

# INFORME VALORIZACIÓN DE TRANSFERENCIAS ECONÓMICAS SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

Enero 2024  
*Versión Preliminar*

GERENCIA DE MERCADOS



## CONTROL DEL DOCUMENTO

---

## REGISTRO DE CAMBIOS

Fecha	Autor	Versión	Descripción del Cambio
13-02-2024	Gerencia de Mercados	0	Versión Preliminar

---

## APROBACIÓN

Nombre	Cargo
Marcelo Bobadilla M.	Gerente de Mercados

---

## ELABORACIÓN Y REVISIÓN

Nombre Depto.	Secciones
Depto. Transferencias de Energía y SSCC.	Balances de Energía, SSCC y Pagos Laterales
Depto. Transferencias de Potencia y Cargos de Transmisión	Balances de Potencia
Depto. Balances y Cargos de Distribución	Balances de Energía

---



---

## DISTRIBUCIÓN

Destinatarios
Encargados Coordinador Eléctrico Nacional

---

<b>1</b>	<b>INTRODUCCIÓN</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>COSTOS MARGINALES</b>	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>NOVEDADES RELEVANTES DE LOS RESPECTIVOS BALANCES</b>	<b>6</b>
<b>4</b>	<b>AJUSTE DE ERRORES DE BALANCE Y ESTIMACIÓN DE MEDIDAS</b>	<b>8</b>
4.1	AJUSTE DE ERRORES EN BARRA	9
4.2	ESTIMACIÓN DE MEDIDAS	10
<b>5</b>	<b>TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA</b>	<b>11</b>
5.1	BALANCE DE ENERGÍA	11
5.2	CONTRATOS DE COMPRAVENTA FÍSICOS	12
5.3	ESTABILIZACIÓN DE PRECIOS PMG Y PMGD	13
5.4	SOBRECOSTOS	14
5.5	INGRESOS TARIFARIOS DE ENERGÍA	15
<b>6</b>	<b>TRANSFERENCIAS DE POTENCIA</b>	<b>16</b>
6.1	BALANCE DE POTENCIA	16
6.2	INGRESOS TARIFARIOS DE POTENCIA	17
<b>7</b>	<b>REMUNERACIÓN POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS</b>	<b>18</b>
7.1	RECURSO TÉCNICO	18
7.2	INFRAESTRUCTURA	19
<b>8</b>	<b>OBSERVACIONES Y RESPUESTAS</b>	<b>20</b>
<b>9</b>	<b>ANEXOS</b>	<b>21</b>
<b>ANEXO N°6 USO DE RESERVA HÍDRICA LAGUNA DEL MAULE</b>		¡ERROR! MARCADOR NO DEFINIDO.

## 1 INTRODUCCIÓN

---

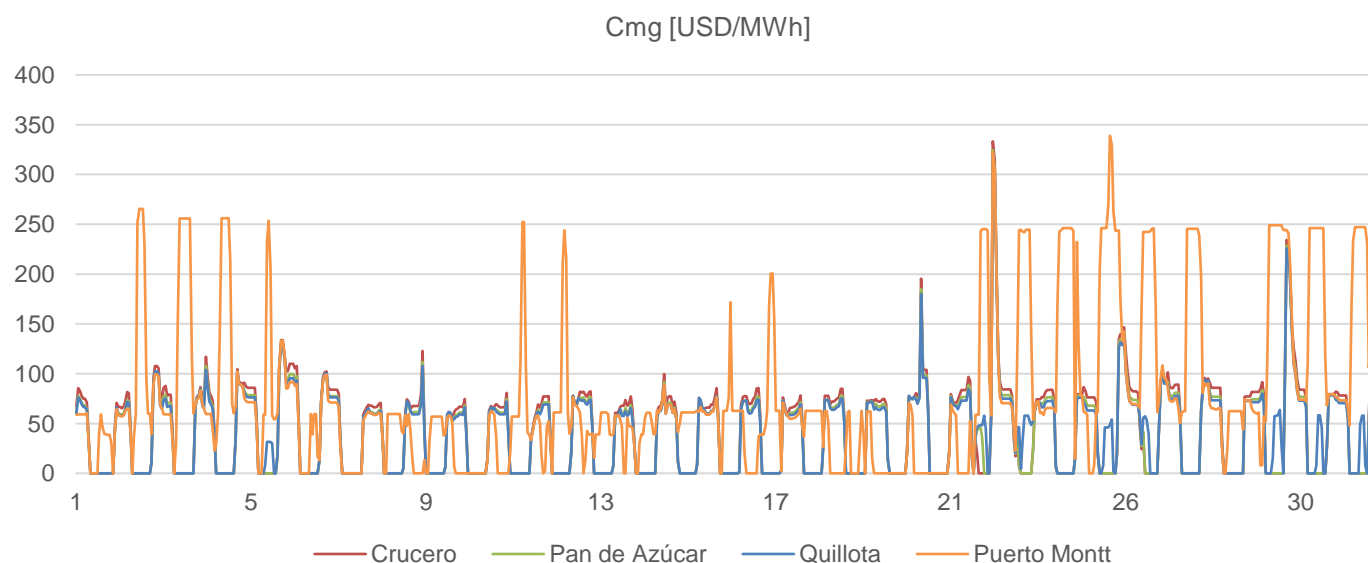
De acuerdo con lo estipulado en la normativa vigente, el Coordinador Eléctrico Nacional, debe determinar la valorización de las transferencias económicas y los correspondientes pagos entre empresas propietarias, arrendatarias, usufructuarias o que exploten, a cualquier título, medios de generación e instalaciones de transmisión sujetos a la coordinación.

