

INFORME DE INICIO DE EXPEDIENTE DE CONTRATACIÓN

D. [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] en su calidad de Responsable de Gestión Económica de la Dirección Económico-Financiera de Radio Televisión Madrid, S.A.U. (RTVM).

INFORMA:

Que en cumplimiento de lo establecido en el artículo 116.4 de la Ley 9/2017 de Contratos del Sector Público, se procede a continuación a justificar suficientemente el procedimiento de contratación para la adjudicación del suministro eléctrico en RTVM.

I.- OBJETO DEL CONTRATO. DIVISIÓN EN LOTES

RTVM precisa contratar el suministro eléctrico para el edificio sede de RTVM, en Pozuelo de Alarcón.

El contrato se califica como contrato de suministros.

El objeto del contrato, considerado lote único, es el suministro de energía eléctrica en media tensión, para empleo en producción de calefacción, agua caliente sanitaria, ventilación, climatización, iluminación, (platós, oficinas y exteriores), refrigeración, equipos técnicos de producción y emisión, y otros consumidores necesarios para el funcionamiento de la sede de RTVM.

El objeto de la presente licitación se ha licitado previamente en dos ocasiones anteriores, habiendo quedado desierta el primer expediente y recientemente sobre el segundo expediente, se ha impuesto el desistimiento del procedimiento debido a la imposibilidad de valorar homogéneamente las ofertas por causas imputables a una deficiente confección del Anexo de Proposición económica.

Es por ello que el presente expediente es la consecuencia de dicho desistimiento con las consiguientes mejoras que pretenden dar debida satisfacción a las empresas licitadoras, entre ellas se proporcionará una herramienta Excel para elaboración de la proposición económica de una forma homogénea por parte de todos los licitadores.

II.- NECESIDAD E IDONEIDAD DEL CONTRATO: MOTIVACIÓN.

RTVM tiene por objeto la prestación del servicio público de comunicación audiovisual en la Comunidad de Madrid, y en particular la producción, edición y difusión de canales de radio, de televisión y de servicios de información, así como todas aquellas actividades necesarias para el ejercicio de sus funciones de servicio público o que estén relacionadas con la comunicación audiovisual, lo que exige que resulte necesario para el cumplimiento y realización de sus fines acudir a la contratación externa del suministro energético de electricidad en media tensión.

Estos suministros tienen un componente de costes regulados (potencia, peajes y cargos normativos), pero la energía a consumir debe someterse a competencia. Los costes regulados se incorporan a los cálculos de la licitación a efectos de valoración económica.

III.- MOTIVACIÓN DE LA ELECCIÓN DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN Y DE LAS FÓRMULAS PROPUESTAS

Se propone licitar el presente contrato por el procedimiento abierto mediante pluralidad de criterios y con tramitación ordinaria.

El procedimiento elegido se considera el más adecuado a fin de garantizar el cumplimiento de los principios de libertad de acceso a las licitaciones, publicidad y transparencia de los procedimientos que rigen la contratación pública.

IV.- PRESUPUESTO BASE DE LICITACIÓN (IVA INCLUIDO)

El presupuesto base de licitación asciende a 1.517.966,77 euros, sin IVA, esto es, 1.836.739,79 euros IVA incluido.

Dicho presupuesto ha sido fijado teniendo en consideración los consumos estimados a precios de mercado y los costes regulados de acuerdo a la normativa actual. En la memoria económica de este expediente se detallan los fundamentos de la estimación con los siguientes precios unitarios máximos de licitación, actualizados por el proveedor actual a fecha de 26 de noviembre de 2025:

Precios máximo €/MWh licitación suministro energía eléctrica por tramos horarios (incluso ATR y excluido e IE)					
P1	P2	P3	P4	P5	P6
178,318 €	141,791 €	113,04 €	124,178 €	102,512 €	94,749 €

