# TITULO II- CAPITULO 6: FORMULARIOS

# Modelo de Formularios de Ofertas Técnicas y Económicas

EL OFERENTE SE OBLIGA A INSTALAR, BAJO LA CONVOCATORIA ABIERTA, LAS SIGUIENTES UNIDADES DE GENERACIÓN:

**Cierre de Ciclo - Oferta Técnica – Sobre N°1**

Oferta Técnica (Sobre N° 1) para la instalación de nueva disponibilidad de Generación Térmica en el SADI – Cierre de Ciclo.

Localización de la Central:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nombre de la CENTRAL** | **Ubicación Física de la CENTRAL** | | **PDI - PUNTO DE ENTREGA: Identificación.** | **PFTT/PAFTT: Identificación.** |
| **Localidad** | **Provincia** |
|  |  |  |  |  |

**Máquinas que compondrán el ciclo combinado:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nueva / Existente** | **Nemotécnico** | **Marca** | **Modelo** | **Tecnología** | **Fecha de E/S Comprometida** | **Potencia Neta MW** |
| Existente |  |  |  |  |  |  |
| Existente |  |  |  |  |  |  |
| Nueva | |  |  |  |  |  |
| Nueva | |  |  |  |  |  |
| **TOTAL CC** |  |  |  |  |  |  |

**Potencia Ofertada y CEG:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **PERÍODO** | **POTENCIACONTRATADA NUEVA**  **en Barras de Central [MW]** | **CONSUMO ESPECÍFICO GARANTIZADO (CEG) DEL CC EN PUNTO DE ENTREGA A LA RED [kcal/kWh]** | |
| **GN** | **GO** |
| **Invierno** |  |  |  |
| **Verano** |  |  |  |

Mínimo Técnico Operativo del CC= \_\_\_\_\_\_\_ MW

Tiempos de Arranque [minutos] (definir condiciones función tiempo parada)

Caliente =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_min

Semi caliente =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_min

Frío =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_min

Capacidad de Almacenamiento combustible Alternativo: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_m3

Autonomía de Funcionamiento =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_días (número de días funcionando a plena carga sin reabastecimiento).

Mantenimiento Programado =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Días/Año

*Se deberá informar cualquier limitación/característica/condicionamiento técnico de la oferta que afecte el despacho económico de generación operando en el sistema en CA y CC.*

La presente oferta tiene validez por noventa (90) días corridos contados a partir de la fecha de apertura.

El OFERENTE ………………………...

Buenos Aires, .... de ............................ de 2017

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

[Firma del / los apoderado(s)]

**Cogenerador – Oferta Técnica – Sobre N°1**

Oferta Técnica (Sobre N° 1) para la instalación de nueva disponibilidad de Generación Térmica en el SADI – Cogeneración.

Localización de la Central:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Nombre de la CENTRAL** | **Ubicación Física de la CENTRAL** | | **PDI - PUNTO DE ENTREGA: Identificación.** | **PFTT/PAFTT: Identificación.** |
| **Localidad** | **Provincia** |
|  |  |  |  |  |

Máquinas Cogenerador:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Unidad** | **Marca** | **Modelo** | **Tecnología** | **POTENCIA NETA [MW] en Barras de Central de C/U** | | **Fecha de E/S Comprometida** |
| **INVIERNO** | **VERANO** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **TOTAL** |  |  |  |  |  |  |

Potencia Ofertada y CEG:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **PERÍODO** | **POTENCIA CONTRATADA en Barras de Central [MW]** | **CONSUMO ESPECÍFICO GARANTIZADO (CEG) EN PUNTO DE ENTREGA A LA RED [kcal/kWh]** | | | |
| **Como Cogenerador** | | **A ciclo Abierto** | |
| **Comb PPal** | **Comb Alt** | **Comb PPal** | **Comb Alt** |
| **INVIERNO** |  |  |  |  |  |
| **VERANO** |  |  |  |  |  |

Estimación Ciclo de Funcionamiento como Cogenerador:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Porcentaje Indicativo de Funcionamiento como Cogenerador [%]** | | |
| **Ene-Abr** | **May-Ago** | **Sep-Dic** |
|  |  |  |

Capacidad de Almacenamiento combustible Alternativo :\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_m3

Autonomía de Funcionamiento =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_días (número de días funcionando a plena carga sin reabastecimiento).

Mantenimiento Programado =\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Días/Año

*Se deberá informar cualquier limitación/característica/condicionamiento técnico de la oferta que afecte el despacho económico de generación operando en el sistema en CA y CC.*

La presente oferta tiene validez por noventa (90) días corridos contados a partir de la fecha de apertura del sobre N° 1.

El OFERENTE ………………………...