En cumplimiento con lo señalado, se presenta el Informe de VALORIZACIÓN de Transferencias Económicas (IVTE) del SEN correspondiente al mes de enero 2024, el cual incluye lo siguiente:

- a) Transferencias de energía
- b) Transferencias de potencia
- c) Asignación de Ingresos Tarifarios de energía y potencia
- d) Remuneración por Servicios Complementarios
- e) Otros pagos que pudieran corresponder por concepto de respaldos por pruebas, costos de operación por mínimos técnicos, otros costos de operación y transferencias determinadas según la normativa vigente.

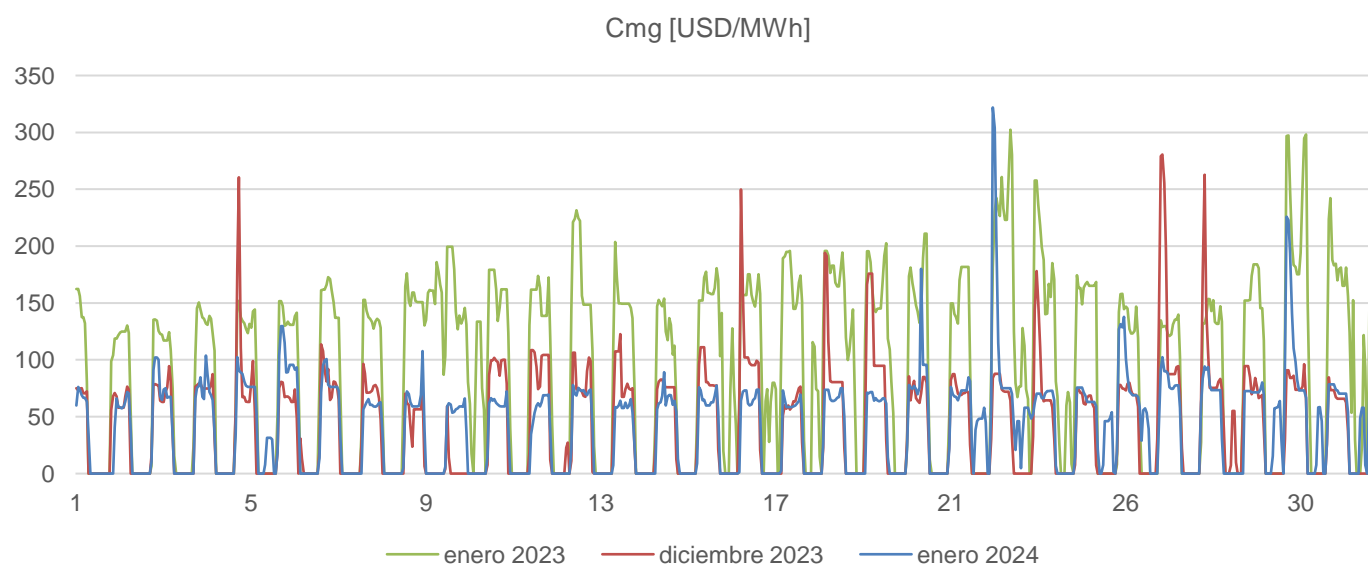
## 2 COSTOS MARGINALES

A continuación, se presentan los costos marginales de energía del último mes y en las barras: Crucero 220 kV, Pan de Azúcar 220 kV, Quillota 220 kV y Puerto Montt 220 kV.



**Gráfico 2.1 Costos Marginales del mes**

Asimismo, en la siguiente imagen se puede observar una comparación de los costos marginales promedios horarios del mes actual con el mes anterior y el mes equivalente del año pasado.



**Gráfico 2.2 Comparación Costos Marginales Meses Anteriores**

### **3 NOVEDADES RELEVANTES DE LOS RESPECTIVOS BALANCES**

---

En los procesos asociados a la valorización de las transferencias del presente IVTE, se destaca lo siguiente:

#### **Suspensión Mercado de Corto Plazo:**

- De acuerdo a lo indicado en cartas DE04734-22 y DE04921-22, la suspensión del mercado de corto plazo de María Elena Solar es a partir del día 1 de octubre de 2022, y la de Ibereólica Cabo Leones II es a partir del día 8 de octubre de 2022, reteniéndose las instrucciones del mercado de corto plazo en las que estas empresas son acreedoras, según lo establecido en el art. 3-71 de la NTCyO.
- De acuerdo a lo indicado en la carta DE01520-23 y DE03232-23, se liberan todas las instrucciones retenidas de María Elena Solar
- La empresa Copihue es suspendida del mercado de corto plazo a partir del 01 de junio de 2023 según lo indicado en la carta DE02439-23, reteniéndose las instrucciones del mercado de corto plazo en la que esta empresa es acreedora, según lo establecido en el art. 3-71 de la NTCyO.
- La empresa Ibereólica Cabo Leones II se reincorpora al mercado de corto plazo a contar del 12 de julio de 2023, acorde a lo indicado en la carta DE03149-23.

