# Anexo 1a

**CARTA DE COMPROMISO   
(Empresa Beneficiaria con Empresa Consultora)**

Sres.

Agencia Chilena de Eficiencia Energética

En [ciudad/ país], a [fecha], [nombre de los representante(s) legal(es) de la Empresa Beneficiaria y Empresa Consultora], representantes legales de (nombre de las personas jurídicas) vienen en declarar que conocen y aceptan el contenido de las Bases de Concurso **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”** elaboradas por la Agencia Chilena de Eficiencia Energética.

Ambas partes declaran su interés de participar de este programa, comprometiéndose a desarrollar el proyecto de manera integral, acorde a la postulación que considera el siguiente esquema de financiamiento:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Entidad | Razón Social | Monto de cofinanciamiento ($CLP)[[1]](#footnote-1) | % |
| Empresa Beneficiaria | [Razón Social] | $ | % |
| Agencia | Agencia Chilena de Eficiencia Energética | $ | % |
| Total proyecto: | | $ | 100% |

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal de la Empresa Consultora]

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal Empresa Beneficiaria]

....................................................................

[Nombre y RUT del Jefe de Proyecto de la Empresa Consultora]

# Anexo 1b

**CARTA DE COMPROMISO   
(Empresa Beneficiaria con Consultor Independiente)**

Sres.

Agencia Chilena de Eficiencia Energética

En [ciudad/ país], a [fecha], [nombre del representante(s) legal(es) de la Empresa de, representantes legales de (nombre de las personas jurídicas) y de [nombre del Consultor Independiente] vienen en declarar que conocen y aceptan el contenido de las Bases de Concurso **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”,** elaboradas por la Agencia Chilena de Eficiencia Energética.

Ambas partes declaran su interés de participar de este programa, comprometiéndose a desarrollar el proyecto de manera integral acorde a la postulación que considera el siguiente esquema de financiamiento:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Entidad | Razón Social | Monto de cofinanciamiento ($CLP) [[2]](#footnote-2) | % |
| Empresa Beneficiaria | [Razón Social] | $ | % |
| Agencia | Agencia Chilena de Eficiencia Energética | $ | % |
| Total proyecto: | | $ | 100% |

....................................................................

[Nombre y RUT del Consultor Independiente]

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal Empresa Beneficiaria]

# Anexo 1c

**DECLARACIÓN JURADA DE TIEMPO DE OPERACIÓN   
(Empresa Beneficiaria)**

Sres.

Agencia Chilena de Eficiencia Energética

En [ciudad/ país], a [fecha], [nombre del representante(s) legal(es) de la Empresa Beneficiaria], vengo a declarar la siguiente información en el marco de las Bases de Concurso **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”,** elaboradas por la Agencia Chilena de Eficiencia Energética.

* La instalación y/o planta en que será desarrollado el proyecto de Cogeneración, presenta un tiempo de funcionamiento anual por sobre las 3.000 horas.

....................................................................

[Nombre y RUT del Consultor Independiente]

....................................................................

[Nombre y RUT del proponente o representante legal Empresa Beneficiaria]

# Anexo 2

**(Ejemplo Completar en archivo Microsoft Excel)**



# Anexo 3

**DATOS DEL JEFE DEL PROYECTO**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| DATOS ENCARGADO DEL PROYECTO | | |
| Nombre completo |  | |
| Cédula de identidad |  | |
| Cargo |  | |
| Fono | | Fax |
| Correo Electrónico |  | |
| Código Registro de Consultores en Eficiencia Energética (Agencia) |  | |

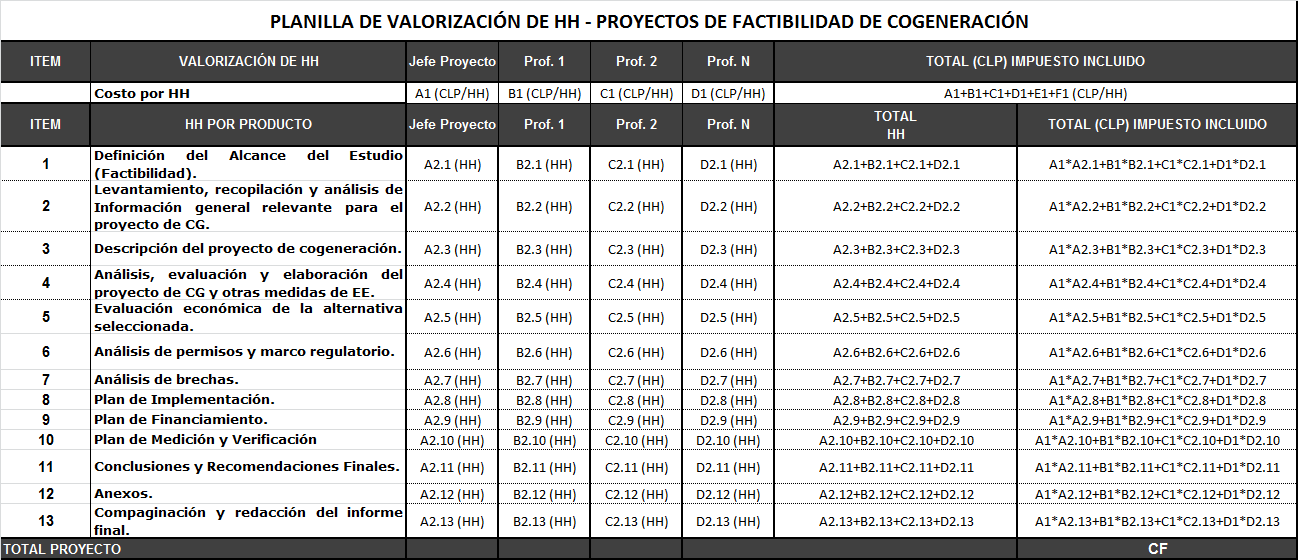
\*\* Además de este Anexo se deberá adjuntar el curriculum vitae del Encargado del Proyecto.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nombre de la Empresa Consultora o Consultor Independiente  y Representante Legal |  | Firma del  Representante Legal |

|  |  |
| --- | --- |
| Fecha: |  |

# Anexo 4a

**FICHA RESUMEN DE COSTOS DE ACTIVIDADES DESARROLLAR**



# Anexo 4b

**FICHA RESUMEN DE COSTOS DE ACTIVIDADES DESARROLLAR**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Recursos Humanos** | | | | |
| Profesional | Principales funciones y actividades a desarrollar | Cantidad de horas (HH) | Valor hora ($/HH) | Total  ($) |
|  |  |  |  |  |
| Subtotal recursos humanos | | | |  |
| **Otros costos** | | | | |
| Ítem | Valor Unitario | Cantidad | Total sin IVA ($) | Total con IVA  ($) |
|  |  |  |  |  |
| Subtotal otros costos | | | |  |
| TOTAL (en pesos, impuestos incluidos en caso que correspondiere) | | | |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Plazo Comprometido de Ejecución de la totalidad de las actividades y obligaciones asociadas a las Bases de Concurso:** | **\_\_\_\_ Días corridos desde el Acta de Inicio de Actividades** |

