







# Simplificación Cuadros de Pagos Transferencias Económicas

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

26 de junio 2018



# CONTENIDO

- 1  Instrucciones de Pago
- 2  Monitoreo Cadena de Pagos
- 3  Normativa Relacionada
- 4  Simplificación Cuadro de Pago



1

# Instrucciones de Pago





# TRANSFERENCIAS ECONÓMICAS

CONCEPTO GENERAL	CONCEPTO ESPECÍFICO	PERIODICIDAD
Peajes Nacionales	Liquidaciones Reliquidaciones por IT Revisión Peajes Reliquidación PU/CU Recaudación CU	Mensual Mensual Anual Anual Mensual
Peajes Zonales	Peajes de retiro	Mensual
Peajes Dedicados	Peaje líneas dedicadas usadas por Clientes regulados	Mensual
Valorización de Transferencias	Balance Energía Balance Potencia Reliquidación Balance Potencia Ajuste IT energía y Potencia Servicios Complementarios Cargo ERNC	Mensual Mensual Anual Mensual Mensual Según se requiera
Impuesto a Emisiones	Compensación Emisiones	Impuesto Anual
Temáticas Empresas Distribuidoras	Ajustes y Recargos Equidad Tarifaria Generación Local Excedentes/Déficits	Mensual Mensual Mensual Según se requiera

2

# Monitoreo Cadena de Pagos





# MONITOREO DE LA CADENA DE PAGOS

- De acuerdo al Artículo 72-11 de la LGSE, el Coordinador Eléctrico Nacional debe realizar acciones que tiendan a garantizar la continuidad de la cadena de pagos.
- Asimismo, debe informar en tiempo y forma a la Superintendencia cualquier conducta que ponga en riesgo la continuidad de dicha cadena.
- Para estos efectos, se debe contar con información oportuna y de calidad de las empresas.
- Con este objetivo se desarrolló la Plataforma Portal de Pagos del Coordinador Eléctrico Nacional, la cual tiene por objetivo apoyar las funciones de monitoreo de la cadena de pagos.
- La idea inicial fue que cada una de las empresas pudiera conectar sus sistemas de facturación con el Portal de Pagos para facilitar su uso.
- Muchas empresas manifestaron su imposibilidad de conexión y se desarrolló un módulo de carga masiva manual, el cual agrega mayor trabajo administrativo para los usuarios.




# ESTANDARIZACIÓN NECESARIA

- Establecer un código de referencia obligatorio de incorporar en los DTE que cumpla normativa del SII y permita su reconocimiento por software.
- Establecer una estructura para la glosa de uso obligatorio el cual debe ser incorporado en los campos de referencia de los DTE.
- Registro único con información de facturación de cada una de las empresas.
- Se requiere disminuir el número de transacciones entre las empresas, particularmente para las más pequeñas. (simplificar seguimiento, eliminar montos bajos).
- Algunas empresas han manifestado la necesidad de ampliar los plazos de pago, esto debido a las características de los procesos internos de facturación, como también la cantidad de transacciones emitidas por el Coordinador.
- Las transacciones emitidas por medio del Informe de Valorización de Transferencias Económicas, considera en total 32.000 instrucciones de pago que se deben realizar.
- El número de transacciones aumenta mes a mes con la inclusión de nuevos agentes, como por ejemplo los nuevos PMGD.







3

## **Normativa Relacionada**



[www.coordinador.cl](http://www.coordinador.cl)



[@coord\\_electrico](https://twitter.com/coord_electrico)



[YouTube](#)



[LinkedIn](#)

[Coordinamos la Energía de Chile](#)



## NORMATIVA RELACIONADA

### Procedimiento “Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía. Art. 15: Determinación de los Cuadros de Pagos

“Los pagos que correspondan deberán ser realizados por las generadoras con saldo neto mensual negativo a **TODAS** las generadoras que tengan saldo positivo, en la proporción en que cada uno de estas últimas participe del saldo positivo total del mes.”