El presupuesto se desglosa en los siguientes conceptos y en los mismos se encuentran incluidos todos los costes (directos, indirectos, gastos generales y beneficio industrial):

	Suministro de electricidad
Consumo anual previsto de energía	5.631,254 MWh
Coste energía previsto año 1	653.329,74 €
Coste energía previsto año 2	653.329,74 €
Costes regulados y costes normativos previstos año 1	105.653,65 €
Costes regulados y costes normativos previstos año 2	105.653,65 €
Total Presupuesto Base de Licitación sin IVA	1.517.966,77 €
IVA 21%	318.773,02 €
Total Presupuesto Base de Licitación IVA incluido	1.836.739,79 €

El precio del suministro eléctrico se encontrará indexado al Mercado Eléctrico Español (OMIE), así como a los cierres de posiciones que proponga RTVM en el mercado de futuros de OMIE o mediante acuerdos bilaterales de compraventa de energía (OTC); los licitadores, en este sentido, mantendrán invariante a lo largo del contrato su margen comercial por el servicio prestado a RTVM (incluyendo la aportación de la comercializadora al Fondo Nacional de Eficiencia Energética), mientras que el resto de conceptos de la fórmula de cálculo para el término de energía – variable con el consumo eléctrico – quedarán abiertos a los resultados cuarto-horarios de la operación del mercado eléctrico nacional. Los licitadores trasladarán directamente a RTVM los costes derivados de los servicios de ajuste por restricciones técnicas del sistema, regulaciones,

desvíos, intercambios, pagos por capacidad, pago del servicio de interrumpibilidad, financiación del operador del sistema y del operador del mercado, pérdidas de transporte, tasa municipal, y cualquier otro coste variable del sistema eléctrico.

A excepción del margen comercial por la operación del contrato de suministro de RTVM, que se mantendrá fijo e invariante durante la vigencia del contrato, los conceptos mencionados arriba se encuentran libres de competencia, ya que son comunes para todos los licitadores a pesar de no estar regulados, y variarán en función de los resultados del mercado.

A estos costes se les añade los costes regulados incorporados en el término variable y en el término de potencia contratada, que podrán ser modificados ante la variación de alguno de ellos (incluyendo peajes, cargos, pérdidas, mecanismos de capacidad, operativa del Fondo Nacional de Eficiencia Energética, servicio de interrumpibilidad, y demás conceptos incluidos en el artículo 13 de la Ley 24/2013 del sector eléctrico) o la creación de nuevos de naturaleza análoga que no haya sido considerado.

Por ende, los costes regulados ajenos a la competencia se mantendrán fijos e invariables durante toda la vigencia del contrato, excepto si se produjeran modificaciones o cambios regulatorios que afecten al coste de garantía de potencia, la tarifa de acceso a la red eléctrica, el tipo de los impuestos sobre la electricidad, etc., en cuyo caso se actualizarán de acuerdo a la normativa. En este supuesto, la empresa contratada repercutirá en el precio del kWh el aumento o disminución respectivamente de estos componentes regulados del precio, justificándolo documentalmente en su escrito de petición.

V.- VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO (SIN IVA)

El valor estimado del contrato es de un millón seiscientos catorce mil ciento nueve euros con treinta y dos céntimos (1.614.109,32 €), que se distribuye en los siguientes conceptos:

	Suministro de electricidad
Presupuesto base de licitación	1.517.966,77 €
Modificaciones previstas, 7% coste energía a ofertar 2 años	91.466,16 €
Impuesto eléctrico, 5,11269632% sobre modificación prevista	4.676,39 €
Total Valor Estimado de Contrato sin IVA	1.614.109,32 €

VI.- PLAZO DE EJECUCIÓN Y POSIBLES PRÓRROGAS

La duración del contrato será de dos años, sin prórrogas.