# Anexo 5

**EQUIPO DE PROFESIONALES QUE SE DESEMPEÑARÁ EN LA CONSULTORÍA**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nombre completo de cada integrante del equipo propuesto | Profesión o nivel profesional[[3]](#footnote-3) | Relación contractual con el consultor[[4]](#footnote-4) | Nº de horas **presenciales** comprometidas con la Consultoría[[5]](#footnote-5) | Nº de horas **NO** **presenciales** comprometidas con la Consultoría[[6]](#footnote-6) | Código  Registro de consultores en Eficiencia Energética (RCEE) | ID Certificación CMVP (AEE) |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

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

Nombre de la Empresa Consultora o Consultor Independiente y Representante Legal

Firma del Representante Legal

Legal

Fecha: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

# Anexo 6

**CURRICULUM VITAE RESUMIDO**

|  |  |
| --- | --- |
| Nombre Completo |  |
| RUT |  |
| Fecha de Nacimiento |  |
| Profesión |  |
| Cargo en la Empresa |  |
| Experto en Cogeneración (SI/NO). Debe acreditar la experiencia y estudios que respalden la respuesta. |  |

|  |
| --- |
| Descripción Perfil Profesional |
|  |

|  |
| --- |
| Experiencia (detallar los proyectos en los que ha participado) |
| 1.- |
| 2.- |
| 3.- |

**Nota: Todos los profesionales que sean presentados como equipo de trabajo, deberán asistir a la reunión de inicio de servicios.**

# Anexo 7

**Sectores de Actividad Económica**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| **Código sector** | **SECTOR** |
| **A** | AGRICULTURA, GANADERÍA Y SILVICULTURA |
| **B** | PESCA |
| **C** | EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS. |
| **D1** | AGROINDUSTRIAL, ELABORACIÓN DE PRODUCTOS ALIMENTICIOS. |
| **D2** | NO AGROINDUSTRIAL, ELABORACIÓN DE PRODUCTOS ALIMENTICIOS |
| **D3** | FABRICACIÓN DE PRODUCTOS TEXTILES, CUERO Y CALZADO |
| **D4** | PRODUCCION DE MADERA Y FABRICACION DE PRODUCTOS DE MADERA Y CORCHO, EXCEPTO MUEBLES, FAB. DE ART.DE PAJA Y DE MATERIALES TRENZABLES |
| **D5** | FABRICACIÓN DE PAPEL Y DE PRODUCTOS DE PAPEL |
| **D6** | ACTIVIDADES DE EDICIÓN E IMPRESIÓN Y DE REPRODUCCIONES DE GRABACIONES |
| **D7** | FABRICACION DE COQUE, PRODUCTOS DE LA REFINACION DEL PETROLEO, PRODUCTOS QUÍMICOS, CAUCHO, PLÁSTICOS Y COMBUSTIBLE NUCLEAR |
| **D8** | FABRICACIÓN DE OTROS PRODUCTOS DE MINERALES NO METÁLICOS |
| **D9** | FABRICACIÓN DE METALES COMUNES Y PRODUCTOS ELABORADOS DE METAL (EXCEPTO MAQUINARIAS) |
| **D10** | FABRICACIÓN DE MUEBLES |
| **D11** | OTRAS INDUSTRIAS MANUFACTURERAS N.C.P. |
| **E** | SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, GAS Y AGUA |
| **F** | CONSTRUCCION |
| **G** | COMERCIO |
| **H** | HOTELES, RESTAURANTES Y PRODUCTOS TURISTICOS |
| **I** | TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES |
| **J** | INTERMEDIACIÓN MONETARIA |
| **K** | ACTIVIDADES INFORMÁTICAS, INMOBILIARIAS, EMPRESARIALES Y DE ALQUILER |
| **L** | PROPIEDAD DE VIVIENDA |
| **M** | ADMINISTRACIÓN PUBLICA, EDUCACIÓN Y ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LA SALUD |
| **N** | ACTIVIDADES DE ESPARCIMIENTO Y ACTIVIDADES CULTURALES Y DEPORTIVAS |
| **R** | SERVICIOS SOCIALES Y OTROS SERVICIOS NO ESPECIFICADOS EN OTRA PARTE |
| **Z** | ACTIVIDADES NO CLASIFICADAS |

