

Condiciones básicas para la contratación del suministro de energía eléctrica. Expediente 2012/789

Pamplona, diciembre de 2012

| | |
|---------------------------|---|
| CPV | 09310000 Electricidad |
| Órgano de contratación | Consejo de Administración de SCPSA |
| Normativa y procedimiento | Ley Foral 6/2006 de Contratos Públicos. Procedimiento Abierto con publicidad comunitaria |
| Tipo de contrato | Suministro |
| Valor estimado | 893.705,00 € IVA excluido |

| | |
|---|---------------------------|
| Lote 1 – EDAR Arazuri | 306.182,00 € IVA excluido |
| Lote 2 – Resto de suministros en Alta Tensión | 302.079,00 € IVA excluido |
| Lote 3 – Suministros en Baja Tensión | 285.444,00 € IVA excluido |

| | |
|-----------------------------|--|
| Duración | 1 año |
| Garantía definitiva | 4% del importe de adjudicación |
| Plazo fin recepción ofertas | A las 14 horas del 30 de enero de 2013 |
| Lugar presentación ofertas | Registro General de MCP, en C/General Chinchilla, 7 de Pamplona, (entrada por C/Marqués de Rozalejo) de las 9:00 a las 14:00 h |
| Apertura de ofertas | Se publicará en el Portal de Contratación de Navarra www.navarra.es |
| Contacto | Virginia Hernández Larramendi contratacion@mcp.es |

1. Objeto

Es objeto del contrato con Servicios de la Comarca de Pamplona, S. A. (en adelante SCPSA) el suministro de energía eléctrica conforme al alcance y condiciones técnicas recogidas en el Anexo III.

2. Valor estimado

El valor estimado del contrato asciende a 893.705,00 € IVA excluido. La contratación se compone de dos Lotes:

| | |
|------------------------------------|---------------------------|
| LOTE I EDAR ARAZURI | 306.182,00 € IVA excluido |
| LOTE II Resto de suministros en AT | 302.079,00 € IVA excluido |
| LOTE III Suministros en BT | 285.444,00 € IVA excluido |

No será admitida ninguna proposición que supere el valor estimado para cada uno de los Lotes.

3. Duración e inicio

La duración del contrato será de un año. La fecha de inicio será el día 1 de marzo de 2013. Los cambios reglamentarios de baja con el actual suministrador y alta con la empresa adjudicataria de este contrato se deberán resolver entre la fecha de notificación de la adjudicación y la fecha de inicio.

4. Identificación del órgano de contratación y de la unidad gestora del contrato

El órgano de contratación es el Consejo de Administración de SCPSA y la unidad gestora del contrato es el Área del Ciclo Integral del Agua.

5. Procedimiento y forma de adjudicación

De acuerdo a la Ley Foral 6/2006, de 9 de junio de Contratos Públicos (LFC) se utilizará el Procedimiento Abierto con publicidad comunitaria recayendo la adjudicación en el licitador que haga la proposición más económica y sin perjuicio del derecho de SCPSA a declararlo desierto.

Se podrá presentar oferta por la totalidad de los Lotes o para cualquiera de ellos por separado. La adjudicación de cada uno de los Lotes se realizará de manera independiente.

El anuncio de licitación se publicará en el DOUE, Portal de Contratación de Navarra (www.navarra.es) y en la Sede Electrónica de la Mancomunidad de la Comarca de Pamplona <http://sedeelectronica.mcp.es/>

6. Lugar y plazo de presentación de proposiciones

Las empresas que deseen participar en el procedimiento presentarán sus ofertas antes de las 14,00 horas del día 30 de enero de 2013 en el Registro General de MCP, calle General Chinchilla, 7 de Pamplona, (entrada por C/Marqués de Rozalejo) de las 9:00 a las 14:00 horas.

Podrán enviarse proposiciones a través de Oficinas de Correos, dentro del plazo establecido, en cuyo caso el interesado deberá justificar la fecha y hora de imposición del envío, remitiendo en el mismo día, por correo electrónico: mcp@mcp.es, o Fax 948423230, el resguardo correspondiente. No obstante, transcurridos 10 días naturales desde la terminación del plazo de presentación, no será admitida ninguna proposición enviada por correo.

Los interesados podrán solicitar aclaraciones sobre el contenido del contrato en el email: contratacion@mcp.es.

Las ofertas de los licitadores tendrán un plazo de vigencia de tres meses contados desde el final del plazo de presentación de éstas.

7. Documentación a presentar

Las solicitudes se presentarán en dos sobres cerrados en los que figurará la siguiente leyenda: "Suministro energía eléctrica. Expediente 2012/789" y los datos del licitante (nombre, dirección, e-mail, teléfono) así como el título de cada sobre, que será, respectivamente:

Sobre 1: Documentación administrativa

Sobre 2: Proposición económica

SOBRE 1 - DOCUMENTACIÓN ADMINISTRATIVA

- a. **Declaración responsable.** Conforme al Anexo I y firmada por persona debidamente apoderada. Caso de ser empresas que concurren conjuntamente la declaración responsable deberá ser por cada una de las empresas.
- b. Si se trata de **empresas que concurren conjuntamente**, deberá presentarse la documentación prevista en el art. 10.2 de la LFC.