#### **Servicios Complementarios:**

- A contar del balance de enero 2022 se mejora metodología de cálculo del Costo de Oportunidad, en particular respecto al cálculo del margen:  $(Epc_{i,h} - E_{i,h})$ . Esto se incorpora en Minuta de SSCC publicada junto a los balances de SSCC en un anexo.
- Se incorpora separación por unidades en cálculo de sobrecostos.
- Se corrige formulación de cálculo de CVC para centrales con polinomio de CEN en cálculo de sobrecostos.
- Se incorpora Dictamen 4-2022 para la aplicación de los FD en remuneración por sobrecostos.
- Se incorpora remuneración de BESS en antecedentes de cálculo y Minuta.
- A contar del IVTE de agosto 2023, los factores de desempeño del Control de Tensión son diarios, y se aplica en el CO ERNC y REA.
- Se incorpora remuneración de Costo de Oportunidad por Fuegos adicionales de central Nueva Renca en antecedentes de cálculo y Minuta Remuneración de SSCC.

#### **Balance de Energía:**

- Se actualiza metodología de Sobrecostos de Partida y Detención según lo establecido en el Art. 3-48, en particular realizando el cálculo por unidad generadora para el mes en que la unidad completa el período de encendido y apagado. Adicionalmente a contar del mes de octubre 2023 se utiliza prorrata de retiros correspondiente a cada ciclo de encendido y apagado de las unidades de generación, para prorratar los costos.
- Se incluyeron 67 nuevos retiros asociados a contratos de suministro.
- Este mes se agregaron 6 nuevas centrales PMGD.
- Este mes no se modelaron nuevas subestaciones.
- Este mes se modeló 1 nueva central.
- Este mes 7 centrales PMGD comenzaron a valorizar su energía a Precio estabilizado.
- Se incluye nueva hoja "Consideraciones" en archivos de REVISION del Balance Físico: 01-Resultados.zip\01 Resultados\01 Balance de Energía\02 Balance Físico donde se indica el detalle de las medidas estimadas acorde al art. 3-30 de la NTCyO.
- Este mes se realizaron exportaciones de energía hacia Argentina.

- A partir de marzo 2023, las prorratas de líneas contienen los valores de VATT establecidos en el Decreto 7T-2022 de valorización de instalaciones para el cuatrienio 2020-2023, para las obras nacionales, Instalaciones Zonales y de Instalaciones Dedicadas que abastecen parte de los retiros regulados.
- Se actualizan los Precios Nudo de Corto Plazo correspondientes al Decreto 1T PNCP Primer semestre 2023 mediante la Resolución Exenta N°619 2023.
- Se modificaron nombres de claves por nombres de puntos de medidas, para identificar de forma inmediata el punto de medida de la PRMTE asociado a la medida. En el Anexo 5 se incorpora un diccionario con los cambios de claves.

### **Balance de Potencia:**

Se incorporan las siguientes centrales que entraron en operación en el último periodo:

- E/S PMGD PFV LAS GOLONDRINAS (9MW)
- E/S PMGD PFV MACARENA SOLAR (0.79MW)
- E/S PMGD PFV SOFIA (2.4MW)
- E/S PMGD PFV EL CARPINTERO (8.5MW)
- E/S PMGD PFV PENCAHUE (4MW)
- E/S PMGD PFV ENCINO (1.9MW)
- E/S PMGD PFV LOS ROBLES (2.9MW)
- E/S PMGD PFV RECOLETA (5.48MW)
- E/S PMGD PFV EL CARDENAL (3MW)
- E/S PFV MANZANO (94.93MW)
- E/S PMGD HP TRANCA DEL TORO (1.9MW)

Las siguientes centrales inician presencia:

- TER UJINA U2 (05/01/2024)
- PMGD HP ALLIPÉN (15/01/2024)
- TER MEJILLONES CTM3 (19/01/2024)

La siguiente central finaliza presencia:

- TER MEJILLONES CTM3 (18/01/2024)
- DOS VALLES (19/01/2024)
- HP PALACIOS (23/01/2024)
- HE EL TORO U2 (27/01/2024)

Las siguientes centrales inician presencia por limitación:

- PMGD PFV SOLARPARK VILLA ALEMANA (22/12/2023)
- PE ALENA (22/01/2024)

Las siguientes centrales tuvieron pruebas de potencia máxima:

- HE RAPEL (17/01/2024) (363.81 MW)
- PFV ELENA (08/01/2024) (67.50 MW)
- TER CARDONES (06/02/2024) (148.72 MW)

Las siguientes centrales cambiaron al subsistema 1:

- HP CARILAFQUEN
- HP MALALCAHUELLO

## **4 AJUSTE DE ERRORES DE BALANCE Y ESTIMACIÓN DE MEDIDAS**

---

La Norma Técnica de Coordinación y Operación, en su artículo 3-30, se refiere a la metodología de ajuste de errores en las medidas en el proceso del Balance Físico y a la estimación de medidas. Esto debido a que normalmente se generan descuadres en las barras, debido a los errores propios de los esquemas de medidas y/o a las estimaciones que se realizan cuando no se cuenta con equipos de medida.

En los párrafos cuarto y quinto de dicho artículo, se indica lo siguiente:



El Coordinador deberá ajustar los errores de balance en las barras de transferencias, producto de los errores propios de los equipos de medida. El desajuste que se obtenga para cada barra deberá ser asignado a prorrata de todas las inyecciones y retiros en proporción al valor absoluto de la medida registrada y al error propio de cada uno de los respectivos esquemas, tal como se define en el AT “Sistemas de Medidas para Transferencias Económicas”.

$$\varepsilon_{max} = \sum_{i=1}^M \sqrt{(L_i * \varepsilon_i)^2}$$

$$\Delta L = \sum_{i=1}^M L_i$$

Donde, para una barra e intervalo de 15 minutos cualquiera se tiene:

$L_i$ : Lectura del esquema de medida  $i$  asociado a la barra en cuestión, considerando signo positivo para las inyecciones a la barra y signo negativo para los retiros de la barra.