# Anexo 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clasificación de Áreas de Medidas para Programas en el Área Industrial y Minero** | | | | |
| **1.** | **Tarifa y suministro de fuentes energéticos** |  | **4.** | **Otras Aplicaciones** |
| **TCE** | **Tarifa, calidad, transformación, distribución interna y control de demanda eléctrica** |  | **OA** | **Otras Aplicaciones** |
| 1 | Contratos, Facturación y Selección de la tarifa eléctrica |  | 1 | Iluminación |
| 2 | Calidad eléctrica  (FdP, balance fases, armónicas, corrientes neutro) |  | 2 | Sistemas / equipos Informáticos y Datacenter |
| 3 | Transformación y distribución interna de electricidad |  | 3 | Artefactos y herramientas eléctricos |
| 4 | Control de demanda |  | 4 | Procesos electroquímicos |
| **TCC** | **Tarifa y calidad de combustibles** |  | 5 | otros |
| 1 | Contratos y Tarifas de suministro de combustibles |  |  |  |
| 2 | Cambio de combustibles o mejoramiento de su calidad |  |  |  |
| **2.** | **Sistemas, aplicaciones y Procesos térmicos** | | **5.** | **Autogeneración, Cogeneración** |
| **SGC** | **Sistemas de Generación y distribución Calor** |  | **AGECC** | **Generación eléctrica a base de combustibles convencionales con** |
| 1 | Sistemas de generación y distribución de vapor |  | 1 | Motores de combustión interna |
| 2 | Sistemas de generación y distribución de agua caliente |  | 2 | Turbina de gas |
| 3 | Sistemas de generación y distribución de aire caliente |  | 3 | Turbina de vapor |
| 4 | Sist. de generación y distribución de calor p. otr. medio |  | 4 | Otros |
| 5 | Sistemas de generación de calor directo |  | **AGEER** | **Generación eléctrica a base de ERNC o residuos productivos** |
| **APC** | **Aplicaciones y Procesos de Calor** |  |
| 1 | Tratamiento térmico en Hornos o Cámara batch |  | 1 | Biomasa y/o residuos productivos |
| 2 | Tratamiento térmico en Hornos continuos |  | 2 | Biogás |
| 3 | Tratamiento térmico en Autoclaves |  | 3 | Eólica |
| 4 | Procesos de Cocción |  | 4 | Geotérmica |
| 5 | Procesos de Evaporización, Destilación |  | 5 | Mini Hidro |
| 6 | Lavado con agua caliente |  | 6 | Solar Fotovoltaica |
| 7 | otro proceso productivos de calor |  | 7 | Solar Termo eléctrica |
| 8 | Calefacción, ACS |  | **CG** | **Cogeneración a base de** |
| **SGAF** | **Sistemas de Generación y Aplicaciones de Frío** |  | 1 | Motores de combustión interna |
| 1 | Cámara de Frío |  | 2 | Motores de Vapor |
| 2 | Túneles de Frío |  | 3 | Turbina de gas |
| 3 | Enfriamiento de líquidos |  | 4 | Turbina de vapor con extracción de vapor |
| 4 | Producción de hielo |  | 5 | Turbina de contrapresión |
| 5 | otros procesos productivos de frío |  |  |  |
| 6 | Aire acondicionado |  |  |  |
| **3.** | **Sistemas y aplicaciones de fuerza,  trabajo mecánico y movimiento** |  | **6.** | **Gestión, Capacitación,  Monitoreo y Control** |
| **SME** | **Sistemas motrices Eléctricos** |  | **GCM** | **Gestión, Capacitación, Monitoreo y Control** |
| 1 | Sistemas de Bombeo |  | 1 | Gestión de Energía *(aspecto organizacional)* |
| 2 | Sistemas de Ventilación y Soplado |  | 2 | Capacitación de Personal*(aspecto humano)* |
| 3 | Sistemas de Aire comprimido / evacuación |  | 3 | Sistemas de Monitoreo y Control *(aspecto tecnológico)* |
| 4 | Sistemas de Transporte de materiales |  |  |  |
| 5 | Sistemas de Tratamiento de materiales  (molido, chancado, aserrado, mesclado, amasado, etc.) |  |  |  |
| 6 | otros sistemas motrices |  |  |  |
| **VM** | **Vehículos, Flotas y maquinaria móvil (Agroforestal)** |  |  |  |
| 1 | Vehículos y flotas de transporte |  |  |  |
| 2 | Maquinaria Agroforestal |  |  |  |
| 3 | otro tipo de vehículos y maquinaria |  |  |  |

# Anexo 9

**CLASIFICACIÓN DE TIPOS DE MEDIDAS DE EFICIENCIA ENERGÉTICA**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **A** | **Correcciones básicas** |  |
| **A1** | **Rectificación de cobros y/o no conformidades / incumplimiento de normativas** | |
| *ejemplos* | Rectificación de cobros | Corrección de cobros incorrectos eliminación de cobros por atraso |
|  | Corrección del Factor de Potencia | Restablecimiento de operación correcta o implementación de bancos de condensadores |
|  | Eliminación de armónicos | Implementación de filtros contra armónicos |
|  | Equilibrar desbalances de fases | Redistribución de cargas monofásicas |
|  | Correcciones para cumplir con normativa de Emisiones |  |
|  |  |  |
| **A2** | **Cambios contractuales y en la adquisición de energéticos** | |
| *ejemplos* | Cambios contractuales o tarifarios | Proveedor, contrato, tipo de tarifa, tensión, potencia contratada unificación de medidores,… |
|  | Cambio de combustible | por ser económicamente más conveniente o mejor calidad con impacto a la eficiencia y/o emisiones |
|  |  |  |
| **A3** | **Mantenimiento y Reparaciones básicas de equipos** | |
| *ejemplos* | Mantenimiento de equipos | (limpieza de áreas de transferencia de calor, lubricar rodamientos, limpiar filtros, alinear motores, evacuar condensado de estanques de aire comprimido) |
|  | Reparaciones para alcanzar el estado original de instalaciones | (restablecer aislamiento al nivel original, minimizar fugas (restablecer sellos, juntas, cierres, reparar trampas de vapor) |
|  | Reducción de pérdidas de presión en líneas de agua y aire comprimido |  |
|  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **B** | **Mejoramiento y control operacional** | |
| **B1** | **Control, programación y coordinación de uso de equipos** (Eliminar usos innecesarios / inapropiados de equipos) |  |
| *ejemplos* | Apagar equipos sin uso / reducir uso de equipos | (manual, sensores de presencia) |
|  | Cerrar / eliminar tramos sin uso | (líneas de vapor, calefacción, aire comprimido) |
|  | Eliminación de cargas térmicas en instalaciones de refrigeración |  |
|  | Desconectar la capacidad excesiva de transformación en períodos de carga reducida |  |
|  | Control manual de demanda en horas punta |  |
|  | Optimizar la ocupación de equipos hacia su carga nominal (cargar hornos completo, uso de camiones adecuados) |  |
|  | Programar las actividades para minimizar demandas máximas y perdidas por esperas y desvíos |  |
|  | Minimizar el tiempo de apertura en hornos, instalaciones de refrigeración |  |
|  | Implementar un régimen de operación priorizando el uso de equipos de mayor eficiencia |  |
|  | Minimizar purgas de calderas |  |
|  | Optimizar proceso de deshielo en instalaciones de refrigeración |  |
|  |  |  |
| **B2** | **Control y ajuste manual de variables de operación** | |
| *ejemplos* | Ajuste manual de parámetros de operaciónal nivel óptimo para el uso requerido y el consumo energético | (exceso de aire, temperaturas, presiones, etc. en Calderas, hornos, líneas y aplicaciones de vapor y/o agua caliente, secado, calefacción, ACS, climatización, aire comprimido, refrigeración otros.) |
|  | Ajuste de parámetros de operación fuera de uso poca ocupación, uso poca ocupación (noche) |  |
|  |  |  |
| **B3** | **Mejoramiento de condiciones físicas del entorno con influencia al comportamiento operacional** | |
| *ejemplos* | Reubicación de equipos / instalaciones | ubicar compresores en zonas frescas (refrigeración y aire comprimido) |
|  | Definir / separar / redistribuir zonas / tramos según temperaturas o presiones requeridas |  |
|  |  |  |
| **B4** | **Incorporación de sistemas automáticos / avanzados de control** | |
| ejemplos |  | Sistema automático de control de demanda |
|  |  | Incorporación de variadores de frecuencia en sistemas motrices |
|  |  | Incorporación de controladores de carga que permiten regular de forma automática puntos / variables de operación |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **C** | **Mejoramiento tecnológico de equipos, por reemplazo de componentes, integración de componentes adicionales** | |
| **C1** | **Mejoramiento por reemplazo de componentes** | |
| *ejemplos* | cambio de luminarias |  |
|  | cambio de rodetes en bombas |  |
|  | cambio del quemador o boquillas de quemadores |  |
|  |  |  |
| **C2** | **Mejoramiento por integración de componentes adicionales** | |
| *ejemplos* | Incorporar elementos que permiten la Recuperación de calor / frío | Aumentar el aislamiento de equipos / líneas por sobre el nivel inicial |
|  |  | Incorporación de elementos que permiten la reducción de insumos que resulta en la reducción del consumo energético |
|  |  | Aislamiento de edificaciones mara minimizar demanda de climatización |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **D** | **Recambio e innovación Tecnológico (Reemplazo Equipos / Rediseño de sistemas completo)** | |
| **D1** | **Reemplazo de equipos de alta inversión en sistemas o instalaciones por modelos de mayor eficiencia** | |
| *ejemplos* | Reemplazo de: | Calderas |
|  |  | Chillers |
|  |  | Reemplazo de condensadores convencionales por condensadores evaporativos en instalaciones de frío |
|  |  |  |
| **D2** | **Integración de elementos / sistemas adicionales que permiten el uso de fuentes adicionales de energía** | |
| *ejemplos* | Incorporación de elementos a un sistema existente que permite el uso de desechos con contenido energético |  |
|  | Integración de elementos para el uso Energías Renovables No Convencionales (ERNC) |  |
|  | Integración de un sistema de autogeneración en Horas Punta |  |
|  | Implementación de un sistema de cogeneración |  |
|  | Incorporar una turbina de contrapresión a sistema de vapor |  |
|  |  |  |
| **D3** | **Cambio o Innovación tecnológico** | |
| *ejemplos* | Reemplazo de un sistema de frío por compresión por un sistema de absorción |  |
|  | Reemplazo de un sistema de transporte neumático por un sistema de cinta |  |
|  | Uso de Instalaciones que permitan el aprovechamiento de luz natural |  |
|  | Reemplazo de motores eléctricos por turbinas de vapor de descarga del proceso |  |
|  |  |  |

