**Observaciones**

**Informe Técnico Preliminar**

**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO – ENERO DE 2022**

**SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL**

**Antecedentes Generales**

Mediante Oficio Ordinario CNE N° 754-2021, recibido el 27 de octubre de 2021, la Comisión Nacional de Energía, CNE, comunicó el Informe Técnico Preliminar para la “Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185”, correspondiente a enero de 2022.

A continuación, Compañía General de Electricidad S.A., CGE, presenta sus observaciones y solicitudes relativas al referido informe.

**Observaciones**

# Distribución mensual contratos RE704

Los contratos correspondientes a la licitación CHL 2006/02 no cuentan con la distribución mensual de energía a contar del año 2022, según se muestra a continuación:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| modalidad | LICITACION | año | E\_Adjudicada | E\_DistribucionMensual | Diferencia |
| RE 704 | **CHL 2006/01** | 2022 | 4.330.000 | 4.330.000 | 0 |
| RE 704 | **CHL 2006/02** | 2022 | 6.923.000 | 0 | 6.923.000 |
| RE 704 | **CHL 2006/02** | 2023 | 6.923.000 | 0 | 6.923.000 |
| RE 704 | **CHL 2006/02** | 2024 | 4.890.000 | 0 | 4.890.000 |
| RE 704 | **CHL 2006/02** | 2025 | 4.890.000 | 0 | 4.890.000 |
| RE 704 | **CHL 2006/02-2** | 2022 | 2.967.000 | 2.967.000 | 0 |
| RE 704 | **CHL 2006/02-2** | 2023 | 2.967.000 | 2.967.000 | 0 |
| RE 704 | **CHQ 2006/01** | 2022 | 807.000 | 807.000 | 0 |
| RE 704 | **CHQ 2006/01** | 2023 | 807.000 | 807.000 | 0 |
| RE 704 | **CHQ 2006/01** | 2024 | 807.000 | 807.000 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2** | 2022 | 360.000 | 360.000 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2** | 2023 | 360.000 | 360.000 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2** | 2024 | 360.000 | 360.000 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)** | 2022 | 697.928 | 697.928 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)** | 2023 | 697.928 | 697.928 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)** | 2024 | 697.928 | 697.928 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)** | 2022 | 72.072 | 72.072 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)** | 2023 | 72.072 | 72.072 | 0 |
| RE 704 | **EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)** | 2024 | 72.072 | 72.072 | 0 |

Se solicita incorporar la energía de los contratos de la citada licitación.

# Factores de referenciación

En la hoja “STx” del archivo “Modelo PNP Enero 2022\_v14.10.21.xlsm”, se ha considerado para los factores de referenciación del 1° semestre del 2022, valores distintos a los publicados por el Coordinador en su página web e informados mediante Carta DE04904-21.

Se solicita corregir los factores de referenciación, considerando los valores publicados por el Coordinador.

# Balance Dx

En el Balance Dx se están registrando todos los montos asociados a las transferencias producto de la aplicación de los TD (transferencias entre distribuidoras) de las empresas EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, CONAFE y CGE DISTRIBUCION en esta última. Además, todas las multas de las empresas señaladas anteriormente se están registrando en EMELARI.

Se solicita registrar en el Balance Dx de forma separada los montos relacionados con transferencias producto de la aplicación de los TD y multas, según corresponda a cada una de las empresas EMELARI, ELIQSA, ELECDA, EMELAT, CONAFE y CGE DISTRIBUCION.

# Cálculo de precios periodo abril a agosto de 2021.

En el cálculo de los precios de compra de los contratos de suministro para el periodo comprendido entre abril y agosto de 2021, se han detectado inconsistencias en los valores de índices utilizados para la evaluación de la indexación del mes de jun21, archivo ***Modelo PNP Junio 2021\_V1\_Mes\_Light***, producto de un error en el parámetro “***mes fijación***” en la hoja “***datos\_entrada***”. CNE en su archivo ha considerado en dicho parámetro el mes “***julio 21”***, debiendo ser “***junio 21”***, lo que se traduce en errores al momento de realizar la búsqueda de los índices requeridos para evaluar el mes.

A consecuencia de este error, se verificó inconsistencias en el cálculo de precios de los meses posteriores jul21 y ago21 en algunos contratos.

Se solicita corregir el parámetro de “***mes fijación***” en la hoja “***datos\_entrada***” del archivo ***Modelo PNP Junio 2021\_V1\_Mes\_Light*** y evaluar nuevamente el cálculo precios contenidos en los archivos ***Modelo PNP Julio 2021\_V1\_8\_Mes\_light*** y ***Modelo PNP Agosto 2021\_V1\_Mes\_light.***

# Factores de Modulación

En el cálculo de precios de las Licitaciones CGED 2008/01, CGED 2008/01-2, EMEL-SIC 2006/01-2, en el punto de compra Itahue 220, CNE utiliza los factores de modulación contenidos en el Decreto de Precio de Nudo de Corto Plazo vigente al momento del llamado de licitación para el punto de oferta y calcula factores de modulación para el punto de compra, los cuales no están contenidos en ningún decreto de precio de nudo de corto plazo.

Se solicita que CNE utilice para el cálculo de precios antes indicado, lo establecido en el Artículo Tercero Transitorio del Decreto N° 106-2015 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 16 de junio de 2016, denominado “Reglamento sobre Licitaciones”, el cual establece que: *“Mientras se encuentren vigentes los contratos de suministro celebrados producto de las adjudicaciones realizadas con anterioridad a la publicación del decreto supremo N° 126, de 2013, del Ministerio de Energía, los precios en aquellos Puntos de Compra contenidos en las correspondientes bases de licitación, serán los resultantes de la aplicación de lo dispuesto en los respectivos contratos. Sin embargo, para efectos de la facturación de los referidos contratos en aquellos Puntos de Compra que no hayan sido individualizados en las correspondientes bases de licitación, el precio aplicable en dichos Puntos de Compra será determinado en conformidad a lo establecido en el artículo 37 del presente reglamento.”* Al respecto, el artículo 37 del mismo Reglamento señala que: *“Los precios de energía en los Puntos de Compra serán iguales al precio de oferta del Adjudicatario, establecido en el respectivo Punto de Oferta, debidamente indexado, multiplicado por la razón entre el factor de modulación de energía del Punto de Compra y el factor de modulación de energía del Punto de Oferta. Estos factores de modulación corresponderán a los factores de modulación de energía incluidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente a la fecha de facturación.”*

En concreto, se solicita que para el PNP de enero 2022 se utilice los factores contenidos en el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de octubre 2021, aprobado mediante Resolución Exenta N° 270-2021 y rectificado mediante Resolución Exenta N° 301-2021.

# Corrección EFACT enero 2021 -julio 2021

Se solicita modificar los valores de energía y potencia de los archivos “Contratos\_PtoRet\_2103.v03.xlsx”,“Contratos\_PtoRet\_2104.v01.xlsx”,“Contratos\_PtoRet\_2105.v01.xlsx”, “Contratos\_PtoRet\_2106.v01.xlsx” y “Contratos\_PtoRet\_2107.v01.xlsx” considerando la información más actualizada disponible a la fecha, enviada al Coordinador Eléctrico Nacional con fecha 04-11-2021, en la cual se actualizaron los valores de energía y potencia de los contratos de los meses de enero a julio del año 2021.