$\Delta L$ : Error para periodos de 15 minutos de la suma de las medidas  $L_i$  en la barra.

$\varepsilon_i$ : Error intrínseco correspondiente al error propio del Esquema de medida  $i$ .

$\varepsilon_{max}$ : Error máximo para la suma de las medidas en la barra.

$M$ : Número de medidas asociados a la barra.

Los ajustes que realice el Coordinador deberán ser consistentes entre las barras, tramos del Sistema de Transmisión y cada Barra de Transferencia y otros nodos donde se deban determinar las transacciones físicas y económicas según corresponda, de manera de evitar que se produzcan Ingresos Tarifarios negativos en conformidad a lo señalado en el Artículo 3-44. Respecto a las medidas físicas estimadas por el Coordinador, se deberá realizar un tratamiento similar con dichas medidas al momento de repartir los errores en barra, incluyendo estas medidas en el prorrato del error, pudiendo asignarles a dichas medidas estimadas, un error  $\varepsilon_i$  mayor al de las medidas leídas, en base a los antecedentes que disponga.

#### 4.1 AJUSTE DE ERRORES EN BARRA

Cabe destacar que el algoritmo empleado previamente por el Coordinador para la resolución del Balance Físico ya incorporaba esta metodología en cuanto al cálculo de las expresiones  $\varepsilon_{max}$  y  $\Delta L$ . Sin embargo, se han adicionado los cambios que se detallan a continuación:

- Para cada clave que tiene un medidor de respaldo en PRMTE, se considera el error del esquema de medida. En este contexto, es relevante considerar que un esquema de medida está compuesto por un medidor de energía,

transformador de corriente, transformador de potencial y cableado; donde cada uno de estos elementos tiene que cumplir con lo indicado en el Art 4-29 del título 4-5 de la NTSyCS: clase de precisión exigida de 0,2% para los medidores, errores máximos admisibles para los transformadores (TP y TC) de 0,2% y para el cableado un error de diseño que no supere un 0,2%. Es decir, teóricamente un esquema de medida podría presentar un error  $\varepsilon_i$  de **0,8%**.

- Para cada clave que no cuente con respaldo de un medidor en PRMTE (es decir, que son estimadas desde SCADA u otra fuente), la normativa indica que el Coordinador puede asociar un error  $\varepsilon_i$  mayor al de las medidas leídas, en base a los antecedentes de los que se disponga. Según lo anterior, se podría considerar un error máximo de **2%**, tomando como referencia lo indicado en el Título 4-2, artículo 4-7 de la NTSyCS (entendiendo que la referencia apunta a datos de equipos utilizados para SCADA).
- Dentro del sistema de Alta Tensión, se incluyen como participantes en la asignación de errores las claves tipo T (líneas, transformadores), las claves tipo G (inyecciones y consumos propios) y las claves tipo L (retiros libres). Esto debido a que la normativa indica que “El desajuste que se obtenga para cada barra deberá ser asignado a prorrata de todas las inyecciones y retiros”.
- Los valores de error y los totales ajustados para cada medida se encuentran publicados junto a los Resultados del IVTE, en las planillas REVISION del Balance Físico:
  - 01-Resultados.zip\01 Resultados\01 Balance de Energía\02 Balance Físico\
- En el Anexo 4 se incorpora una planilla de ejemplo del cálculo de ajuste en barra para un mayor entendimiento.
- La normativa también indica:
 

*“Los ajustes que realice el Coordinador deberán ser consistentes entre las barras, tramos del Sistema de Transmisión y cada Barra de Transferencia y otros nodos donde se deban determinar las transacciones físicas y económicas según corresponda, de manera de evitar que se produzcan Ingresos Tarifarios negativos en conformidad a lo señalado en el Artículo 3-44”.*

En este sentido, podrían producirse excepciones a lo indicado en los puntos anteriores, con el objetivo de evitar Ingresos Tarifarios negativos y mantener la consistencia no sólo a nivel de una barra puntual, sino de las barras adyacentes.

## 4.2 ESTIMACIÓN DE MEDIDAS

Los antecedentes y el detalle de medidas estimadas por el Coordinador para el Balance Físico, se encuentran en la hoja “Consideraciones” de las planillas REVISION del Balance Físico publicadas junto a los resultados del IVTE:

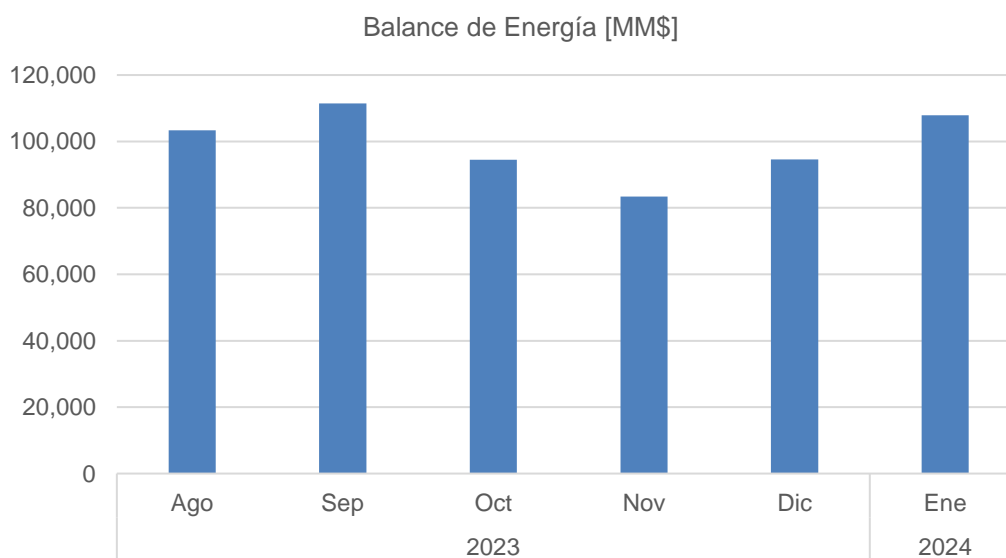
- 01-Resultados.zip\01 Resultados\01 Balance de Energía\02 Balance Físico\