# Anexo 10

**PAUTAS PARA LA ELABORACIÓN DE INFORMES**

**CONTENIDOS MÍNIMOS DEL INFORME DE AVANCE:**

* **PORTADA**
* **RESUMEN EJECUTIVO**
* **ÍNDICE, ÍNDICE DE TABLAS E ÍNDICE DE ILUSTRACIONES Y GRÁFICOS**
* **CUERPO DEL INFORME:**

1. **Definición del Alcance del Estudio (Factibilidad)**
   1. Descripción de la Empresa Beneficiaria:
   2. Rubro
   3. Tamaño
   4. Ubicación
   5. Estado de operación de la industria (en operación, en modernización, en construcción/planificación)
   6. Descripción del proyecto; Caracterización de metas y objetivos del proyecto
   7. Definición del caso base (actual, optimizado con EE y futura producción) y el caso a evaluar.
2. **Levantamiento, recopilación y análisis de Información general relevante para el proyecto de CG**
   1. Desarrollo y proyecciones de niveles de producción de la Empresa Beneficiaria
      1. Niveles de producción / tamaño de operación de la empresa
      2. Horarios y turnos de producción/operación – incluye niveles de producción (cantidades por hora)
      3. Estacionalidad en la producción / Operación
      4. Planes futuros de variación de la operación (expansión, adición o supresión de productos, etc)
   2. Identificación de los equipos y sistemas de abastecimiento existentes de la Empresa Beneficiaria
      1. Sistemas de abastecimiento eléctricos
         1. Número de Empalmes eléctricos
         2. Potencias
         3. Interconexión de empalmes
         4. Calidad de la Energía Eléctrica
      2. Sistemas de abastecimiento térmico
         1. Tipos y potencias de calderas
         2. Eficiencia estimada de calderas
         3. Sistemas de distribución y almacenaje de agua caliente
         4. Sistemas de distribución de vapor
         5. Sistemas de recuperación de calor
      3. Sistemas de abastecimiento térmico (Frio)
   3. Situación actual de abastecimiento energético de la Empresa Beneficiaria
      1. Energía eléctrica:
         1. Potencias instaladas de consumo (empalmes)
         2. Demandas mensuales y/o anuales
      2. Energía Térmica:
         1. Demandas típicas de vapor: usos y parámetros
         2. Demandas típicas de agua caliente: usos y parámetros
         3. Demandas típicas de refrigeración
      3. Combustibles: Demandas mensuales
         1. Demandas mensuales y/o anuales por tipo de combustibles
   4. Identificación de recursos energéticos disponibles para el proyecto de cogeneración
      1. Combustibles fósiles disponibles
      2. Fuentes disponibles de energías renovables
   5. Caracterización de los requerimientos y usos energéticos de la Empresa Beneficiaria
      1. Caracterización de los requerimientos Eléctricos.
      2. Caracterización de los requerimientos Térmicos de Calor.
      3. Caracterización de los requerimientos Térmicos de Refrigeración.
   6. Elaboración de balances energéticos
      1. Balances Combustible – Energía Térmica (Vapor, Agua Caliente, otros)
      2. Balances Energía eléctrica – Usos (Accionamiento, Frío, Aire comprimido, calefacción, otros)
   7. Caracterización del consumo energético de la Empresa Beneficiaria
      1. Identificación y caracterización de la operación de equipos relevantes para el proyecto de cogeneración(factor de carga, estado, eficiencia, particularidades, contratos)
         1. Equipos demandadores de calor/vapor
         2. Equipos demandadores de refrigeración
         3. Equipos demandadores de energía eléctrica
      2. Determinación de consumos horarios por tipo de energía (térmica / eléctrica) por medición y/o estimación
      3. Presentación de consumos por tipo de energía (térmica, eléctrica)
      4. Distribución de cargas bases y cargas puntas (períodos de producción / operación)
   8. Generación de las curvas anuales de carga (térmica y eléctrica)
      1. Perfiles Semanales, ordenados por regímenes de operación:
         1. Perfil semanal, horario, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil semanal, horario, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
      2. Perfiles Anuales, ordenados por regímenes de operación
         1. Perfil Anual, horario, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil Anual, horario, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
      3. Perfiles Anuales, ordenados por potencias descendentes
         1. Perfil Anual, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil Anual, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
   9. Resultados de Auditorías de eficiencia energética previas
      1. Medidas de eficiencia energética identificadas previamente
      2. Plan de implementación de medidas de eficiencia energética
      3. Impacto de medidas de eficiencia energética en el proyecto de cogeneración
   10. Identificación de otras condiciones marco para la evaluación del proyecto de cogeneración
   11. Identificación de información faltante
   12. Análisis de la información general levantada
       1. Resultados de balances energéticos (cargas base y punta actuales)
       2. Resultados de balances energéticos futuros (cargas base y punta futuros)
       3. Análisis y dimensionamiento técnico preliminar del proyecto
       4. Selección preliminar de tecnologías
3. **Descripción del proyecto de cogeneración (avance)**
   1. Caracterización y descripción del proyecto de cogeneración
      1. Dimensionamiento
      2. Evaluación de restricciones (niveles de temperatura, distancias físicas, etc.)
      3. Ingeniería preliminar de conexiones (térmica y eléctrica)
      4. Diagrama de flujo del proyecto eléctrico con datos de potencias de entrega y demanda
      5. Diagrama de flujo del proyecto térmico, con datos de niveles de temperatura y potencias de entrega y demanda
   2. Definición de la alternativa tecnológica para el proyecto de cogeneración.
      1. Dimensionamiento
      2. Evaluación de restricciones (niveles de temperatura, distancias físicas, etc.)
      3. Ingeniería preliminar de conexiones (térmica y eléctrica)
      4. Diagrama de flujo del proyecto eléctrico con datos de potencias de entrega y demanda
      5. Diagrama de flujo del proyecto térmico, con datos de niveles de temperatura y potencias de entrega y demanda
   3. Simulación de operación y análisis de las posibles configuraciones alternativas del proyecto de CG identificadas.
4. **Análisis de permisos y marco regulatorio (Avance)**
   1. Análisis de permisos ambientales y eventuales límites de emisiones exigidos
   2. Análisis de permisos de conexión necesarios (si aplica)
5. **Plan de trabajo de actividades por realizar**