- c. Para las **empresas no españolas** de Estados miembros de la Unión Europea o para los empresarios extranjeros no comunitarios, declaración de someterse a la Jurisdicción de los Juzgados y Tribunales españoles de cualquier orden, para todas las incidencias que de modo directo o indirecto pudieran surgir del contrato, con renuncia, en su caso, al fuero jurisdiccional extranjero que pudiera corresponder al licitante.
- d. **Solvencia económica.** El Informe de Institución Financiera acreditativo del cumplimiento de este requisito se pedirá exclusivamente al adjudicatario en el momento de la firma del contrato.
- e. **Documento acreditativo en el que figure el número de registro de inscripción definitiva, asignado por el Ministerio de Industria y Energía,** dentro del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, sección 2ª, como Empresa Comercializadora al menos en el ámbito de la Comunidad Foral de Navarra.
- f. **Declaración responsable de que el Adjudicatario cumple con lo establecido en la Circular 1/2008 de la Comisión Nacional de Energía** de información en las facturas sobre el origen de la electricidad consumida y su impacto en el medio ambiente.

SOBRE 2. PROPOSICIÓN ECONÓMICA

Conforme al Anexo II y firmada por persona debidamente apoderada. En el caso de empresas que concurren conjuntamente, la proposición económica será única a nombre de todas las empresas.

Las ofertas deberán presentarse además en formato Excel mediante la inclusión del mismo en soporte informático (CD o llave USB) en el sobre 2. Se adjunta hoja Excel para facilitar el cálculo de la oferta.

8. Criterios de adjudicación

Para realizar la comparación de ofertas, se establecerá el importe total para cada uno de los Lotes ofertados. El precio de cada Lote será la suma de los costes para cada punto de suministro que serán la suma de dos valores:

- El precio de la potencia. Se obtendrá multiplicando la potencia a contratar en cada periodo (reflejada en el Anexo III punto 6) por el término de potencia ofertado (reflejado en el Anexo II).

- El precio de la energía. Se obtendrá multiplicando la energía total a consumir en los diferentes periodos (reflejada en el Anexo III punto 6) por el precio del término de energía ofertado en cada periodo (reflejado en el Anexo II)

9. Mesa de contratación

La Mesa de Contratación estará formada por:

- Un Miembro del Consejo de Administración de SCPSA
- Director del Ciclo Integral del Agua
- Director de Explotación e Ingeniería del CIA
- Una letrada
- Una economista
- Técnico de Compras

10. Calificación de la documentación

Concluido el plazo de presentación de proposiciones se procederá, en acto interno, a la calificación de la documentación presentada por los licitadores en el sobre 1.

Si la mesa de contratación observara que la documentación fuera incompleta u ofreciese alguna duda, podrá conceder un plazo de entre 5 y 10 días naturales para que el licitador lo subsane. Si la documentación contuviese defectos sustanciales o deficiencias no subsanables, se rechazará la proposición.

La Mesa de contratación podrá solicitar, antes de formular su propuesta, cuantos informes considere precisos y se relacionen con el objeto del contrato.

11. Apertura de las proposiciones

La Mesa de Contratación, en acto público a celebrar en el lugar y día que se publicará en el Portal de Contratación de Navarra, dará cuenta del resultado de la calificación de la documentación presentada por los licitadores en el sobre 1, indicando los licitadores excluidos y las causas de su exclusión.

A continuación, se procederá a la apertura del sobre 2 dándose lectura a las proposiciones económicas formuladas en ellos, levantando el Acta correspondiente con la propuesta de adjudicación.

12. Adjudicación y formalización del contrato

El Órgano de Contratación resolverá la adjudicación, pudiendo declarar el procedimiento desierto si ninguna de las proposiciones se estima adecuada.

El contrato se formalizará previa presentación, por el adjudicatario, de la documentación que se indica a continuación en el plazo máximo de 15 días naturales desde la notificación de la adjudicación.

En el caso de que, a la fecha de inicio del contrato el adjudicatario, por causas ajenas a SCPSA, no suministre la energía eléctrica al precio adjudicado y tenga que aplicarse la “Tarifa de último recurso”, el sobrecoste será por cuenta del adjudicatario.

a. Documentación acreditativa de la personalidad:

- Si el licitador fuera una persona física, deberá presentar copia auténtica (compulsada notarial o administrativamente) del Documento Nacional de Identidad.
- Si el licitador fuera persona jurídica deberá presentar copia auténtica de la escritura de constitución, y en su caso, modificación, debidamente inscritas en el registro correspondiente, de conformidad con la norma que la regule.
- Copia auténtica del poder a favor de la persona que firme la proposición en nombre del licitador y del DNI de la persona apoderada. Si el licitador fuera persona jurídica, el poder deberá figurar inscrito en el Registro correspondiente, cuando este requisito fuera exigible conforme a la legislación que le sea aplicable.
- De conformidad con el D.F. 174/2004, por el que se regula el Registro de Licitadores de la Comunidad Foral, podrá sustituirse la documentación del punto 1 por el certificado de inscripción en el Registro expedido por su encargado, sin perjuicio de la facultad de la Mesa de Contratación de recabar del Registro la exhibición de dicha documentación, suponiendo la presentación a ésta licitación autorización suficiente para que la Mesa de Contratación solicite de oficio esta documentación.