## 5 TRANSFERENCIAS DE ENERGÍA

Los cuadros de pagos correspondiente a las transferencias de energía se encuentran contenidos en el Anexo N°2, en las hojas "01.BALANCE ENERGIA Ene-24 Pre" y "02.IT ENERGIA Ene-24 Pre", del archivo "Anexo 02.a Cuadros de Pago\_Balances\_SEN\_Ene24\_Pre.xlsx", el cual es parte del presente informe.

### 5.1 BALANCE DE ENERGÍA

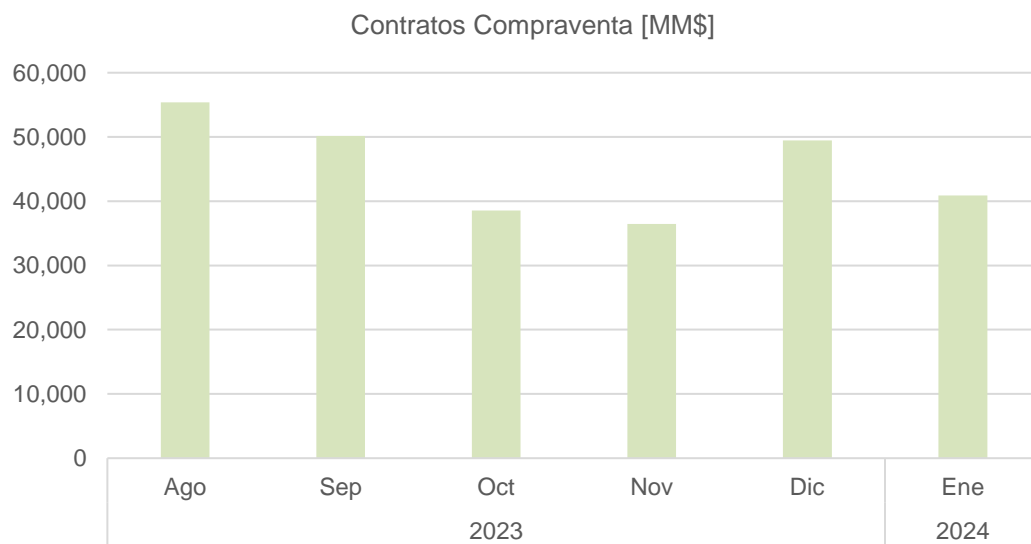
A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas al balance de energía de los últimos 6 meses



**Gráfico 5.1 Balance de energía**

## 5.2 CONTRATOS DE COMPRAVENTA FÍSICOS

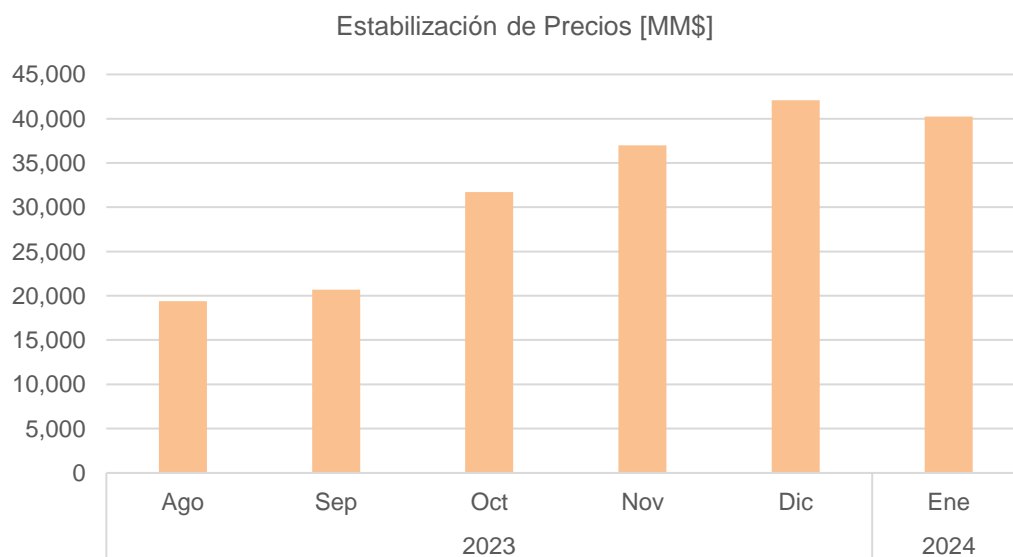
A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas a los contratos de compraventa físicos de los últimos 6 meses.