VII.- CRITERIOS DE SOLVENCIA ECONÓMICO-FINANCIERA Y TÉCNICA

Se exigirán los criterios de solvencia técnica o profesional, y económica y financiera, que se detallan a continuación:

- Acreditación de la solvencia económica y financiera:

Volumen anual de negocios del licitador en el ámbito al que se refiera el contrato, referido al mejor ejercicio de los tres (3) últimos disponibles, por importe igual o superior

al presupuesto base de licitación.

El volumen anual de negocios se acreditará por medio de las cuentas anuales aprobadas y depositadas en el Registro Mercantil, si el empresario estuviera inscrito en dicho registro, y en caso contrario por las depositadas en el registro oficial en que debe estar inscrito. Los empresarios individuales no inscritos en el Registro Mercantil acreditarán su volumen anual de negocios mediante sus libros de inventarios y cuentas anuales legalizados por el Registro Mercantil.

- Acreditación de la solvencia técnica o profesional:

Relación de los principales suministros realizados, en los tres (3) últimos años, de igual o similar naturaleza que los que constituyen el objeto del contrato con indicación del importe, fecha y destinatario, cuyo importe anual acumulado en el año de mayor ejecución sea igual o superior al 70 por ciento de la anualidad media del contrato.

Los suministros efectuados se acreditarán mediante certificados expedidos o visados por el órgano competente, cuando el destinatario sea una entidad del sector público o 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; en su caso, estos certificados serán comunicados directamente al órgano de contratación por la autoridad competente.

Para determinar que un servicio es de igual o similar naturaleza al que constituye el objeto del contrato, el pliego de cláusulas administrativas particulares podrá acudir además de al CPV, a otros sistemas de clasificación de actividades o productos como el Código normalizado de productos y servicios de las Naciones Unidas (UNSPSC), a la Clasificación central de productos (CPC) o a la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (CNAE), que en todo caso deberá garantizar la competencia efectiva para la adjudicación del contrato. En defecto de previsión en el pliego se atenderá a los tres primeros dígitos de los respectivos códigos de la CPV.

- Compromiso de adscripción a la ejecución del contrato de medios personales: SI procede.

Se deberá asignar un gestor único en funciones de coordinación, consulta, asistencia y reclamaciones con total disponibilidad telefónica desde las 9.00 hasta las 17.00 hs en días laborables, así como un teléfono en caso de emergencias para atención en horarios no incluidos para el gestor indicado. En ambos casos existirá un compromiso de respuesta de 1 hora en caso de interrupción del suministro contratado.

- Compromiso de adscripción a la ejecución del contrato de medios materiales: NO procede

- Habilitación empresarial o profesional para la realización del contrato: SI procede.

Los licitadores habrán de estar inscritos en los registros de comercializadores de energía eléctrica de la CNMC y del Ministerio de Transición Ecológica.

VIII.- CLASIFICACIÓN (Art. 77 y ss LCSP)

CPV: Lote único 09310000-5 Electricidad.

IX.- CRITERIOS DE VALORACIÓN DE LAS OFERTAS (Art. 145 y ss LCSP)

De conformidad con lo establecido en el artículo 145 de la LCSP, la adjudicación del contrato que se propone se realizará utilizando una pluralidad de criterios de adjudicación en base a la mejor relación calidad-precio, la cual se evaluará con arreglo a los criterios técnicos y económicos, vinculados todos ellos al objeto del contrato, que se enumeran a continuación.

Lote 1: Suministro de energía eléctrica:

a) Criterios automáticos (propuesta técnica):

- Criterios de adjudicación evaluables de forma automática por aplicación de fórmulas (**SOBRE C**): **hasta 15 puntos.**