b. Obligaciones tributarias

- Alta, referida al ejercicio corriente, y, en su caso, último recibo del Impuesto sobre Actividades Económicas completado con una declaración responsable de no haberse dado de baja en la matrícula del citado impuesto.
- Certificado del Departamento de Economía y Hacienda del Gobierno de Navarra y, además, el de los órganos competentes de las Administraciones Públicas respecto de las cuales el licitador tenga obligaciones tributarias, acreditativos de que se halla al corriente de las mismas, expedido con una antelación no superior a seis meses de la fecha de expiración del plazo de presentación de proposiciones.

c. Certificado expedido por la seguridad social

Acreditativo de estar inscritas en el sistema de Seguridad Social, estar afiliados o haber afiliado y dado de alta a los trabajadores, haber presentado los documentos de cotización correspondientes y hallarse al corriente en el pago de las obligaciones de la Seguridad Social que le imponen las disposiciones vigentes (salvo el supuesto de que el licitador no esté comprendido obligatoriamente dentro de su ámbito de aplicación), expedido con una antelación no superior a seis meses de la fecha de expiración del plazo de presentación de proposiciones.

d. Solvencia económica: Informe de institución financiera en el que se manifieste que el licitador cuenta con la solvencia económica suficiente para la ejecución de este contrato.

e. Garantía definitiva: 4% del importe de adjudicación del contrato.

Esta garantía podrá constituirse de cualquiera de las formas previstas en el art. 95 de la LFC y responderá de las obligaciones que para el contratista se derivan de este contrato, incluidas las penalizaciones en que pudiera incurrir por demora en las entregas o cualesquiera otros incumplimientos.

13. Facturación y pago

El adjudicatario realizará la facturación mensualmente, al vencimiento de cada periodo, debiendo ser remitida a SCPSA en los 7 primeros días hábiles del mes siguiente.

Se presentarán facturas individuales de cada uno de los suministros con periodicidad mensual, así como un resumen conjunto de la facturación global.

Las facturas contendrán como mínimo los siguientes datos:

- Datos del contrato. Dirección del suministro y nombre de la instalación, CUPS, tarifa vigente y potencia contratada.
- Periodo de facturación.
- Número de contador/es.
- Término de potencia y término de energía para cada periodo.
- Detalle exceso de potencia y energía reactiva para cada periodo de penalización.
- Alquiler de equipos de medida.
- Historial de consumo mensual del último año (para ello se incorporarán a la factura datos suministrados por SCPSA).

El adjudicatario presentará, junto a las facturas, un informe mensual resumen de la evolución del consumo, potencia, energía reactiva y recargos por cualquier motivo de cada uno de los contratos en cada periodo en hoja de cálculo (Excel).

Dispondrá de página web de consulta de los datos de cada contrato, facturación, consumo y precio medio.

14. Condiciones económicas

Durante la vigencia del contrato los precios no serán revisables salvo que se produzcan modificaciones tanto positivas como negativas en las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución u otros conceptos regulados ajenos al adjudicatario, establecidos por la Administración Pública durante la duración del contrato, así como las derivadas por los recargos de los excesos de potencia demandada y de la energía reactiva.

Los recargos por exceso de potencia demandada y de la energía reactiva, serán los que resulten de la aplicación del RD 1164/2001 de 26 de octubre modificado por la Orden Ministerial OM/ITC/2974/2007, o de la normativa en vigor durante la duración del presente contrato.

El adjudicatario trasladará el precio del alquiler de contadores íntegramente sin recargo alguno de la empresa distribuidora a SCPSA.

15. Ejecución del contrato. Daños y perjuicios

El contrato se ejecutará a riesgo y ventura del adjudicatario.

Son de cuenta del adjudicatario todo tipo de gastos necesarios para la ejecución del contrato.

Serán imputables al adjudicatario los daños y perjuicios que se causen con motivo de la ejecución de este contrato, con excepción de los que sean consecuencia de una orden inmediata y directa de SCPSA.

16. Confidencialidad y sigilo

Al amparo de lo dispuesto en el artículo 23 de la LFC, se informa a los licitadores que la documentación que aporten a la licitación tendrá “carácter de confidencial” en el caso de que la hayan designado como tal, y en particular, tendrán éste carácter, los secretos técnicos y comerciales y los aspectos confidenciales de las ofertas.

Igualmente, al amparo del artículo 23, SCPSA exigirá a la empresa adjudicataria obligación de guardar sigilo respecto a datos o antecedentes que, no siendo públicos o notorios, estén relacionados con el objeto del contrato y de aquellos datos de los que tenga conocimiento con ocasión de su ejecución.

17. Protección de datos

La empresa adjudicataria deberá contemplar todos los aspectos legales e implicaciones relacionados con la Ley Orgánica 15/1999 de 13 de diciembre de Protección de Datos (LOPD), así como en el Reglamento de Desarrollo de dicha Ley, aprobado por Real Decreto 1720/2007 de 21 de diciembre, que pudieran afectar a los trabajos contratados.