**Gráfico 5.2 Contratos de Compraventa Físicos**

### 5.3 ESTABILIZACIÓN DE PRECIOS PMG Y PMGD

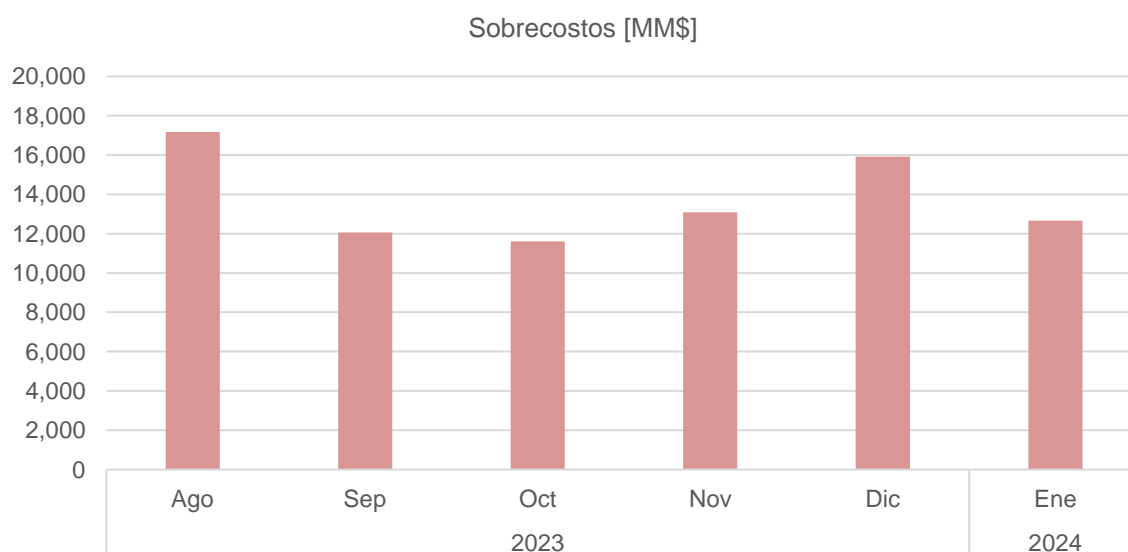
A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas a la estabilización de precios de centrales PMG Y PMGD de los últimos 6 meses.



**Gráfico 5.3 Precio Estabilizado**

## 5.4 SOBRECOSTOS

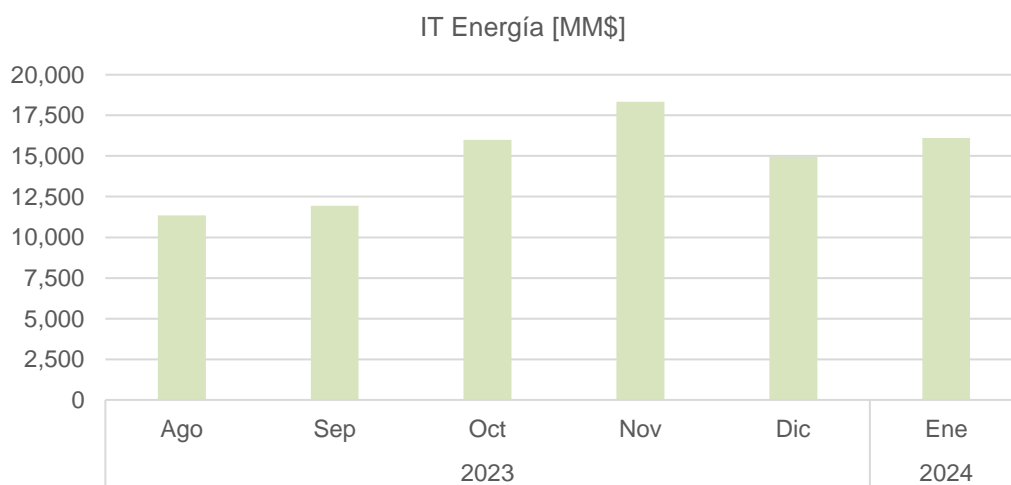
A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas a sobrecostos no cubiertos por la operación de unidades de los últimos 6 meses.



**Gráfico 5.4 Sobrecostos**

## 5.5 INGRESOS TARIFARIOS DE ENERGÍA

A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas a los ingresos tarifarios de energía de los últimos 6 meses.



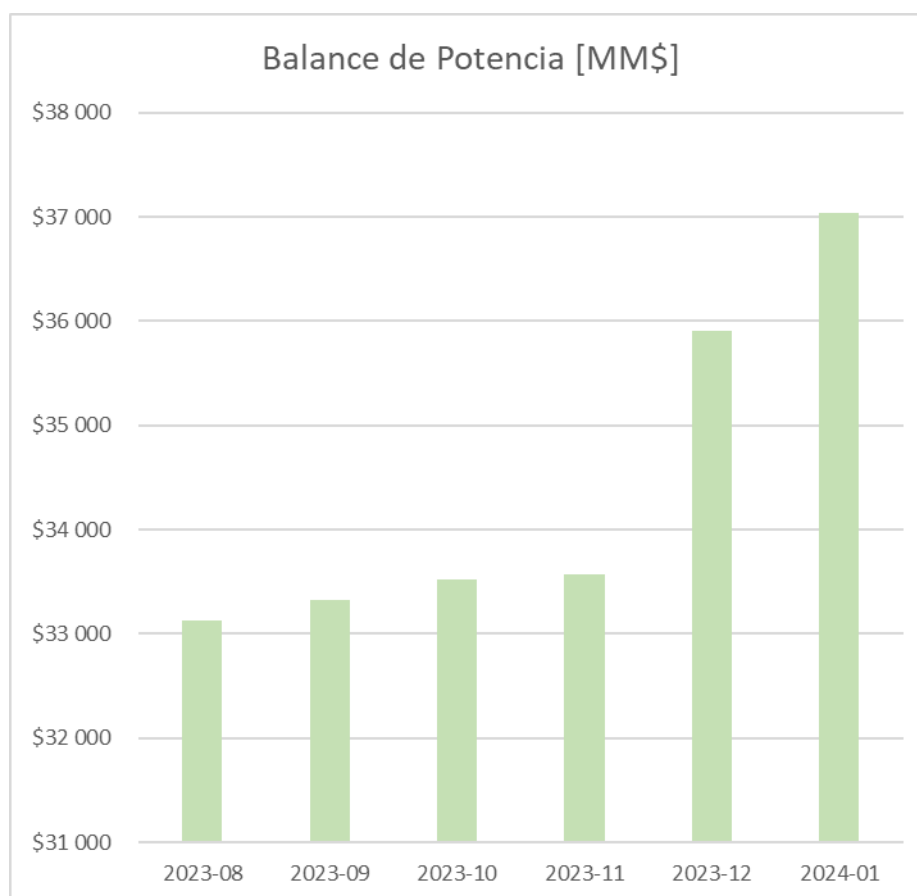
**Gráfico 5.5 Ingresos Tarifarios de Energía**