Nº	Descripción del criterio	Ponderación
1	<p>Periodos de entrega: productos para los que poder efectuar bloqueos de posiciones</p> <p>El licitador permitirá a RTVM participar en los mercados de futuros para poder efectuar una estrategia de bloqueo de posiciones. La valoración de este apartado será dependiente de los productos que ofrezca a RTVM, entendiéndose:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Yr: bloqueo de posición anual de energía - Q: bloqueo de posición trimestral de energía - M: bloqueo de posición mensual de energía + n: periodo al que hace referencia el producto bloqueado <p>Productos ofertados</p> <p>Se permite el cierre de posiciones de Yr+1 No permite el cierre de posiciones en ningún producto Yr</p> <p>Se permite el cierre de posiciones de Q+1, Q+2, Q+3 No permite el cierre de posiciones en ningún producto Q</p> <p>Se permite el cierre de posiciones de M+1, M+2, M+3 No permite el cierre de posiciones en ningún producto M</p> <p>Puntuación</p> <p>1 0 2 0 2 0</p>	Hasta 5 puntos
2	<p>Índice de referencia: el cierre de posiciones se efectúa con base en los precios indicados en OMIP</p> <p>Será objeto de valoración el índice de referencia sobre el que se cotizan los productos de cierre. Preferentemente, el licitador empleará el portal de OMIP (https://www.omip.pt/es) como índice de referencia para la cotización de los productos de futuro, en concreto el Settlement Price FTB.</p> <p>Productos ofertados</p> <p>El licitador cotiza los productos de cierre en OMIP y el fee de gestión del click es 0,75 €/MWh inferior al fee propuesto de suministro. El licitador emplea un índice de referencia distinto de OMIP para la cotización de los cierres de posiciones, o el fee de gestión del cierre OMIP supera los 3,5€/MWh</p> <p>Puntuación</p> <p>2 0</p>	Hasta 2 puntos
3	<p>Acuerdos OTC: el licitador permite a Radio Televisión Madrid efectuar cierres de posición con acuerdos bilaterales OTC (Over-The-Counter)</p> <p>El licitador, alternativa o complementario al servicio de cierres con base en OMIP, ofrecerá la posibilidad de poder ejercer bloqueos de posición conocidos como OTC para los productos mencionados con anterioridad</p> <p>Productos ofertados</p> <p>El licitador ofrece cierres de posición mediante acuerdos OTC. El licitador no ofrece la posibilidad de realizar cierres OTC.</p> <p>Puntuación</p> <p>1 0</p>	Hasta 1 punto
4	<p>Porcentaje de cierre mínimo: el licitador establece un porcentaje mínimo del volumen de energía a cerrar</p> <p>Se reconoce el derecho del licitador de establecer un porcentaje mínimo de cierre respecto del consumo de energía previsto para el producto cerrado. El licitador recibirá una puntuación en función del porcentaje mínimo al que obligue a RTVM</p> <p>Productos ofertados</p> <p>El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre <=10% del volumen de energía del periodo cerrado El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >10% y <=25% del volumen de energía del periodo cerrado El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >=25% del volumen de energía del periodo cerrado</p> <p>Puntuación</p> <p>3 1 0</p>	Hasta 3 puntos
5	<p>Instrucciones de cierre obligatoria: las instrucciones de RTVM son de obligado cumplimiento por parte del licitador</p> <p>Será objeto de valoración que las instrucciones de cierre de posiciones sean de obligado cumplimiento por parte de los licitadores</p> <p>Productos ofertados</p> <p>Las instrucciones de cierre resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador Las instrucciones de cierre no resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador</p> <p>Puntuación</p> <p>1 0</p>	Hasta 1 punto
6	<p>Antelación de aviso de cierre: exigencia de antelación para la solicitud del cierre, sin penalización por proximidad al periodo de entrega</p> <p>Se reconoce el derecho del licitador a contar con un periodo de tiempo razonable para programar la ejecución de cierres de posición por parte de RTVM. Será valorable el periodo de tiempo mínimo exigido por el licitador para la notificación de solicitudes de cierre efectuadas por parte de RTVM.</p> <p>Productos ofertados</p> <p>RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 10 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto. RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 30 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto. RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 45 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.</p> <p>Puntuación</p> <p>3 2 0</p>	Hasta 3 puntos
SUBTOTAL		Hasta 15 puntos

Asignación de puntos:

El licitador deberá marcar con X una única opción de entre las propuestas en cada apartado y se le asignarán los puntos que al efecto se detallan en los mismos.

b) Proposición económica:

- Criterios de adjudicación evaluables de forma automática por aplicación de fórmulas (**SOBRE C**): **hasta 85 puntos**.