18. Resolución del contrato

Las causas y efectos de la resolución del contrato serán las establecidas en el Libro I de la LFC. En el caso de que el contrato se resolviera por culpa del adjudicatario, aparte de la pérdida de la garantía, SCPSA podrá pedir la indemnización de todos los daños y perjuicios.

19. Jurisdicción y recursos

Las cuestiones litigiosas surgidas sobre interpretación, modificación, resolución y efectos de los contratos serán resueltas por el Órgano de Contratación, cuyas resoluciones podrán ser impugnadas ante el Presidente de la Mancomunidad.

Contra los actos que se aprueben en relación con la licitación de este contrato podrá interponerse además de los recursos previstos en el párrafo anterior, la reclamación en materia de contratación pública establecida en el Libro III de la LFC, cuando concurren los requisitos establecidos en el mismo.

20. Información y consentimiento

Los datos facilitados se recogen y tratan en ficheros responsabilidad de SCPSA, con la única finalidad del mantenimiento de la relación contractual derivada de la adjudicación de este contrato. Puede ejercer los derechos de acceso, rectificación, cancelación y oposición al tratamiento de sus datos, dirigiendo un escrito al "Registro" de SCPSA, sito en la calle Gral. Chinchilla, 7 31002-Pamplona, en el e-mail mcp@mcp.es, o en la sede electrónica de la Mancomunidad de la Comarca de Pamplona <https://sedeelectronica.mcp.es>, manifestando su petición al efecto.

Anexo I. Declaración responsable

Nombre: _____

DNI: _____

en representación de la empresa

Nombre: _____

CIF: _____

Domicilio: _____

E-mail para notificaciones: _____

enterado de las condiciones básicas para la contratación del “Suministro de energía eléctrica. Expediente 2012/789”

DECLARA

Que reúne las condiciones para contratar exigidas en la Ley Foral 6/2006 de Contratos Públicos y en el presente Condicionado.

Que cumple con las obligaciones que establece la normativa en materia de Prevención de Riesgos Laborales.

Que cumple con las obligaciones que establece la normativa vigente en materia de Protección de Datos de Carácter Personal (LOPD).

_____ a ___ de _____ de 201

Firma _____

Anexo II. Proposición económica

Nombre:

DNI:

en representación de la empresa

Nombre:

CIF:

Domicilio:

E-mail para notificaciones:

enterado de las condiciones básicas para la contratación del “Suministro de energía. Expediente 2012/789” se compromete a su suministro de acuerdo al condicionado, a su oferta y a lo establecido en el contrato, a los siguientes precios IVA excluido:

_____ a ___ de _____ de 201

Firma _____

LOTE 1

EDAR ARAZURI. CUPS ES0021000006658091YW

| | TARIFA ACCESO | PERIODO 1 | PERIODO 2 | PERIODO 3 | PERIODO 4 | PERIODO 5 | PERIODO 6 |
|---------------------------------------|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Precio Término de Potencia (€/kW.año) | 6.2 | | | | | | |
| Precio Término de Energía (€/kWh) | 6.2 | | | | | | |

LOTE 2

Resto de suministros en Alta Tensión

| CUPS | Instalación | TARIFA DE ACCESO | PRECIO TÉRMINO POTENCIA (€/kW.año) | | | | | |
|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------------------------|----|----|----|----|----|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| ES0021000006658849QR | CH Egillor | 6.2 | | | | | | |
| ES0021000011868639RS | ETAP Tiebas | 6.1 | | | | | | |
| ES0021000016465004LZ | Central Neumática Ripagaina | 6.1 | | | | | | |
| ES0021000006536725LF | CTRU Góngora | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006539638FE | Bombeo Zolina | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006594341VP | Bombeo Olaz | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006596136AD | Bombeo Noain | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006609258KK | CH Eugi | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006609712HS | ETAP Urtasun | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006624328XA | Bombeo Sarasa | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006654197CH | Cloración Ostiz | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006753994NH | Depósitos Mendillorri | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006753995NL | Depósito Polvorín | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006841801NB | Sifón C-15 | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000010630532JK | Bombeo Imarcoain-Tiebas | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000180058BP | Depósito Gazolaz | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000330028EH | Manantial Arteta | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000330053TC | Bombeo Valle Goñi | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000360132CS | Bombeo Belascoain | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000430035TK | ETAP Egillor | 3.1 | | | | | | |

| CUPS | Instalación | TARIFA DE ACCESO | PRECIO TÉRMINO ENERGÍA (€/kWh) | | | | | |
|----------------------|-----------------------------|------------------|--------------------------------|----|----|----|----|----|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 |
| ES0021000006658849QR | CH Egillor | 6.2 | | | | | | |
| ES0021000011868639RS | ETAP Tiebas | 6.1 | | | | | | |
| ES0021000016465004LZ | Central Neumática Ripagaina | 6.1 | | | | | | |
| ES0021000006536725LF | CTRU Góngora | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006539638FE | Bombeo Zolina | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006594341VP | Bombeo Olaz | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006596136AD | Bombeo Noain | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006609258KK | CH Eugi | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006609712HS | ETAP Urtasun | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006624328XA | Bombeo Sarasa | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006654197CH | Cloración Ostiz | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006753994NH | Depósitos Mendillorri | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006753995NL | Depósito Polvorín | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000006841801NB | Sifón C-15 | 3.1 | | | | | | |
| ES0021000010630532JK | Bombeo Imarcoain-Tiebas | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000180058BP | Depósito Gazolaz | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000330028EH | Manantial Arteta | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000330053TC | Bombeo Valle Goñi | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000360132CS | Bombeo Belascoain | 3.1 | | | | | | |
| ES0203000000430035TK | ETAP Egillor | 3.1 | | | | | | |