## 6 TRANSFERENCIAS DE POTENCIA

Los cuadros de pagos correspondiente a las transferencias de potencia se encuentran contenidos en el Anexo N° 2.b, en las hojas “01.BALANCE POTENCIA Ene-24 Pre” y “02.IT POTENCIA Ene24 Pre”, del archivo “Anexo 02.b Cuadros de Pago\_Potencia\_SEN\_Ene24\_Pre.xlsb”, el cual es parte del presente informe.

### 6.1 BALANCE DE POTENCIA

A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas al balance de potencia de los últimos 6 meses.

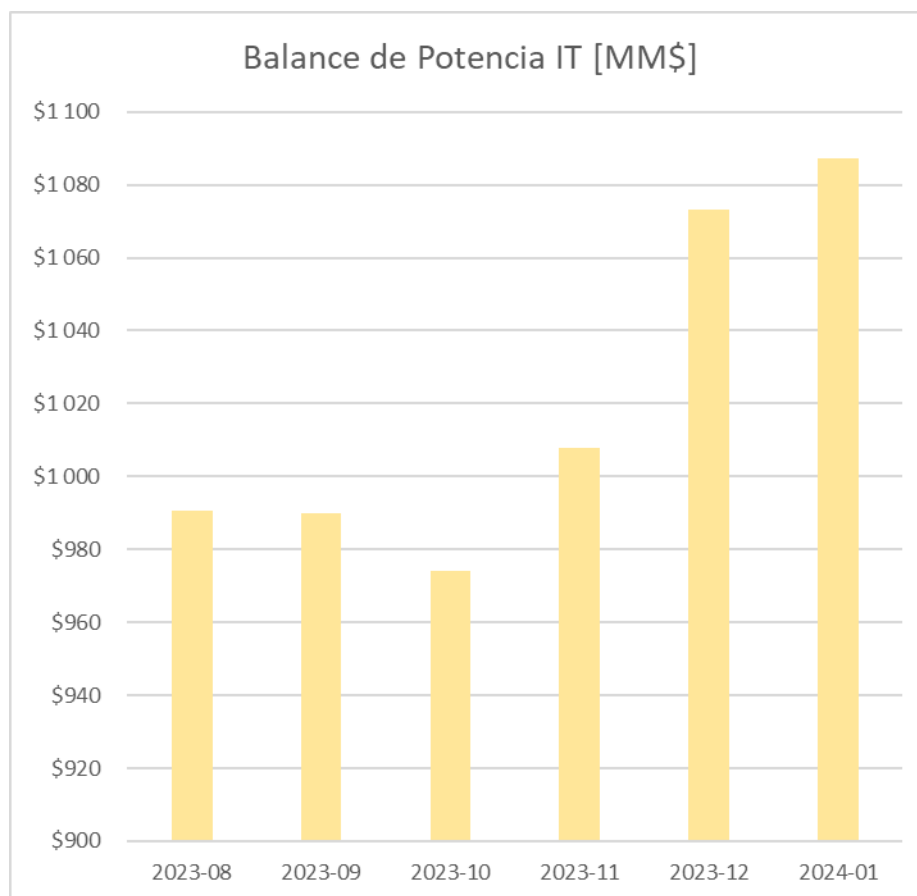


**Gráfico 6.1 Balance de potencia**



## 6.2 INGRESOS TARIFARIOS DE POTENCIA

A continuación, se presenta la evolución de las transferencias asociadas a los ingresos tarifarios de potencia de los últimos 6 meses.



