**OBSERVACIONES DE ENEL GENERACIÓN A INFORME TÉCNICO PRELIMINAR DE JULIO DE 2021**

**I.- ANTECEDENTES**

Mediante correo electrónico de fecha 21 de abril de 2021, Enel Generación Chile fue informada a través de Oficio Ordinario CNE N° 278/2021 de fecha 20 de abril de 2021 del Informe Preliminar de Precio de Nudo Promedio (ITP) de la Fijación de julio de 2021. Al respecto y como lo dispone la Normativa Eléctrica el artículo 7° de la Resolución Exenta de la CNE N° 703 de fecha 30-10-2018 (que modifica a la RE 778 de 2016), se remiten a la Comisión las observaciones que a continuación se exponen:

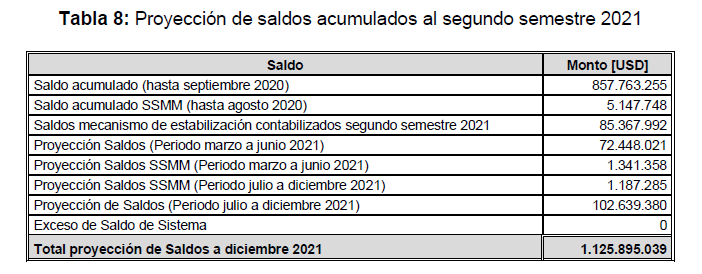
**II.- OBSERVACIONES**

1. **Observación Respecto a los Saldos Acumulados a Diciembre de 2021 del ITP Julio 2021**

Respecto a la proyección de saldos acumulados al segundo semestre 2021, tenemos una observación sobre la proyección de saldos periodo marzo a junio 2021.

En el cálculo del informe preliminar se está utilizando un tipo de cambio de 788.27 $/US$ el cual no corresponde al valor real actualizado que debe utilizarse en esta fijación, que es de 726.27 $/US$.

Al respecto solicitamos a la Comisión que corrija el total de la bolsa acumulada a diciembre de 2021 de la Tabla 8 del ITP (que se reproduce a continuación), utilizando el tipo de cambio de 726.27 $/US.



1. **Observación respecto al ATT**
   1. Con respecto a los contratos con las empresas de distribución **EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)\_BB1\_ENDESA\_CGE** y **EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)\_BB1\_ENDESA \_CGED**, cuando se observó en su oportunidad su ausencia en el Anexo N°4 del ITD de Enero 2020, se indicó por parte de la Comisión que: “*Al respecto, señalamos que los contratos mencionados y sus AAT, quedaron definidos en la Tabla N° 5 del ITD del PNP de enero 2019, Decreto 20T. Dichos contratos no formaron parte del error del decreto 20T que había que corregir en el Anexo 4 del 6T, porque siempre fueron bien asignados y quedaron bien calculados en el Modelo PNP. Pueden encontrar el AAT en el archivo Modelo PNP enero 2019 ITD, en la hoja Tabla Informe 4, en las celdas M337 a la U337. En esa línea están considerados los AAT de ese contrato para EMELECTRIC y EMETAL, asignados a la empresa CGED*.” Al respecto, reiteramos que lo efectuado por la Comisión, consistente en adicionar o agregar los AAT determinados para cada uno de dichos contratos, no es aplicable al contrato **EMEL-SIC 2006/01\_BB1\_ENDESA\_CGE Distribución** que la CNE su Informe Técnico, pues se trata de un contrato que no corresponde a los anteriormente mencionados, por lo que se trataría de un contrato de tipo ficticio, que no responde a la realidad, pues está asociado zonas de distribución diferentes y además no tiene una demanda o facturación asociada.

Se solicita a la Comisión mantener el AAT calculado en el Archivo “Armonización Tarifaria\_Dif Compras\_Contratos\_CNE”, hoja “AAT”, celdas P73 y P95, para cada contrato indicado al principio del párrafo anterior y que esos valores se incluyan como anexo en el Informe Técnico Definitivo (ITD) de esta fijación,

* 1. Además de los contratos indicados precedentemente, hemos detectado que los siguientes contratos, cuyos AAT no fueron incluidos en el Decreto 20T, tampoco se encuentran incluidos en el Anexo 4 del ITD de Enero 2020:

| **PRORR\_CONTRATOS.CODIGO\_CNE** | **AAT 20T** | **AAT ITD ene-19** | **AAT Anexo 4 ITD ene-20** | **Diferencia** | **Obs** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| SIC 2013/01\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 0,924 | 1,476 | 0,552 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |
| SIC 2013/03\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 0,930 | 1,558 | 0,628 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |
| SIC 2013/01 (Emelectric)\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 3,429 | 0,000 | -3,429 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/03 (Emelectric)\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 3,141 | 0,000 | -3,141 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/01 (Emetal)\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 3,229 | 0,000 | -3,229 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/03 (Emetal)\_BS1\_ENDESA\_CGED | 0 | 3,053 | 0,000 | -3,053 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| CHQ 2008/01\_BS1\_BV\_EMELCA\_ENDESA | 0 | 1,102 | 0,000 | -1,102 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/01 (Enelsa)\_BS1\_ENDESA\_Conafe | 0 | 4,172 | 1,103 | -3,069 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |
| SIC 2013/03 (Enelsa)\_BS1\_ENDESA\_Conafe | 0 | 4,172 | 0,928 | -3,244 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |
| SIC 2013/01\_BS1\_PANGUIPULLI\_CGED | 0 | 0,924 | 1,476 | 0,552 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |
|  |  |  |  |  |  |
| SIC 2013/01 (Emelectric)\_BS1\_PANGUIPULLI\_CGED | 0 | 3,429 | 0,000 | -3,429 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/01 (Emetal)\_BS1\_PANGUIPULLI\_CGED | 0 | 3,232 | 0,000 | -3,232 | CNE no incluye contrato en Anexo 4 |
| SIC 2013/01 (Enelsa)\_BS1\_PANGUIPULLI\_Conafe | 0 | 4,172 | 1,103 | -3,069 | Valor indicado en Anexo 4 no coincide con el calculado en el ITD ene-19 |

Respecto de lo anterior, se solicita a la Comisión indicar el origen de las omisiones y diferencias observadas entre los AAT determinados en el ITD de enero 2019 y los valores indicados en el Anexo 4 del ITD de enero 2020 y que de haber modificaciones éstas se incluyan en un anexo del ITD de la presente fijación.