LOTE 3

Suministros en Baja Tensión

| CUPS | Instalación | TARIFA DE ACCESO | PRECIO TÉRMINO POTENCIA (€/kw.año) | | | PRECIO TÉRMINO ENERGIA (€/kWh) | | |
|----------------------|------------------------------|------------------|------------------------------------|----|----|--------------------------------|----|----|
| | | | P1 | P2 | P3 | P1 | P2 | P3 |
| ES0021000006592609BR | Bombeo Depósito Irigaray | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006594645FJ | Bombeo Elorz-Yarnoz | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006597253ME | Bombeo Torres-Zulueta | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006610297KW | Bombeo Oricain | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006618163HW | Bombeo Salinas | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006658526WT | Bombeo Residual Ororbia | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006688470SK | Oficinas Chinchilla | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006689858FY | Oficinas Hnos Imaz 2ª Planta | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006689893PH | Oficinas Hnos Imaz 1ª Planta | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006718234ET | Oficinas Navas de Tolosa | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006726919PZ | Taller Agustinos | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006843380NA | Bombeo Añezcar | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006843660RF | Bombeo Ballariain | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000006849723BK | Bombeo Beriain | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000011246405LT | Bombeo Olloki | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000013485986XW | Batan Villava | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000013580034MA | Bombeo Larrayoz-Osacar | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000016661596BW | Molino San Andrés | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000017251326YN | Bombeo Artica | 3.0A | | | | | | |
| ES0021000018386387ET | CH San Andrés | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000080041DH | Bombeo Muru-Astrain Astrain | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000130128WB | Bombeo Residual Paternain | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000150026QZ | Depósito y Bombeo Arlegui | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000160046SY | GP Zariquiegui | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000240034CT | Bombeo Urdanoz | 3.0A | | | | | | |
| ES0203000000380116SN | Bombeo Ciriza | 3.0A | | | | | | |

| CUPS | Instalación | TARIFA DE ACCESO | PRECIO TÉRMINO POTENCIA (€/kW.año) | | | PRECIO TÉRMINO ENERGIA (€/kWh) | | |
|-----------------------|----------------------------|------------------|------------------------------------|----|----|--------------------------------|----|----|
| | | | P1 | P2 | P3 | P1 | P2 | P3 |
| ES0021000013487028DD | Parque Fluvial Villava | 2.1DHA | | | | | | |
| ES0021000006567324SQ | Depósito Burlada | 2.1A | | | | | | |
| ES0021000006592465GH | Bombeo Alzuza | 2.1A | | | | | | |
| ES0021000006594777JF | Bombeo Residual Imarcoain | 2.1A | | | | | | |
| ES0021000006609082ZY | Depósito Eskirotz-Ilarratz | 2.1A | | | | | | |
| ES0021000011216696SF | Parque Fluvial Burlada | 2.1A | | | | | | |
| ES0021000011238190YL | Sifón Burlada | 2.1A | | | | | | |
| ES0203000000010291JG | EDAR Etxauri | 2.1A | | | | | | |
| ES02030000000370132HX | EDAR Ibero | 2.1A | | | | | | |

Anexo III. Especificaciones Técnicas Exigidas

1. Alcance y características de los distintos suministros

En el punto 6 se detallan los puntos de suministro a licitar con la siguiente información:

- CUPS: Código universal de punto de suministro.
- Empresa distribuidora
- Instalación
- Dirección
- Tensión
- Tarifa de acceso
- Potencia a contratar en cada periodo
- Energía a consumir prevista en cada periodo para la duración del contrato

2. Potencias a contratar

Las potencias a contratar serán las señaladas en el anexo III punto 6 “Puntos de suministro”.

No obstante, SCPSA podrá solicitar durante la vigencia del contrato la modificación de las potencias contratadas. El adjudicatario tramitará ante la empresa distribuidora cualquier modificación de la potencia contratada respecto a la que se tuviese hasta ese momento, siendo a cargo de SCPSA el pago de los correspondientes derechos de acometida, derechos de enganche, y cualesquiera otros conceptos que legalmente fuera preciso abonar, así como las modificaciones técnicas necesarias para que la instalación de su propiedad sea conforme con la normativa reguladora.

La modificación de la potencia contratada queda supeditada a la concesión por la empresa distribuidora de la nueva potencia, que en ningún caso podrá superar la potencia máxima técnicamente admisible en la instalación y legalmente reconocida. La potencia modificada surtirá efectos desde la fecha de concesión y conllevará la variación del precio del presente contrato.