### Procedimiento “Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía. Art. 21: Reliquidación en caso de impagos

“....a cada generador del balance le será calculado un cobro a la empresa en situación de incumplimiento de pago, asignando el total no pagado en el mes correspondiente en proporción de su **INYECCIÓN VALORIZADA**, respecto de las inyecciones valorizadas de todos los demás generadores.

La diferencia para cada generador, entre los cobros así determinados y los cobros no pagados del cuadro de la letra a) Artículo 15 de este procedimiento, se reliquidarán mediante un cuadro de pagos entre las empresas generadoras considerando los intereses.....

De acuerdo a lo anterior, las deudas a las empresas generadoras quedarán radicadas en la empresa en incumplimiento de acuerdo con la determinación de los nuevos cobros.”

### Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional. Art. 149 (Controlaría)

El Coordinador podrá efectuar **SIMPLIFICACIONES Y AGRUPACIONES** de las transferencias resultantes según los artículos precedentes, con el objeto de disminuir el número de transacciones entre los agentes, manteniendo en cualquier caso los saldos totales que correspondan a cada Empresa Excedentaria y Deficitaria.



4

## **Simplificación cuadro de Pago**





# SIMPLIFICACIÓN DE CUADROS DE PAGOS

	RECIBEN							
PAGAN	AES GENER	ARAUCO BIO	COLBUN	GUACOLDA	SGA	IMELSA	ELEKTRAGEN	TOTAL
ENDESA	10776	3465	2972	558	301	43	2	18116
CHACAYES	744	239	205	39	21	3	0	1251
PANGUIPULLI	544	175	150	28	15	2	0	915
COLMITO	508	163	140	26	14	2	0	854
LA CONFLUENCIA	477	153	132	25	13	2	0	803
ENORCHILE	459	148	127	24	13	2	0	772
PEHUENCHE	455	146	125	24	13	2	0	764
CHUNGUNGO	360	116	99	19	10	1	0	605
MONTE REDONDO	348	112	96	18	10	1	0	585
TOTAL	14671	4717	4046	760	410	58	2	24665

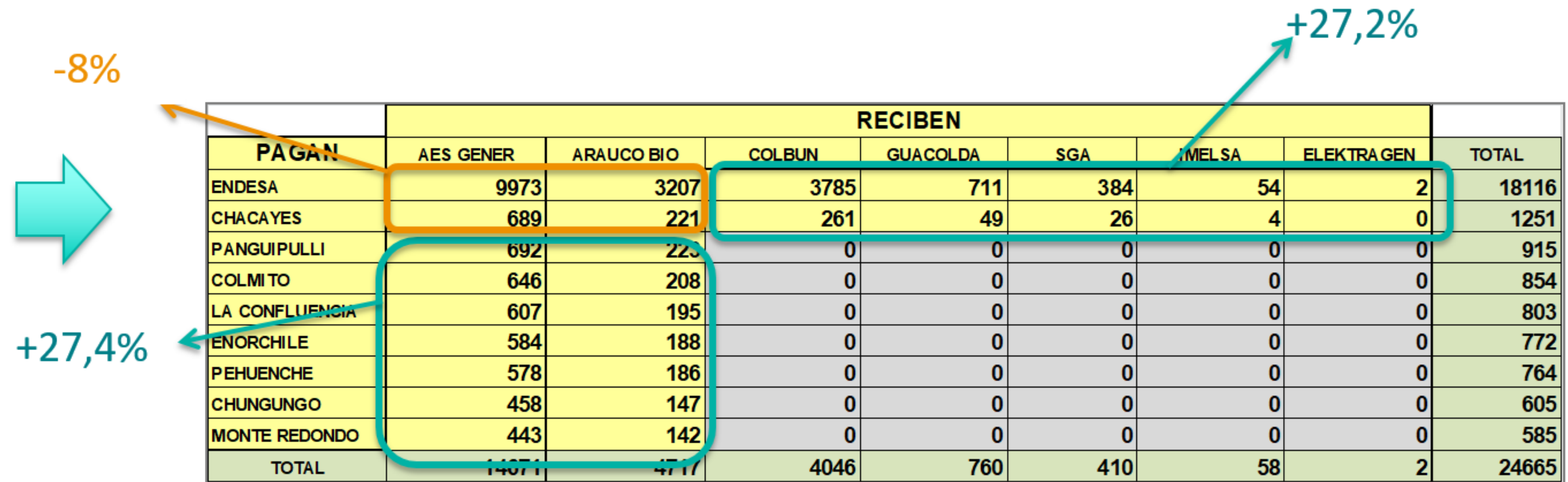
	RECIBEN							
PAGAN	AES GENER	ARAUCO BIO	COLBUN	GUACOLDA	SGA	IMELSA	ELEKTRAGEN	TOTAL
ENDESA	9973	3207	3785	711	384	54	2	18116
CHACAYES	689	221	261	49	26	4	0	1251
PANGUIPULLI	692	223	0	0	0	0	0	915
COLMITO	646	208	0	0	0	0	0	854
LA CONFLUENCIA	607	195	0	0	0	0	0	803
ENORCHILE	584	188	0	0	0	0	0	772
PEHUENCHE	578	186	0	0	0	0	0	764
CHUNGUNGO	458	147	0	0	0	0	0	605
MONTE REDONDO	443	142	0	0	0	0	0	585
TOTAL	14671	4717	4046	760	410	58	2	24665