**Gráfico 6.2 Ingresos Tarifarios de Potencia**

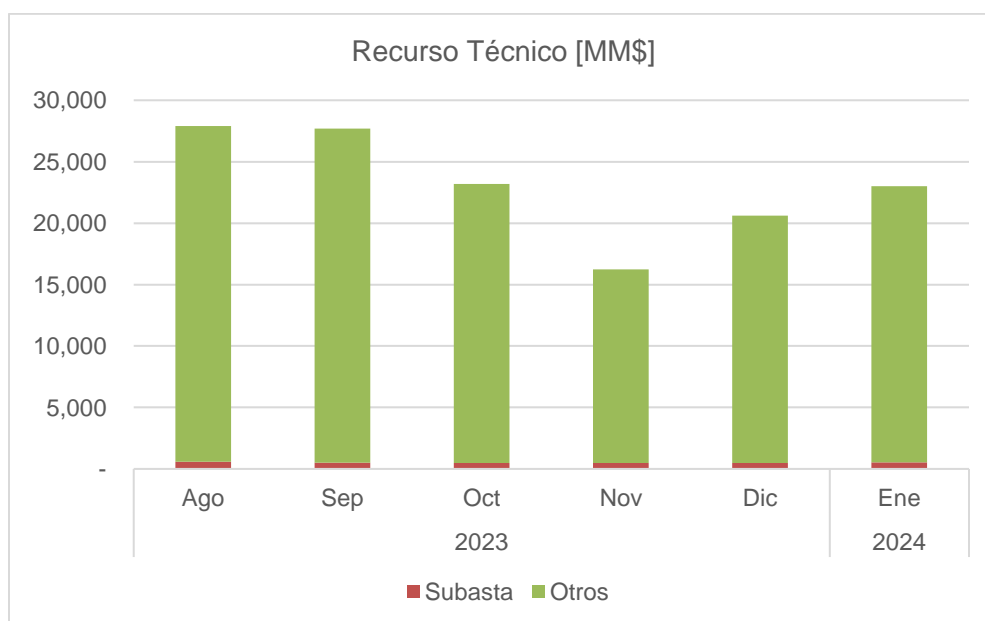
Nota 1: Los pagos como acreedor de Copihue Energía se mantendrán pendientes por suspensión de mercado de corto plazo.

## 7 REMUNERACIÓN POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

Los cuadros de pagos correspondientes a la remuneración por servicios complementarios se encuentran contenidos en el Anexo N° 2, en el archivo “Anexo 02.c Cuadros de Pago\_SSCC\_SEN\_Ene24\_Pre.xlsx”, el cual es parte del presente informe.

### 7.1 RECURSO TÉCNICO

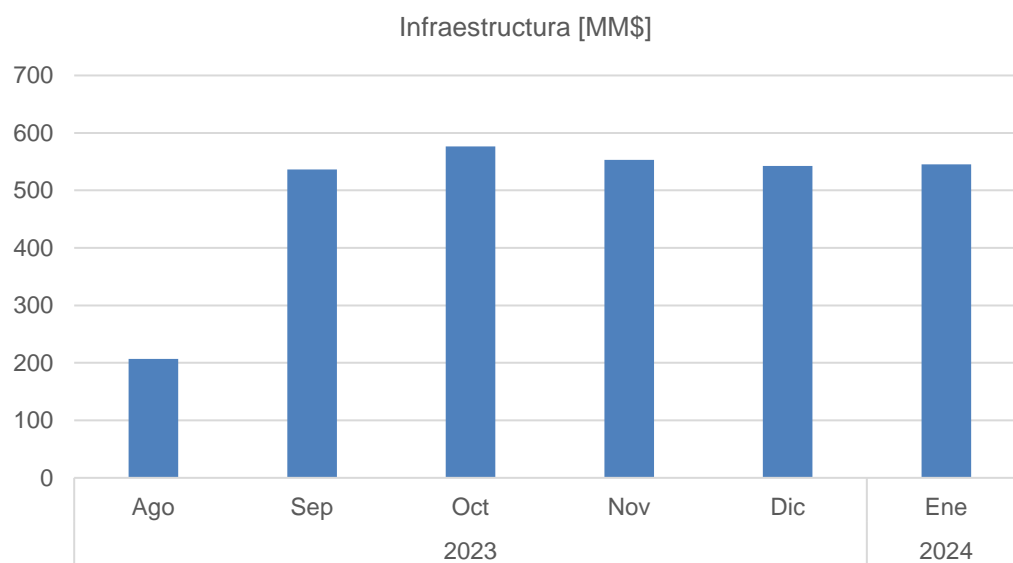
A continuación, se presentan las remuneraciones asociadas a los Servicios complementarios de Costo de Oportunidad, Sobrecosto de SSCC, Costo de Combustible Adicional, Costo de Recurso Adicional, Retiro de Energía Adicional, Costo Oportunidad ERNC. Además, los SSCC adjudicados por Subastas que son Control Secundario de frecuencia (CSF+ y CSF-) y Control Terciario de frecuencia (CTF+ y CTF-).



**Gráfico 7.1 Recurso Técnico**

## 7.2 INFRAESTRUCTURA

A continuación, se presentan las remuneraciones asociadas a Infraestructura.



**Gráfico 7.2 Infraestructura**

## 8 OBSERVACIONES Y RESPUESTAS

---

Los procesos de observaciones se encuentran en el Módulo de Observaciones de la Plataforma de Mercado (<https://plataformamercado.coordinador.cl/observaciones/>), en los siguientes procesos:

- **Energía:** Balance de Transferencias de Energía Ene24
- **Potencia:** Balance Mensual de Potencia de Suficiencia Ene24
- **SSCC:** Servicios Complementarios Ene24

## 9 ANEXOS

---

**ANEXO N°1    *Comunicación emitida***

**ANEXO N°2    *Cuadros de Pago***

- a) Balance Energía e IT Energía
- b) Balance Potencia de Suficiencia e IT Potencia de Suficiencia
- c) Servicios Complementarios

**ANEXO N°3    *Empresas Participantes***

**ANEXO N°4    *Ejemplo Algoritmo Ajuste Medidas Físicas***

**ANEXO N°5    *Diccionario Cambios Nombres de Claves***

Nota 1: Los anexos indicados anteriormente son parte integrante del Informe de Valorización de Transferencias del SEN.

Nota 2: Los antecedentes se han dejado a disposición de las empresas, en la web del Coordinador, en la ruta: <https://www.coordinador.cl/mercados/documentos/> , sección “Mercado”.