEMORIA ECONÓMICA**

### **A. DATOS ECONÓMICOS**

**Importe hecho constar en la relación de contratos programados:** 58.080,00 € con IVA y con prórroga

**Presupuesto base de licitación:** 38.720,00 €, con IVA y sin prórroga

**Valor estimado del contrato:** 48.000,00 €, SIN IVA y con prórroga

**Importe máximo de licitación:** 32.000,00 € SIN IVA y sin prórroga

El contrato se divide en dos lotes con las siguientes características.

#### **LOTE I: Secado térmico Loeches**

**Presupuesto base de licitación:** 19.360,00 € CON IVA y sin prórroga

**Valor estimado del contrato:** 24.000,00 € SIN IVA y con prórroga incluida.

**Importe máximo de licitación:** 16.000,00 € SIN IVA y sin prórroga.

**LOTE II: Secado térmico Sur**

**Presupuesto base de licitación:** 19.360,00 € CON IVA y sin prórroga.

**Valor estimado del contrato:** 24.000,00 € SIN IVA y con prórroga incluida.

**Importe máximo de licitación:** 16.000,00 € SIN IVA y sin prórroga.

**B. ÁMBITO DE APLICACIÓN**

El objeto del contrato corresponde al servicio de venta de energía eléctrica de la planta de secado térmico de Loeches y la planta de secado térmico Sur. Es un contrato de servicios para Canal de Isabel II S.A.

**C. PARTIDA PRESUPUESTARIA**

Gasto:

CEGE	CUENTA	POSICIÓN	ORDEN
F150002	623001	G/623001/000001	62006948
F150006	623001	G/623001/000001	62009364

Línea Estratégica: LE 4.3.

**D. ESTIMACIÓN DE DISTRIBUCIÓN PRESUPUESTARIA POR ANUALIDADES**

AÑO	GASTO
2022	16.000,00 €
2023	16.000,00 €
2024	16.000,00 €
<b>TOTAL</b>	<b>48.000,00 €</b>

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

SI	x
NO	

SI HA RESPONDIDO SÍ, INDICAR CUÁL/CUÁLES SON LOS CONTRATOS RENOVADOS: 160/2019

IMPORTE MÁXIMO DE LICITACIÓN ANUAL (sin prórroga, sin IVA y equivalente a 12 meses) DEL CONTRATO/S RENOVADO/S: 16.000,00 €

IMPORTE ADJUDICADO ANUAL (sin prórroga, sin IVA y equivalente a 12 meses) DEL CONTRATO/S RENOVADO/S: 0 €.

PORCENTAJE SOBRE EL IMPORTE MÁXIMO DE LICITACIÓN ANUAL (sin prórroga, sin IVA, y equivalente a 12 meses), DEL CONTRATO/S RENOVADO/S: 94,12 %.

PORCENTAJE SOBRE EL IMPORTE ADJUDICADO ANUAL (sin prórroga, sin IVA, y equivalente a 12 meses), DEL CONTRATO/S RENOVADO/S: No resulta posible el cálculo de este porcentaje debido a que la adjudicación del contrato fue de 0 €.

El contrato fue adjudicado al contratista actual a 0 €, en este caso no resulta posible hacer los comparativos sobre el importe adjudicado anual. El nuevo contrato vuelve a licitarse por un importe de 16.000 €/ anuales, sin tener en cuenta la circunstancia de la adjudicación antes citada.

#### 4. MEMORIA JUSTIFICATIVA

El presente contrato sustituye el 160/2019, siendo los importes de licitación 1.000 €/ anuales antes de IVA, inferiores al contrato que sustituye. El importe del contrato se ha calculado en base a los precios de mercado de contratos anteriores.

El contrato no puede ejecutarse con medios propios, porque para operar en los mercados de electricidad, sería necesario que Canal de Isabel II, se diese de alta como agente en OMIE (operador del mercado eléctrico en España), y cumpliendo con los complejos requisitos que se exige a las empresas generadoras de electricidad para participar en el mercado. Adicionalmente sería necesario disponer de un Centro de Control, según el artículo 7 del RD 413/2014, que reciba la señales y las envíe al concentrador de REE con los software y protocolos que esto requiere. Por último, sería necesario disponer de importantes garantías financieras, personal especializado en gestión de pagos de pool y retribuciones CNMC y así como otro equipo de técnicos a turnos de 24 horas, que ajusten los programas reales de venta a los mercados diarios e intradiarios. Todo esto no resulta viable para la gestión de la venta de energía de las dos plantas, ya que las empresas que venden la energía gestionan una amplia cartera de plantas y disponen de un equipo formado y un centro de control único para todas las plantas que gestionan, de ello los importes anuales que se ofertan por el servicio.

Canal de Isabel II, S.A. dispone de dos plantas de secado térmico de lodos de depuradora con cogeneración eléctrica. Una instalación se encuentra en Loeches y tiene una potencia instalada de 19,9 MW y la otra se encuentra en Getafe, junto a la EDAR Sur, con una potencia instalada de 24,8 MW. Ambas plantas de cogeneración por un lado utilizan el calor útil generado para secar los lodos y por el otro generan electricidad que es exportada a la red. Para esta venta de energía en el mercado eléctrico es necesario contratar un representante de mercado que venda diariamente toda la energía generada. Por otra parte las plantas se encuentran en el régimen retributivo del RD413/2014 y reciben las primas publicadas a través de la CNMC o del propio representante de mercado mediante la representación indirecta.

Asimismo, dada la potencia eléctrica instalada, es necesario que los dos Centros productores de energía eléctrica, estén adscritos a un Centro de Control de Generación eléctrica.

Por un lado, se solicita un precio para la adscripción al centro de control anual y por el otro, un servicio mensual de asistencia técnica, que incluye: la venta de energía, asesoría técnica relacionada con el contrato, web de facturación, estadillos, señales, telelectura, etc. servicios que se describen con mayor detalle en el PPT

## 5. CONFIGURACIÓN DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN Y CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN

### A. CONFIGURACIÓN DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN

Procedimiento abierto simplificado abreviado.

### B. CRITERIOS DE ADJUDICACIÓN

Pluralidad de criterios: criterios cuantificables mediante la mera aplicación de fórmulas: 100 puntos.

- Valoración económica: 70 puntos.
- Criterios técnicos cuantificables mediante la mera aplicación de fórmulas: 30 puntos.

Pedro  
Gerardo  
Blazquez  
Garcia /  
A86488087  
Firma: Pedro Blázquez García

Firmado digitalmente por  
Pedro Gerardo  
Blazquez Garcia /  
A86488087  
Fecha: 2021.12.01  
15:16:52 +01'00'

Coordinador de Tecnología Ambiental

Gregorio Arias  
Sanchez (R:  
A86488087)

Firmado digitalmente por  
Gregorio Arias  
Sanchez (R: A86488087)  
Fecha: 2021.12.01 16:28:43  
+01'00'

Firma: Gregorio Arias Sanchez  
SUBDIRECCIÓN DE GESTIÓN AMBIENTAL

Firmado por Belén Benito Martínez el día  
01/12/2021 con un certificado emitido por  
SIA SUB01

Firma: Belén Benito Martínez  
DIRECCIÓN DE OPERACIONES