(*Carta GANTT, destacar hitos claves)*

*Curva S*

1. **Conclusiones y Recomendaciones Finales**

* **Anexos**
  + - Incluir documentos que ayuden a verificar lo informado en el cuerpo principal del informe final.
    - Se pueden incluir planillas de cálculo, cotizaciones, fotografías, mediciones, análisis financiero, etc.
* **Bibliografía**

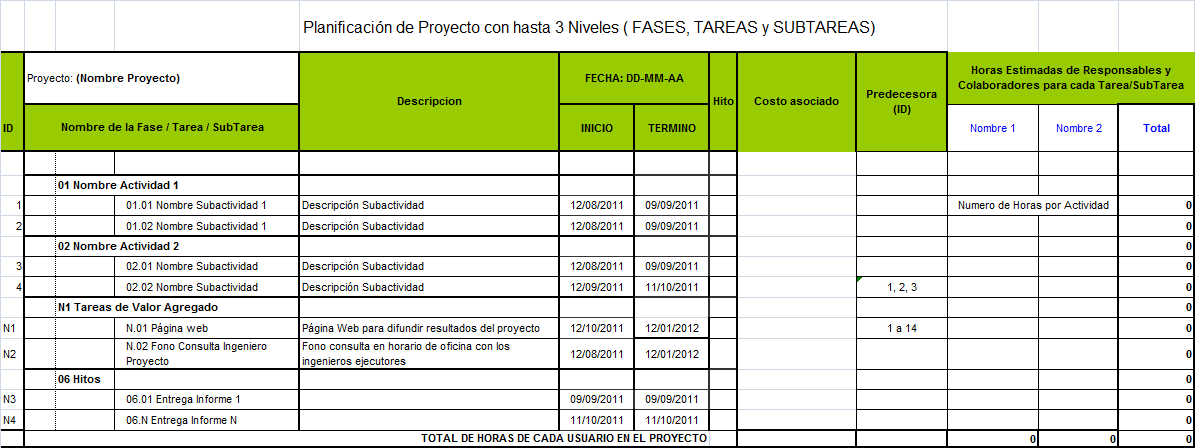
**PAUTA PARA LA ELABORACIÓN DE INFORME FINAL**

* **PORTADA**
* **RESUMEN EJECUTIVO**
* **ÍNDICE, ÍNDICE DE TABLAS E ÍNDICE DE ILUSTRACIONES Y GRÁFICOS**
* **CUERPO DEL INFORME :**