El importe total ofertado tendrá la consideración de variable dado que el término de energía está sujeto al consumo real de MWh.

Igualmente, los costes legalmente establecidos para el término de potencia, bono social, peajes y cargos asociados al término variable, Impuesto de Electricidad, o cualquier otro concepto regulado, se mantendrán fijos e invariables salvo que se produzcan modificaciones o cambios regulatorios que afecten a estos conceptos. En este supuesto, se actualizarán durante la vigencia del contrato conforme a normativa.

El cálculo del precio de la oferta a valorar seguirá la siguiente fórmula:

$$O_e[\text{€}] = S_e [\text{€}] + S_p [\text{€}] + S_o [\text{€}]$$

Donde la oferta económica, O_e , se compone de los términos S_e (parte variable), S_p (término de potencia, coste regulado) y S_o (bono social, impuesto eléctrico y alquiler de contador). El término S_e sigue la siguiente fórmula:

$$S_e [\text{€}] = \sum_{n=1}^6 \left([(OMIE_n + SAJ_n + OP_n) \cdot (1 + P_n \cdot K.EST) + GdO + Fee] \cdot [1 + TM] + ATR_n \right) \cdot E_n$$

- $OMIE_n$: precio cuarto-horario del mercado SPOT diario de electricidad para usuarios suministrados por comercializadoras establecido por el Operador del Mercado Ibérico de Energía – Polo Español, S.A. (OMIE), publicado en su enlace web: <https://www.omie.es>. El cálculo de la oferta económica sustituye los valores cuarto-horarios directamente trasladados a RTVM por una referencia OMIE para cada periodo tarifario n legalmente establecido. Este término será sustituible por los cierres OTC o basados en OMIP que RTVM pueda aplicar a lo largo del contrato de suministro.
- SAJ_n : coste cuarto-horario de los Servicios de Ajuste del Sistema, según el Procedimiento de Operación 14.4 del sistema eléctrico peninsular, en Resolución del 12 de junio de 2025 de la CNMC. En este término quedan incluidos los costes derivados de restricciones técnicas PBF, gestión y saldo de desvíos, regulación de la banda secundaria y control de tensión. El cálculo de la oferta económica sustituye los valores cuarto-horarios directamente trasladados a RTVM por una referencia SAJ para cada periodo tarifario n legalmente establecido.
- OP_n : coste cuarto-horario de la operativa del sistema eléctrico nacional. En este término quedan incluidos la financiación del operador del sistema (REE), la financiación del operador del mercado (OMIE), la liquidación de los intercambios internacionales, la corrección del factor de potencia, los pagos por capacidad según IET/3127/2011 y sus modificaciones, los costes del servicio de interrumpibilidad según IET/2013/2013 y sus modificaciones, y la financiación del Servicio de Respuesta Activa de la Demanda. El cálculo de la oferta económica sustituye los

valores cuarto-horarios directamente trasladados a RTVM por una referencia OP para cada periodo tarifario n legalmente establecido.