Buenos Aires, .... de ............................ de 2017

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

[Firma del / los apoderado(s)]

**FORMULARIO DE OFERTA ECONÓMICA – COGENERADOR – CIERRE DE CICLO COMBINADO**

EL OFERENTE SE OBLIGA A INSTALAR, BAJO LA CONVOCATORIA ABIERTA, LAS SIGUIENTES UNIDADES DE GENERACIÓN:

**Cierre de Ciclo - Oferta Económica – Sobre N°2**

Oferta Económica (Sobre N° 2) para la instalación de nueva disponibilidad de Generación Térmica en el SADI- Cierre de Ciclo.

**DENOMINACIÓN DEL OFERENTE**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**PRECIOS:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **PERÍODO** | **Potencia neta garantizada [MW]** | **Costo Fijo por Disponibilidad de Potencia1 U$S/MW-Mes** | **Costo Variable NC2**  **U$S/MWh** | | **Precio de Combustible (si se ofrece) % Comb Ref** | |
| **Comb. principal** | **Comb. alternativo** | **Comb. principal** | **Comb. alternativo** |
| **INVIERNO** |  |  |  |  |  |  |
| **VERANO** |  |

*1 Se deberá consignar un único Costo Fijo por Disponibilidad de Potencia para la totalidad del período contractual para cada uno de los combustibles indicados.*

2 Se deberá consignar un único Costo Variable No Combustible para la totalidad del período contractual para cada uno de los combustibles indicados.

Se deberá adicionar cualquier otra característica de la oferta que afecte económicamente el resultado de le generación operando en el sistema.

**Precio de los Combustible Ofertados:** ***Principal y Alternativos*** (Según lo indicado en el Capítulo 9 – Título II) y Poderes Caloríficos Inferiores.

La presente oferta tiene validez por noventa (90) días corridos contados a partir de la fecha de apertura.

El OFERENTE ………………………...

Buenos Aires, .... de ............................ de 2017

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

[Firma del / los apoderado(s)]

**Cogenerador – Oferta Económica – Sobre N°2**

Oferta Económica (Sobre N° 2) para la instalación de nueva disponibilidad de Generación Térmica en el SADI- Cogeneración.

**DENOMINACIÓN DEL OFERENTE:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**PRECIOS:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **PERÍODO** | **Potencia neta garantizada [MW]** | **Costo Fijo por Disponibilidad de Potencia1 U$S/MW-Mes** | **Costo Variable NC2 U$S/MWh** | | **Precio de los Combustibles**  **% Comb Ref  (CAPITULO 9 - PBC-CAI ETAPA I)** | |
| **Comb. principal** | **Comb. alternativo** |
| **% PPAL** | **% ALT** |
| **INVIERNO** |  |  |  |  |  |  |
| **VERANO** |  |

*1 Se deberá consignar un único Costo Fijo por Disponibilidad de Potencia para la totalidad del período contractual para cada uno de los combustibles indicados.*

*2 Se deberá consignar un único Costo Variable No Combustible para la totalidad del período contractual para cada uno de los combustibles indicados.*

Se deberá adicionar cualquier otra característica de la oferta que afecte económicamente el resultado de le generación operando en el sistema.

**Precio de los Combustible Ofertados:** ***Principal y Alternativos*** (Según lo indicado en el Capítulo 9 – PBC – CAI ETAPA I) y Poderes Caloríficos Inferiores.

La presente oferta tiene validez por noventa (90) días corridos contados a partir de la fecha de apertura.

El OFERENTE ………………………...

Buenos Aires, .... de ............................ de 2017

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

[Firma del / los apoderado(s)]

**ANEXO II (del CONTRATO)**

**<<Tablas similares Capítulo 6 por tipo de oferta>>**

**CUADRO I**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Nombre de la CENTRAL** | **2. Ubicación Física de la CENTRAL** | | **3. PUNTO DE ENTREGA: Identificación.** | **4. PFTT/PAFTT: Identificación.** |
| **Localidad** | **Provincia** |
| CCC |  |  |  |  |

**CUADRO II**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **6. MÁQUINAS COMPROMETIDAS** | | | |
| **Nombre** | **Marca** | **Modelo** | **Tecnología** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

**CUADRO III**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **PERÍODO(\*)** | **5 POTENCIA CONTRATADA**  **en Barras de Central [MW]** | **7 CONSUMO ESPECÍFICO GARANTIZADO (CEG) DEL CC EN PUNTO DE ENTREGA A LA RED [kcal/kWh]** | |
| **GN** | **GO** |
| **Invierno** |  |  |  |
| **Verano** |  |  |  |

*(\*) Para todos los años de vigencia del CONTRATO, el período denominado invierno abarca los meses de mayo a agosto inclusive de cada año y el período de verano abarca los meses de septiembre de un año al mes de abril inclusive del año siguiente.*

**CUADRO IV**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **8. Fecha de Habilitación Comercial Comprometida** | **9. Plazo de Vigencia Contractual**  **(años)** | **10. PFijo [U$S/MW-mes]** | **11. CVar NC**  **[U$S/MWh]** | | **12. Precio Combustible**  **[% Comb Ref]** | |
| **Principal** | **Alternativo** | **Principal** | **Alternativo** |
|  |  |  |  |  |  |  |