1. **Definición del Alcance del Estudio (Factibilidad)**
   1. Descripción de la Empresa Beneficiaria:
   2. Rubro
   3. Tamaño
   4. Ubicación
   5. Estado de operación de la industria (en operación, en modernización, en construcción/planificación)
   6. Descripción del proyecto; Caracterización de metas y objetivos del proyecto
   7. Definición del caso base (actual, optimizado con EE y futura producción) y el caso a evaluar.
2. **Levantamiento, recopilación y análisis de Información general relevante para el proyecto de CG**
   1. Desarrollo y proyecciones de niveles de producción de la Empresa Beneficiaria
      1. Niveles de producción / tamaño de operación de la empresa
      2. Horarios y turnos de producción/operación – incluye niveles de producción (cantidades por hora)
      3. Estacionalidad en la producción / Operación
      4. Planes futuros de variación de la operación (expansión, adición o supresión de productos, etc)
   2. Identificación de los equipos y sistemas de abastecimiento existentes de la Empresa Beneficiaria
      1. Sistemas de abastecimiento eléctricos
         1. Número de Empalmes eléctricos
         2. Potencias
         3. Interconexión de empalmes
         4. Calidad de la Energía E.
      2. Sistemas de abastecimiento térmico
         1. Tipos y potencias de calderas
         2. Eficiencia estimada de calderas
         3. Sistemas de distribución y almacenaje de agua caliente
         4. Sistemas de distribución de vapor
         5. Sistemas de recuperación de calor
      3. Sistemas de abastecimiento térmico (Frio)
   3. Situación actual de abastecimiento energético de la Empresa Beneficiaria
      1. Energía eléctrica:
         1. Potencias instaladas de consumo (empalmes)
         2. Demandas mensuales y/o anuales
      2. Energía Térmica:
         1. Demandas típicas de vapor: usos y parámetros
         2. Demandas típicas de agua caliente: usos y parámetros
         3. Demandas típicas de refrigeración
      3. Combustibles: Demandas mensuales
         1. Demandas mensuales y/o anuales por tipo de combustibles
   4. Identificación de recursos energéticos disponibles para el proyecto de cogeneración
      1. Combustibles fósiles disponibles
      2. Fuentes disponibles de energías renovables
   5. Caracterización de los requerimientos y usos energéticos de la Empresa Beneficiaria
      1. Caracterización de los requerimientos Eléctricos.
      2. Caracterización de los requerimientos Térmicos de Calor.
      3. Caracterización de los requerimientos Térmicos de Refrigeración.
   6. Elaboración de balances energéticos
      1. Balances Combustible – Energía Térmica (Vapor, Agua Caliente, otros)
      2. Balances Energía eléctrica – Usos (Accionamiento, Frío, Aire comprimido, calefacción, otros)
   7. Caracterización del consumo energético de la Empresa Beneficiaria
      1. Identificación y caracterización de la operación de equipos relevantes para el proyecto de cogeneración(factor de carga, estado, eficiencia, particularidades, contratos)
         1. Equipos demandadores de calor/vapor
         2. Equipos demandadores de refrigeración
         3. Equipos demandadores de energía eléctrica
      2. Determinación de consumos horarios por tipo de energía (térmica / eléctrica) por medición y/o estimación
      3. Presentación de consumos por tipo de energía (térmica, eléctrica)
      4. Distribución de cargas bases y cargas puntas (períodos de producción / operación)
   8. Generación de las curvas anuales de carga (térmica y eléctrica)
      1. Perfiles Semanales, ordenados por regímenes de operación:
         1. Perfil semanal, horario, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil semanal, horario, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
      2. Perfiles Anuales, ordenados por regímenes de operación
         1. Perfil Anual, horario, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil Anual, horario, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
      3. Perfiles Anuales, ordenados por potencias descendentes
         1. Perfil Anual, de Demanda de Potencia Eléctrica (DPE).
         2. Perfil Anual, de Demanda de Potencia Térmica a nivel de Energía (DPTEU).
   9. Resultados de Auditorías de eficiencia energética previas
      1. Medidas de eficiencia energética identificadas previamente
      2. Plan de implementación de medidas de eficiencia energética
      3. Impacto de medidas de eficiencia energética en el proyecto de cogeneración
   10. Identificación de otras condiciones marco para la evaluación del proyecto de cogeneración
   11. Identificación de información faltante
   12. Análisis de la información general levantada
       1. Resultados de balances energéticos (cargas base y punta actuales)
       2. Resultados de balances energéticos futuros (cargas base y punta futuros)
       3. Análisis y dimensionamiento técnico preliminar del proyecto
       4. Selección preliminar de tecnologías
3. **Descripción del proyecto de cogeneración**
   1. Caracterización y descripción del proyecto de cogeneración
      1. Dimensionamiento
      2. Evaluación de restricciones (niveles de temperatura, distancias físicas, etc.)
      3. Ingeniería preliminar de conexiones (térmica y eléctrica)
      4. Diagrama de flujo del proyecto eléctrico con datos de potencias de entrega y demanda
      5. Diagrama de flujo del proyecto térmico, con datos de niveles de temperatura y potencias de entrega y demanda
   2. Definición de alternativas tecnológicas para el proyecto de cogeneración a evaluar (mínimo 3)
      1. Dimensionamiento
      2. Evaluación de restricciones (niveles de temperatura, distancias físicas, etc.)
      3. Ingeniería preliminar de conexiones (térmica y eléctrica)
      4. Diagrama de flujo del proyecto eléctrico con datos de potencias de entrega y demanda
      5. Diagrama de flujo del proyecto térmico, con datos de niveles de temperatura y potencias de entrega y demanda
   3. Simulación de operación y análisis de las posibles configuraciones alternativas del proyecto de CG identificadas.
4. **Análisis, evaluación y elaboración del proyecto de CG y otras medidas de EE:** 
   1. Evaluación técnica-económica comparativa de las alternativas del proyecto de CG (comparación de resutlados anualizados)
   2. Elección de la mejor alternativa.
   3. Elaboración de ingeniería básica del proyecto de CG y de otras medidas de EE.
      * 1. Especificaciones de la propuesta térmica para la integración del equipo de cogeneración.
        2. Especificaciones de la propuesta eléctrica para la integración del equipo de cogeneración.
        3. Especificaciones para el sistema de admisión de combustible, gases de escape y refrigeración del equipo.
        4. Especificaciones para las obras civiles necesarias para la instalación e integración del equipo.
        5. Especificaciones para la operación y mantenimiento del equipo.
5. **Evaluación económica de la alternativa seleccionada**
   1. Evaluación económica detallada y análisis de sensibilidad de la alternativa mejor evaluada
      1. Identificación y presentación de costos aosciados al proyecto de cogeneración
         1. Costos de inversión y financiamiento (Equipos, ingenierías, y modificaciones a las instalaciones)
         2. Costos de operación & mantenimiento
         3. Costos de combustibles
         4. Otros costos (personal, seguros, gerencia, etc.)
      2. Identificación y presentación de beneficios aosciados al proyecto de cogeneración
         1. Beneficios por ahorro de energía eléctrica
         2. Beneficios por ahorro de energía térmica/combustibles
         3. Otros beneficios
      3. Análisis de flujo de caja para el horizonte del proyecto
         1. Identificación y presentación de indicadores principales de rentabilidad (VAN, TIR, ROE)
         2. Análisis de sensibilidad de acuerdo a: Horas de operación estimadas, eficiencia eléctrica, eficiencia global, costos de inversión estimados, precios eléctricos, precio del combustible, % de disponibilidad
6. **Análisis de permisos y marco regulatorio**
   1. Análisis de permisos ambientales y eventuales límites de emisiones exigidos
   2. Análisis de permisos de conexión necesarios (si aplica)
7. **Análisis de brechas** 
   1. Requerimientos técnicos para una implementación y operación exitosa.  
      (por ejemplo: mejoras de infraestructura, procedimientos de mantención, realización de capacitaciones necesarias, etc.)
   2. Requerimientos organizacionales para una implementación y operación exitosa (por ejemplo: establecimiento de responsabilidades de operación, establecimiento de cadenas de monitoreo y verificación, etc.)
   3. Brechas / obstáculos técnicos y organizacionales para la implementación que deben ser abordados
   4. Identificación y planificación de actividades pertinentes que permitan superar las brechas identificadas
   5. Necesidad de análisis más detallado o necesidades de elaboración de anteproyectos para recomendaciones que lo requieran.
8. **Plan de Implementación** (*si corresponde al alcance del estudio y al resultado de la evaluación del proyecto de CG y de las medidas de EE)*
   1. Pasos/etapas y tiempos/plazos para lograr una implementación coordinada y exitosa del proyecto (Carta GANTT, Hitos claves).
   2. Recomendaciones relacionadas a la medición y verificación de los ahorros energéticos y a la documentación de los impactos del proyecto – comparación ex-post
   3. Plan de Medición y Verificación de los ahorros a obtener elaborado según los requerimientos del Protocolo IPMVP.
      1. *Acotar periodos de medición con el Plan de Implementación.*
9. **Plan de Financiamiento** *(si corresponde al alcance del estudio y al resultado de la evaluación del proyecto de CG y de las medidas de EE)*
   * 1. Indicar posibles fuentes de financiamiento
     2. Evaluación de diferentes opciones de financiamiento
     3. Elaboración de un plan de financiamiento
10. **Conclusiones y Recomendaciones Finales**