# SIMPLIFICACIÓN DE CUADROS DE PAGOS

	RECIBEN							
PAGAN	AES GENER	ARAUCO BIO	COLBUN	GUACOLDA	SGA	IMELSA	ELEKTRAGEN	TOTAL
ENDESA	10776	3465	2972	558	301	43	2	18116
CHACAYES	744	239	205	39	21	3	0	1251
PANGUIPULLI	544	175	150	28	15	2	0	915
COLMITO	508	163	140	26	14	2	0	854
LA CONFLUENCIA	477	153	132	25	13	2	0	803
ENORCHILE	459	148	127	24	13	2	0	772
PEHUENCHE	455	146	125	24	13	2	0	764
CHUNGUNGO	360	116	99	19	10	1	0	605
MONTE REDONDO	348	112	96	18	10	1	0	585
TOTAL	14671	4717	4046	760	410	58	2	24665



	RECIBEN							
PAGAN	AES GENER	ARAUCO BIO	COLBUN	GUACOLDA	SGA	IMELSA	ELEKTRAGEN	TOTAL
ENDESA	9973	3207	3785	711	384	54	2	18116
CHACAYES	689	221	261	49	26	4	0	1251
PANGUIPULLI	692	223	0	0	0	0	0	915
COLMITO	646	208	0	0	0	0	0	854
LA CONFLUENCIA	607	195	0	0	0	0	0	803
ENORCHILE	584	188	0	0	0	0	0	772
PEHUENCHE	578	186	0	0	0	0	0	764
CHUNGUNGO	458	147	0	0	0	0	0	605
MONTE REDONDO	443	142	0	0	0	0	0	585
TOTAL	14671	4717	4046	760	410	58	2	24665



# COMENTARIOS FINALES

- La normativa vigente es clara en indicar que los cuadros de pagos determinados por el Coordinador , en el marco del Procedimiento “Cálculo y Determinación de Transferencias Económicas de Energía, son entre todos los participantes (deficitarios a excedentarios).
- La simplificación de los cuadros de pagos propuesta es bastante simple, sin embargo produce una alteración en el orden de los pagos resultantes inicialmente, provocando una modificación de la exposición al no pago por alguna de las empresas participantes de las transferencias económicas.
- La normativa actual, indica una metodología en caso de no pago entre agentes participantes, la cual resulta invariante en cuanto a sus resultados, debido a que el cálculo de la deuda se redistribuye a prorrata de las inyecciones.







# Simplificación Cuadros de Pagos Transferencias Económicas

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

26 de junio 2018