- P_n : Coeficiente de pérdidas legalmente establecidos en la Circular 3/2020 para cada periodo tarifario n, para el peaje de acceso 6.1TD (de aplicación para el suministro de RTVM). El cálculo de la oferta económica sustituye los valores directamente trasladados a RTVM por una referencia P para cada periodo tarifario n legalmente establecido.
- $K. EST$: Coeficiente de afección a las pérdidas publicados por el operador del sistema. El cálculo de la oferta económica sustituye los valores directamente trasladados a RTVM por una referencia P para cada periodo tarifario n legalmente establecido.
- GdO : Coste de las Garantías de Origen. En primera instancia el suministro no incluye garantías de origen, si bien se recoge en la fórmula la posibilidad de solicitar este tipo de suministro.
- Fee : Costes de libre establecimiento por parte del licitador, incluyendo margen comercial, operación del contrato y coste financiero, así como la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética.
- TM : Tasa municipal, actualmente con valor 1,5%
- ATR_n : peaje ATR para la tarifa de acceso 6.1TD o que corresponda en el momento de licitar el contrato, actualmente regulados por la Orden TED/1524/2025, de 23 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico; y la Resolución de 18 de diciembre de 2025, de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución para el año 2026, para el término variable de energía, por cada periodo tarifario n legalmente establecido.
- E_n : volumen de energía consumida por RTVM en el periodo del contrato en el periodo tarifario n legalmente establecido.

A excepción del término Fee , el cual propone cada licitador, el resto de conceptos están fuera de competencia y cabe establecer un marco de referencia que los sustituya en la fórmula de cálculo. Por su parte, el término Sp , también fuera de competencia, sigue la siguiente fórmula:

$$S_p [\text{€}] = \sum_{n=1}^6 ATR_{p,n} \cdot P_n$$

- $ATR_{p,n}$: peaje ATR para la tarifa de acceso 6.1TD o que corresponda en el momento de licitar el contrato, actualmente regulados por la Orden TED/1524/2025, de 23 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico; y la Resolución de 18 de diciembre de 2025, de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución para el año 2026, para la potencia contratada, por cada periodo tarifario n legalmente establecido.
- P_n : potencia contratada por RTVM para cada periodo tarifario n legalmente establecido.

Finalmente, el término So incluye los términos de financiación del bono social, impuesto

eléctrico y alquiler de contador, siguiendo la fórmula:

$$S_p [\text{€}] = (BS + Cn) \cdot d + (S_e + S_p) \cdot IE$$

- BS : cuota para la financiación del bono social, en €/día.
- Cn : coste del alquiler de contador, en €/día.
- d : días de duración del contrato, establecido en 730 días.
- IE : Impuesto eléctrico, equivalente a 5,11269632%
- S_e y S_p : Coste del término variable y término de potencia, descritos anteriormente y sujetos al Impuesto Eléctrico.

Para la determinación del precio a ofertar se tendrá en cuenta el siguiente marco de referencia de aquellos términos no sometidos a competencia:

	P1 [€/MWh]	P2 [€/MWh]	P3 [€/MWh]	P4 [€/MWh]	P5 [€/MWh]	P6 [€/MWh]
OMIE	83,93	78,24	73,97	74,68	71,84	68,28
SAJ	7,43	6,14	5,5	5,3	5,13	7,05
OP	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

	P1 [%]	P2 [%]	P3 [%]	P4 [%]	P5 [%]	P6 [%]
Pn	6,7	6,8	6,5	6,5	4,3	7,7

	P1 [-]	P2 [-]	P3 [-]	P4 [-]	P5 [-]	P6 [-]
K. EST	1,07	1,1	1,0	0,97	1,23	1,12

	P1 [€/MWh]	P2 [€/MWh]	P3 [€/MWh]	P4 [€/MWh]	P5 [€/MWh]	P6 [€/MWh]
ATR	44,778	24,986	11,795	6,274	2,388	1,443

	P1 [€/kW año]	P2 [€/kW año]	P3 [€/kW año]	P4 [€/kW año]	P5 [€/kW año]	P6 [€/kW año]
ATR_p	28,792	15,078	6,559	5,172	1,933	0,916

Los licitadores deberán completar la herramienta Excel proporcionada, donde podrán modificar las celdas habilitadas para ello, introduciendo los siguientes valores:

- Fee de gestión, en unidades de €/MWh, con una precisión de 6 decimales.
- Financiación del bono social, en unidades de €/día, con una precisión de 6 decimales.