* **Anexos**
  + - Incluir documentos que ayuden a verificar lo informado en el cuerpo principal del informe final.
    - Se pueden incluir planillas de cálculo, cotizaciones, fotografías, mediciones, análisis financiero, etc.
* **Bibliografía**

Formato - CARTA GANTT DE PROYECTO



# Anexo 11.a.1

**DECLARACIÓN JURADA SIMPLE**

**EMPRESA CONSULTORA O CONSULTOR INDEPENDIENTE**

**Concurso: “ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**

Santiago,

En concordancia con lo establecido en las Bases de Concurso para el **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**. Declaro bajo juramento que la empresa que represento no incurre en ninguna de las prohibiciones o inhabilidades previstas en el artículo 4º de la ley Nº 19.886, de Compras y Contrataciones Públicas, señalando expresamente conocer lo establecido en dicha norma legal.

|  |
| --- |
|  |
| Nombre Completo o Razón Social de la Empresa Consultora o Consultor Independiente, RUT |
|  |
| Firma |

# Anexo 11.a.2

**DECLARACIÓN JURADA SIMPLE**

**EMPRESA BENEFICIARIA**

**Concurso: “ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**

Santiago,

En concordancia con lo establecido en las Bases de Concurso para el **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**. Declaro bajo juramento que la empresa que represento no incurre en ninguna de las prohibiciones o inhabilidades previstas en el artículo 4º de la ley Nº 19.886, de Compras y Contrataciones Públicas, señalando expresamente conocer lo establecido en dicha norma legal.

|  |
| --- |
|  |
| Nombre Completo o Razón Social de la Empresa Beneficiaria, RUT |
|  |
| Firma |

# Anexo 11.b.1

**DECLARACIÓN JURADA SIMPLE**

**EMPRESA CONSULTORA O CONSULTOR INDEPENDIENTE**

**Concurso: “ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**

Santiago,

En concordancia con lo establecido en las Bases de Concurso para el **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**. Declaro (amos) bajo juramento que la empresa que represento (amos), he (mos) tomado total conocimiento de las especificaciones técnicas de esta Licitación, y respecto de las cuales me (nos) obligo (amos) a respetar, cabal e íntegramente, y en todas sus partes.

|  |
| --- |
|  |
| Nombre Completo o Razón Social de la Empresa Consultora o Consultor Independiente, RUT |
|  |
| Firma |

# Anexo 11.b.2

**DECLARACIÓN JURADA SIMPLE**

**EMPRESA BENEFICIARIA**

**Concurso: “ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**

Santiago,

En concordancia con lo establecido en las Bases de Concurso para el **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”**. Declaro (amos) bajo juramento que la empresa que represento (amos), he (mos) tomado total conocimiento de las especificaciones técnicas de esta Licitación, y respecto de las cuales me (nos) obligo (amos) a respetar, cabal e íntegramente, y en todas sus partes.

|  |
| --- |
|  |
| Nombre Completo o Razón Social de la Empresa Beneficiaria, RUT |
|  |
| Firma |

# Anexo 12.a

**Empresa Consultora o Consultor Independiente**

**FORMULARIO DE IDENTIFICACIÓN DEL POSTULANTE**

|  |  |
| --- | --- |
| **Empresa** | |
| Razón Social |  |
| RUT |  |
| Nombre de fantasía/Siglas |  |
| Dirección |  |
| Ciudad |  |
| Comuna |  |
| Región |  |
| Página Web |  |
| **Representante(s) Legal(es) con Vigencia[[7]](#footnote-7)** | |
| Representante Legal 1 | |
| Nombre Completo |  |
| Cédula de Identidad |  |
| Cargo |  |
| Dirección(particular) |  |
| Teléfono/celular |  |
| E-mail |  |
| Representante Legal 2 | |
| Nombre Completo |  |
| Cédula de Identidad |  |
| Cargo |  |
| Dirección(particular) |  |
| Teléfono/celular |  |

# Anexo 12.b

**Empresa Beneficiaria**

**FORMULARIO DE IDENTIFICACIÓN DEL POSTULANTE**

|  |  |
| --- | --- |
| **Empresa** | |
| Razón Social |  |
| RUT |  |
| Nombre de fantasía/Siglas |  |
| Dirección |  |
| Ciudad |  |
| Comuna |  |
| Región |  |
| Página Web |  |
| **Representante(s) Legal(es) con Vigencia[[8]](#footnote-8)** | |
| Representante Legal 1 | |
| Nombre Completo |  |
| Cédula de Identidad |  |
| Cargo |  |
| Dirección(particular) |  |
| Teléfono/celular |  |
| E-mail |  |
| Representante Legal 2 | |
| Nombre Completo |  |
| Cédula de Identidad |  |
| Cargo |  |
| Dirección(particular) |  |
| Teléfono/celular |  |

# Anexo 13.a

**Empresa Consultora o Consultor Independiente**

**Listado de Representantes que Suscribirán el contrato**

|  |  |
| --- | --- |
| **Listado de Representantes que suscribirán el contrato** | |
| Nombre completo |  |
| Cédula de identidad |  |
| Estado Civil |  |
| Nacionalidad |  |
| Dirección de la persona jurídica o de la universidad según corresponda |  |

\*Se deberá incluir este listado por cada uno de los representantes que suscribirán el contrato.

# Anexo 13.b

**Empresa Beneficiaria**

**Listado de Representantes que Suscribirán el contrato**

|  |  |
| --- | --- |
| **Listado de Representantes que suscribirán el contrato** | |
| Nombre completo |  |
| Cédula de identidad |  |
| Estado Civil |  |
| Nacionalidad |  |
| Dirección de la persona jurídica o de la universidad según corresponda |  |

\*Se deberá incluir este listado por cada uno de los representantes que suscribirán el contrato.