Las altas de contratos que se produjeran a lo largo del periodo de duración del contrato, pasarán inmediatamente a formar parte del contrato con los precios y condiciones establecidos que más se ajusten a sus características de tensión y consumo.

3. Responsabilidades contractuales

- 1) SCPSA opta por la fórmula de contratar conjuntamente la adquisición de energía y el acceso a redes con el adjudicatario. Por tanto, SCPSA firmará un contrato de adquisición

de energía eléctrica y prestación de servicios con el adjudicatario y un contrato de acceso a redes con el distribuidor a través del adjudicatario.

- 2) El adjudicatario será responsable del servicio de acuerdo con lo regulado en el RD 1955/2000 del 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimiento de autorización de las instalaciones de energía eléctrica y el RD 1110/2007 de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento Unificado de puntos de medida o cualquier otra legislación vigente que los sustituyan o complementen.
- 3) El adjudicatario tramitará ante la empresa distribuidora las reclamaciones por calidad de suministro que correspondan a SCPSA y trasladará en las facturas los descuentos que, en su caso, aplique la empresa distribuidora de acuerdo con la normativa vigente.

4. Antecedentes y legislación aplicable

- Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, por el que se establece la definición de peaje correspondiente tanto a las redes de transporte como a las de distribución.
- Ley 17/2007, de 4 de julio, por la que se modifica la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector eléctrico, para adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/54/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto por el que se aprueba el Reglamento Unificado de Puntos de Medida de los Consumos y Tránsito de Energía Eléctrica.
- Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica.
- Orden de 14 de julio de 1998, por el que se establece el régimen jurídico aplicable a los agentes externos para la realización de intercambios intracomunitarios e internacionales de energía eléctrica.
- Ley 48/1998, de 30 de diciembre sobre procedimientos de contratación en los sectores del agua, la energía, los transportes y las telecomunicaciones, por la que se incorporan al ordenamiento jurídico español las Directivas 93/38/CEE y 92/13/CEE.
- El Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- El Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, de medidas urgentes, en el que se establece que a partir de 1 de enero de 2003, todos los consumidores de energía eléctrica tendrán la consideración de consumidores cualificados.

- El Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establece una estructura simple, para facilitar la aplicación de las tarifas de acceso y, por tanto, la posibilidad de ejercer la condición de cualificados a los nuevos clientes de alta tensión cuyo consumo anual es inferior a 1 GWh y que se incorporan a partir del 1 de julio del 2000.
- Orden ITC/1522/2007 de 24 de mayo por la que se establece la regulación de la garantía de origen de la electricidad.
- Directivas 2001/77/CE y 2004/08/CE del Parlamento Europeo y del Consejo relativas a la promoción de la energía generada a partir de energías renovables.
- Orden ITC/1857/2008 de 26 de junio, por lo que se revisan las tarifas eléctricas a partir de 1 de julio de 2008.
- Circular 1/2008 de 7 de febrero, de la Comisión Nacional de la Energía, por la que se informa al consumidor sobre el origen de la electricidad consumida y su impacto sobre el medio ambiente.
- Resto de Normativa de desarrollo y aquella que complemente, derogue o sustituya a la anterior.

5. Otros requisitos

- Servicio permanente de atención personal
- El adjudicatario asegurará la intermediación con la Distribuidora para nuevos suministros así como ante cualquier deficiencia en la calidad de suministro
- Asesoramiento mensual para los valores de consumo, potencia y energía reactiva registrada

6. Puntos de suministro

Los datos de potencia y consumo que se presentan son los que se utilizarán para el cálculo de la oferta económica de los lotes.

Lote N° 1

| CUPS | Empresa Distribuidora | Instalación | POTENCIA A CONTRATAR (kW) | | | | | | ENERGIA A CONSUMIR (kWh) | | | | | | |
|----------------------|------------------------|--------------|---------------------------|-----|------|------|------|------|--------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Total |
| ES0021000006658091YW | Iberdrola Distrib.S.A. | EDAR Arazuri | 350 | 350 | 1450 | 1450 | 1450 | 2550 | 18.125 | 19.524 | 19.188 | 47.539 | 58.831 | 3.722.844 | 3.886.051 |

Lote Nº 2:

| CUPS | Empresa Distribuidora | Instalación | POTENCIA A CONTRATAR (kW) | | | | | | ENERGIA A CONSUMIR (kWh) | | | | | | |
|----------------------|-------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|--------------------------|---------|---------|--------|--------|---------|---------|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Total |
| ES0021000006658849QR | Iberdrola Distrib.S.A. | CH Egillor | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 4.334 | 6.791 | 2.596 | 4.271 | 5.460 | 34.350 | 57.802 |
| ES0021000011868639RS | Iberdrola Distrib.S.A. | ETAP Tiebas | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 451 | 34.087 | 38.705 | 21.704 | 35.484 | 39.250 | 275.085 | 444.315 |
| ES0021000016465004LZ | Iberdrola Distrib.S.A. | Central Neumática Ripagaina | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 451 | 1.077 | 1.079 | 1.342 | 2.307 | 2.862 | 12.647 | 21.314 |
| ES0021000006536725LF | Iberdrola Distrib.S.A. | CTRU Góngora | 350 | 350 | 350 | | | | 51.256 | 92.207 | 92.191 | | | | 235.654 |
| ES0021000006539638FE | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Zolina | 1 | 1 | 80 | | | | 1.213 | 2.611 | 56.135 | | | | 59.959 |
| ES0021000006594341VP | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Olaz | 30 | 170 | 170 | | | | 3.144 | 38.774 | 236.761 | | | | 278.679 |
| ES0021000006596136AD | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Noain | 90 | 90 | 170 | | | | 2.541 | 18.837 | 183.812 | | | | 205.190 |
| ES0021000006609258KK | Iberdrola Distrib.S.A. | CH Eugi | 15 | 15 | 15 | | | | 125 | 235 | 129 | | | | 489 |
| ES0021000006609712HS | Iberdrola Distrib.S.A. | ETAP Urtasun | 90 | 90 | 90 | | | | 6.627 | 9.756 | 13.211 | | | | 29.594 |
| ES0021000006624328XA | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Sarasa | 5 | 20 | 20 | | | | 696 | 2.129 | 35.742 | | | | 38.567 |
| ES0021000006654197CH | Iberdrola Distrib.S.A. | Cloración Ostiz | 4 | 4 | 4 | | | | 54 | 162 | 108 | | | | 324 |
| ES0021000006753994NH | Iberdrola Distrib.S.A. | Deposito Mendillorri | 30 | 160 | 270 | | | | 10.701 | 54.193 | 94.734 | | | | 159.628 |
| ES0021000006753995NL | Iberdrola Distrib.S.A. | Depósito Polvorín | 4 | 4 | 4 | | | | 571 | 1.201 | 1.562 | | | | 3.334 |
| ES0021000006841801NB | Iberdrola Distrib.S.A. | Sifón C-15 | 16 | 16 | 16 | | | | 1.050 | 2.629 | 3.082 | | | | 6.761 |
| ES0021000010630532JK | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Imarcoain-Tiebas | 35 | 35 | 35 | | | | 3.273 | 24.516 | 101.291 | | | | 129.080 |
| ES0203000000180058BP | Electra Valdizarbe S.A. | Depósito Gazolaz | 8 | 8 | 8 | | | | 125 | 267 | 196 | | | | 589 |
| ES0203000000330028EH | Electra Valdizarbe S.A. | Manantial Arteta | 20 | 20 | 20 | | | | 7.723 | 16.832 | 22.968 | | | | 47.523 |
| ES0203000000330053TC | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Valle Goñi | 5 | 5 | 60 | | | | 2.029 | 4.340 | 37.459 | | | | 43.828 |
| ES0203000000360132CS | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Belascoain | 50 | 50 | 50 | | | | 1.657 | 3.590 | 24.825 | | | | 30.072 |
| ES0203000000430035TK | Electra Valdizarbe S.A. | ETAP Egillor | 140 | 140 | 140 | | | | 73.262 | 150.973 | 215.866 | | | | 440.101 |

Lote Nº 3:

| CUPS | Empresa Distribuidora | Instalación | POTENCIA A CONTRATAR (kW) | | | | | | ENERGIA A CONSUMIR (kWh) | | | | | | |
|----------------------|-------------------------|--------------------------------|---------------------------|-------|-------|----|----|----|--------------------------|---------|---------|----|----|----|---------|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Total |
| ES0021000006592609BR | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Depósito Irigaray | 23 | 23 | 23 | | | | 1.726 | 4.713 | 21.863 | | | | 28.302 |
| ES0021000006594645FJ | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Elorz-Yarnoz | 20 | 19,8 | 19,8 | | | | 1.133 | 9.861 | 24.490 | | | | 35.484 |
| ES0021000006597253ME | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Torres-Zulueta | 20 | 19,8 | 19,8 | | | | 1.325 | 16.396 | 35.890 | | | | 53.611 |
| ES0021000006610297KW | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Oricain | 19,8 | 19,8 | 19,8 | | | | 431 | 1.287 | 12.260 | | | | 13.978 |
| ES0021000006618163HW | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Salinas | 85 | 85 | 85 | | | | 17.032 | 138.131 | 213.331 | | | | 368.494 |
| ES0021000006658526WT | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Residual Ororbía | 30 | 30 | 30 | | | | 0 | 46.123 | 9.524 | | | | 55.647 |
| ES0021000006688470SK | Iberdrola Distrib.S.A. | Oficinas Chinchilla | 165 | 165 | 165 | | | | 56.366 | 155.918 | 48.815 | | | | 261.099 |
| ES0021000006689858FY | Iberdrola Distrib.S.A. | Oficinas Hnos Imaz 2ª Planta | 40 | 40 | 40 | | | | 4.864 | 12.611 | 3.976 | | | | 21.451 |
| ES0021000006689893PH | Iberdrola Distrib.S.A. | Oficinas Hnos Imaz 1ª Planta | 65 | 65 | 65 | | | | 51.098 | 145.671 | 67.343 | | | | 264.112 |
| ES0021000006718234ET | Iberdrola Distrib.S.A. | Oficinas Navas de Tolosa | 55 | 55 | 55 | | | | 10.615 | 31.851 | 17.123 | | | | 59.589 |
| ES0021000006726919PZ | Iberdrola Distrib.S.A. | Taller Agustinos | 55 | 55 | 55 | | | | 27.465 | 71.244 | 44.892 | | | | 143.601 |
| ES0021000006843380NA | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Añezcar | 35 | 35 | 35 | | | | 1.020 | 5.363 | 40.719 | | | | 47.102 |
| ES0021000006843660RF | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Ballariain | 30 | 30 | 30 | | | | 302 | 812 | 11.990 | | | | 13.104 |
| ES0021000006849723BK | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Beriain | 22 | 22 | 22 | | | | 502 | 2.089 | 19.263 | | | | 21.854 |
| ES0021000011246405LT | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Olloki | 15 | 15 | 15 | | | | 145 | 644 | 1.360 | | | | 2.149 |
| ES0021000013485986XW | Iberdrola Distrib.S.A. | Batan Villava | 27,72 | 27,72 | 27,72 | | | | 3.501 | 13.978 | 4.331 | | | | 21.810 |
| ES0021000013580034MA | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Larrayoz-Osacar | 25 | 25 | 25 | | | | 118 | 735 | 8.739 | | | | 9.592 |
| ES0021000016661596BW | Iberdrola Distrib.S.A. | Molino San Andrés | 35 | 35 | 35 | | | | 7.302 | 27.378 | 5.927 | | | | 40.607 |
| ES0021000017251326YN | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Artica | 5 | 15 | 15 | | | | 479 | 3.202 | 13.381 | | | | 17.062 |
| ES0021000018386387ET | Iberdrola Distrib.S.A. | CH San Andrés | 15,1 | 15,1 | 15,1 | | | | 150 | 163 | 824 | | | | 1.137 |
| ES020300000080041DH | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Muru-Astrain Astrain | 42,46 | 42,46 | 42,46 | | | | 975 | 12.819 | 43.600 | | | | 57.394 |
| ES0203000000130128WB | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Residual Paternain | 30 | 30 | 30 | | | | 4.219 | 12.943 | 5.771 | | | | 22.933 |
| ES0203000000150026QZ | Electra Valdizarbe S.A. | Depósito y Bombeo Arlegui | 40 | 40 | 40 | | | | 10.736 | 80.767 | 117.176 | | | | 208.679 |
| ES0203000000160046SY | Electra Valdizarbe S.A. | GP Zariquiegui | 16,5 | 16,5 | 16,5 | | | | 942 | 3.625 | 2.561 | | | | 7.128 |
| ES0203000000240034CT | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Urdanoz | 15,1 | 15,1 | 15,1 | | | | 192 | 559 | 3.799 | | | | 4.550 |
| ES0203000000380116SN | Electra Valdizarbe S.A. | Bombeo Ciriza | 17,3 | 17,3 | 17,3 | | | | 2.728 | 13.901 | 10.611 | | | | 27.240 |

| CUPS | Empresa Distribuidora | Instalación | POTENCIA A CONTRATAR (kW) | | | | | | ENERGIA A CONSUMIR (kWh) | | | | | | |
|----------------------|-------------------------|-----------------------------|---------------------------|--------|----|----|----|----|--------------------------|--------|--------|----|----|----|--------|
| | | | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | P1 | P2 | P3 | P4 | P5 | P6 | Total |
| ES0021000013487028DD | Iberdrola Distrib.S.A. | Parque Fluvial Villava | 0 | 10,392 | 0 | | | | 0 | 27.715 | 61.745 | | | | 70.676 |
| ES00210000065673245Q | Iberdrola Distrib.S.A. | Depósito Burlada | 0 | 10,39 | 0 | | | | 0 | 818 | 0 | | | | 818 |
| ES0021000006592465GH | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Alzuza | 0 | 13,2 | 0 | | | | 0 | 2.766 | 0 | | | | 2.766 |
| ES0021000006594777JF | Iberdrola Distrib.S.A. | Bombeo Residual Imarcoain | 0 | 15 | 0 | | | | 0 | 8.638 | 0 | | | | 8.638 |
| ES0021000006609082ZY | Iberdrola Distrib.S.A. | Depósito Eskiroitz-Ilarratz | 0 | 10,39 | 0 | | | | 0 | 1.887 | 0 | | | | 1.887 |
| ES0021000011216696SF | Iberdrola Distrib.S.A. | Parque Fluvial Burlada | 0 | 13,2 | 0 | | | | 0 | 24.138 | 0 | | | | 24.138 |
| ES0021000011238190YL | Iberdrola Distrib.S.A. | Sifón Burlada | 0 | 13,85 | 0 | | | | 0 | 2.366 | 0 | | | | 2.366 |
| ES0203000000010291JG | Electra Valdizarbe S.A. | EDAR Etxauri | 0 | 13,2 | 0 | | | | 0 | 15.891 | 0 | | | | 15.891 |
| ES0203000000370132HX | Electra Valdizarbe S.A. | EDAR Ibero | 0 | 13,2 | 0 | | | | 0 | 15.859 | 0 | | | | 15.859 |