- Alquiler de contador, en unidades de €/día, con una precisión de 6 decimales.

Como resultados de la aplicación de la fórmula anterior por parte de los licitadores se obtendrán unos precios unitarios €/MWh para cada uno de los seis periodos tarifarios, (sin IVA):

P1	P2	P3	P4	P5	P6

Con los precios anteriores, los consumos energéticos estimados y potencias a contratar se cumplimentará la proposición económica siguiente:

Consumo energético por periodo	Consumo previsto 2 años (a)	Precio presupuesto € con 3 decimales €/MWh (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Precio ofertado € con 3 decimales €/MWh (c)	Importe ofertado € con dos decimales (a*c)
P1	1.193,316 MWh	178,318 €/MWh	212.789,72 €	146,120 €/MWh	174.367,33 €
P2	1.348,096 MWh	141,791 €/MWh	191.147,88 €	119,238 €/MWh	160.744,27 €
P3	1.370,644 MWh	113,040 €/MWh	154.937,60 €	99,298 €/MWh	136.102,21 €
P4	1.577,994 MWh	124,178 €/MWh	195.952,14 €	93,440 €/MWh	147.447,76 €
P5	630,878 MWh	102,512 €/MWh	64.672,57 €	85,335 €/MWh	53.835,97 €
P6	5.141,580 MWh	94,749 €/MWh	487.159,56 €	85,116 €/MWh	437.630,72 €
1 Término de energía incluido ATR, (Se)	11.262,508 MWh		1.306.659,47 €		1.110.128,27 €
Término de potencia	Potencia a contratar (a)	Precio regulado € con 6 decimales (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Precio ofertado € con 6 decimales (c)	Importe ofertado € con 2 decimales (a*c)
P1	1.105 Kw	29,595368 €/((kW*año)	65.405,76 €	29,595368 €/((kW*día)	65.405,76 €
P2	1.105 Kw	15,514709 €/((kW*año)	34.287,51 €	15,514709 €/((kW*día)	34.287,51 €
P3	1.145 Kw	6,801881 €/((kW*año)	15.576,31 €	6,801881 €/((kW*día)	15.576,31 €
P4	1.145 Kw	5,393829 €/((kW*año)	12.351,87 €	5,393829 €/((kW*día)	12.351,87 €
P5	1.145 Kw	2,125113 €/((kW*año)	4.866,51 €	2,125113 €/((kW*día)	4.866,51 €
P6	1.750 Kw	1,004181 €/((kW*año)	3.514,63 €	1,004181 €/((kW*día)	3.514,63 €
2 Término de potencia, (Sp)			136.002,59 €		136.002,59 €
Denominación/Objeto	Valor (a)	Valores regulados (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Valores ofertados ("c")	Importe ofertado € con 2 decimales (a*c)
Financiación bono social	730 días	0,012742 €/día	9,30 €	0,000000 €/día	0,00 €
Impuesto sobre electricidad	Importes Senegria+Spotencia	5,11269632%	73.759,41 €	5,11269632%	63.710,89 €
Alquiler de contador	730 días	2,104110 €/día	1.536,00 €	0,000000 €/día	0,00 €
3 Otros cargos normativos, (So)			75.304,71 €		63.710,89 €
IMPORTE TOTAL SIN IVA (1+2+3)			1.517.966,77 €		1.309.841,75 €
IMPORTE del IVA 21%			318.773,02 €		275.066,77 €
IMPORTE TOTAL CON IVA			1.836.739,79 €		1.584.908,52 €

Hasta 85 puntos

Estimación de valores en la fórmula de cálculo:

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
OMIE [€/MWh]	83,93	78,24	73,97	74,68	71,84	68,28
SAJ [€/MWh]	7,43	6,14	5,50	5,30	5,13	7,05
OP [€/MWh]	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Pred [%]	0,067	0,068	0,065	0,065	0,043	0,077
K. EST [-]	1,07	1,10	1,00	0,97	1,23	1,12
GdOs [€/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tasa Municipal [%]	1,50%					
ATR [€/MWh]	46,274	26,717	12,928	6,678	2,619	1,588
FEE (incluida la aportación al FNEE) [€/MWh]	0,000000					

Oferta económica a valorar	1.309.841,75 €
----------------------------	----------------

Los valores expresados en la tabla anterior como precios e importes ofertados son a título informativo y no recogen las variaciones que se produzcan tras la incorporación

de los valores a presentar por los licitadores como FEE, bono social y alquiler de contador.

A tal efecto, se proporciona con la documentación de la licitación una herramienta en formato de hoja de cálculo con el objeto de cumplimentar los valores indicados.

Asignación de puntos:

Se asignarán 85 puntos a la oferta más económica de entre las recibidas y el resto de forma proporcional de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$Pe = 85 * \frac{Omin}{Oe}$$

Siendo:

Pe: Puntuación oferta a evaluar

Omin: Importe total de la oferta más económica entre las admitidas.

Oe: Importe total ofertado de la oferta a evaluar

X.- CONDICIONES ESPECIALES DE EJECUCIÓN DEL CONTRATO

De conformidad con el art 202 de la LCSP en la ejecución del contrato la empresa adjudicataria garantizará la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, contribuyéndose así a dar cumplimiento al objetivo que establece el artículo 88 de la Ley 2/2011, de 4 de marzo, de Economía Sostenible.

XI.- PENALIDADES

Las definidas en el Pliego Jurídico.

XIII.- PAGO DEL PRECIO

Se realizarán pagos mensuales mediante transferencia bancaria a la entidad financiera indicada por el adjudicatario, en el plazo de 30 días, previa presentación de la factura y aceptación de la misma por parte de RTVM.

Abonos a cuenta por oraciones preparatorias: NO proceden.

XIV.- MODIFICACIONES

Cabe la posibilidad de modificar el contrato en aquellos casos en que los consumos sean superiores a los inicialmente estimados en la licitación, y no será superior al 7% del coste previsto en la licitación para el suministro de la energía + impuesto de electricidad.

La modificación por aumento o disminución de consumo no podrá suponer el establecimiento de nuevos precios unitarios que no se hayan previsto en el contrato.

XV.- GARANTÍA

Garantía provisional: No procede.

Garantía definitiva: 5% del valor de adjudicación del contrato.

XVI.- CESIÓN DE DATOS DE CARÁCTER PERSONAL AL CONTRATISTA

No procede.

XVII.- PÓLIZAS DE SEGUROS

No proceden.

XVIII.- ÓRGANO RESPONSABLE DE LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO

El contrato se promueve por el Departamento de Servicios Generales y Mantenimiento.

XIX.- MIEMBROS DE LA MESA DE CONTRATACIÓN.

Presidente:

Director Económico-Financiero.

Vocales técnicos:

Jefe de Área de Control de Gestión.

Responsable de Contabilidad.

Vocal de Control Económico-Presupuestario:

Titulada superior Dirección Económico-Financiera.

XX.- MIEMBROS SUPLENTE DE LA MESA DE CONTRATACIÓN.

Presidente:

Jefe de Área de Contabilidad.

Vocales técnicos:

Titulada superior Dirección Económico-Financiera.

Coordinadora Dirección Económico-Financiera.

Vocal de Control Económico-Presupuestario.

Titulada superior Dirección Económico-Financiera.

Se adjuntan al presente, el Pliego de Prescripciones Técnicas y la Memoria económica justificativa.

Y para que surta los efectos oportunos, firmo en Pozuelo de Alarcón, a la fecha que figura en la/s firma/s electrónica/s.

Fdo.: [Redacted]
Jefe de Área de Servicios Generales

Fdo.: [Redacted]
Director Económico-Financiero