# Anexo 14

**Carta de Compromiso**

YO, <NOMBRE COMPLETO>,

R.U.T:

PROFESIÓN,

Declaro conocer íntegramente el contenido de las Bases de Concurso denominado “**ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN PROYECTOS DE COGENERACIÓN**” de la Agencia Chilena de Eficiencia Energética y manifiesto mi compromiso de participar en su ejecución.

|  |
| --- |
|  |
| Nombre, RUT y firma del Profesional |

# Anexo 15

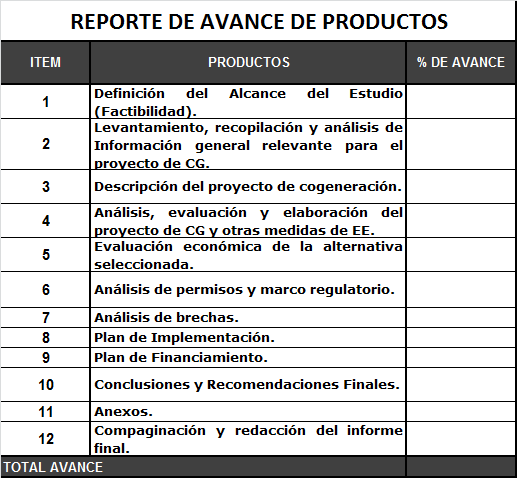
**Referencia de Ingreso de datos a Plataforma** [**www.industriaee.cl**](http://www.industriaee.cl)

**(Deben incluirse en la plataforma todos los antecedentes del proyecto que sean solicitados)**



# Anexo 16

**REPORTE DE AVANCE DE PRODUCTOS**



# Anexo 17a

**CARTA DE COMPROMISO DE AHORRO  
(Empresa Beneficiaria con Empresa Consultora)**

Sres.

Agencia Chilena de Eficiencia Energética

En [ciudad/ país], a [fecha], [nombre de los representante(s) legal(es) de la Empresa Beneficiaria y Empresa Consultora], representantes legales de (nombre de las personas jurídicas) vienen en declarar que conocen y aceptan el contenido de las Bases de Concurso **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”** elaboradas por la Agencia Chilena de Eficiencia Energética.

Ambas partes declaran que el proyecto logrará una reducción en el consumo de energía primaria de al menos un 15%

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal de la Empresa Consultora]

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal Empresa Beneficiaria]

....................................................................

[Nombre y RUT del Jefe de Proyecto de la Empresa Consultora]

# Anexo 17b

**CARTA DE COMPROMISO   
(Empresa Beneficiaria con Consultor Independiente)**

Sres.

Agencia Chilena de Eficiencia Energética

En [ciudad/ país], a [fecha], [nombre del representante(s) legal(es) de la Empresa de, representantes legales de (nombre de las personas jurídicas) y de [nombre del Consultor Independiente] vienen en declarar que conocen y aceptan el contenido de las Bases de Concurso **“ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD EN COGENERACIÓN”,** elaboradas por la Agencia Chilena de Eficiencia Energética.

Ambas partes declaran logrará una reducción en el consumo de energía primaria de al menos un 15%.

....................................................................

[Nombre y RUT del Consultor Independiente]

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal Empresa Beneficiaria]

# Anexo 18

DECLARACIÓN DE COMPROMISO

Por la presente declaramos la importancia de un proceso de adjudicación libre, justo y basado en los principios de la libre competencia que excluya cualquier forma de abusos. Respetando ese principio no hemos ofrecido, concedido ni aceptado ventajas improcedentes a los empleados públicos o demás personas en el marco de nuestra oferta, de forma directa o indirecta, ni tampoco ofreceremos, concederemos o aceptaremos tales incentivos o condiciones en el transcurso del presente proceso de licitación o, en el caso de resultar adjudicatarios del contrato, en la posterior ejecución del contrato. Aseguramos, asimismo, que no existe ningún conflicto de intereses en el sentido de las Directrices[[9]](#footnote-9) correspondientes.

Declaramos, asimismo, la importancia de respetar el cumplimiento de estándares sociales mínimos (las “normas fundamentales del trabajo”) en la ejecución del proyecto. Nos comprometemos a respetar las normas fundamentales del trabajo ratificadas por Chile.

Aseguramos que informaremos a nuestros colaboradores sobre sus obligaciones respectivas y sobre la obligatoriedad de respetar este compromiso así como sobre la obligatoriedad de respetar las leyes de Chile.

Declaramos, asimismo, que nosotros no figuramos/ningún miembro del consorcio figura, ni en la lista de sanciones de las Naciones Unidas, ni de la Unión Europea, ni del gobierno alemán, ni en ningún otra lista de sanciones, y aseguramos que nosotros/todos los miembros del consorcio, darán aviso inmediato al Contratante (CORFO, CIFES o Agencia) y KfW si esto fuera el caso en un momento posterior.

Aceptamos que en caso de que fuéramos incluidos (o un miembro del consorcio fuera incluido) en una lista de sanciones legalmente vinculante para el Contratante (CORFO, CIFES o Agencia) y/o para KfW, el Contratante tendrá derecho a excluirnos/a excluir al consorcio del proceso de adjudicación y/o, en caso de una contratación, tendrá derecho a resolver el contrato de forma inmediata, si las informaciones facilitadas en la Declaración de compromiso eran objetivamente falsas o si la causa de exclusión se produce en un momento posterior, después de la entrega de la Declaración de compromiso.

....................................................................

[Nombre y RUT del representante legal Empresa Beneficiaria]

1. La Empresa Consultora deberá acreditar el pago del cofinanciamiento aportado por la Empresa Beneficiaria para que la Agencia entregue la totalidad el cofinanciamiento solicitado. [↑](#footnote-ref-1)
2. La Consultor Independiente deberá acreditar el pago del cofinanciamiento aportado por la Empresa Beneficiaria para que la Agencia entregue la totalidad el cofinanciamiento solicitado. [↑](#footnote-ref-2)
3. Se refiere a los estudios de pregrado y postgrado realizados. [↑](#footnote-ref-3)
4. Emplear alguna de las siguientes categorías: propietario, socio empleado, honorarios

   jornada completa/parcial, honorarios eventuales, y otros (especificar) [↑](#footnote-ref-4)
5. Según las actividades descritas en las bases, se consideran además: vistas a empresas y reuniones con Agencia [↑](#footnote-ref-5)
6. Horas NO presenciales: trabajo en oficinas propias o remoto [↑](#footnote-ref-6)
7. En caso de haber más de dos representantes legales con vigencia, deberán agregarse más filas a la tabla. [↑](#footnote-ref-7)
8. En caso de haber más de dos representantes legales con vigencia, deberán agregarse más filas a la tabla. [↑](#footnote-ref-8)
9. **Anexo N°6** del Acuerdo Separado: Directrices para la contratación de consultores en el marco de la Cooperación Financiera Oficial con países en desarrollo. [↑](#footnote-ref-9)