



Coordinador Eléctrico Nacional

Auditoría Proceso
Mecanismo de Protección al Cliente
(MPC)

Fecha: 23/01/2024

Preparado por: Maria Colmenares, Gerente de Auditoría (Mazars)

Aprobado por: Luis González, Socio de Auditoría (Mazars)

En atención a: Paula Millar Contesse, Directora de la Unidad Auditoria y Cumplimiento
(CEN)

Resumen Ejecutivo

Mazars ha conducido una auditoría al proceso relacionado con el Mecanismo de Protección al Cliente (MPC), a cargo de la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Existen regulaciones que instruyen al Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante también “el Coordinador o CEN”) a aplicar los procedimientos correspondientes con el fin de llevar a cabo un adecuado cumplimiento y ejecución de sus funciones. Dentro de esto se encuentra lo establecido en la Ley N°21.472, en adelante Ley MPC, y en concordancia con lo establecido por la Comisión Nacional de Energía (CNE) sobre las disposiciones técnicas para su implementación.

En este contexto normativo, es esencial destacar que el acceso directo a la plataforma necesaria para gestionar y monitorear las transferencias económicas asociadas a las operaciones del sistema eléctrico se encuentra disponible en el portal web del Coordinador. A través del siguiente enlace: [Transferencias Económicas | Coordinador Eléctrico Nacional](#).

El principal propósito de esta revisión es verificar el cumplimiento del rol asignado al Coordinador en la Ley 21.472 que crea el Fondo de Estabilización de Tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Además de verificar que exista una adecuada segregación de funciones en el proceso y un adecuado resguardo de la información.

En línea con este propósito, se detallan los siguientes objetivos:

- Verificar la existencia, razonabilidad y cumplimiento de las Políticas y Procedimientos internos vigentes.
- Verificar el cumplimiento de regulaciones externas [*].
- Evaluar el ambiente de control interno existente en el proceso.
- Verificar que existe resguardo y confidencialidad de la información crítica del proceso.

[*] Regulaciones externas aplicables:

- Ley 21.472, del Ministerio de Energía, que Crea un Fondo de Estabilización de Tarifas y Establece un Nuevo Mecanismo de Estabilización Transitorio de Precios de la Electricidad para Clientes Sometidos a Regulación de Precios (PEC 2 o Ley MPC)
- Resolución Exenta N°86, de la Comisión Nacional de Energía, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la ley 21.472.
- Resolución Exenta N° 334, de la Comisión Nacional de Energía, que modifica resolución N°86 exenta, de marzo de 2023.

Hemos realizado entrevistas al señor Marcelo Bobadilla, Gerente de Mercado, señor Marcelo Rubio, Subgerente de Transacciones de Mercado, señor Hugo Tapia, jefe del Departamento Balances y Cargos de Distribución y señor Gabriel Cisternas, Ingeniero Departamento Balances y Cargos de Distribución, para obtener un correcto entendimiento del proceso. Se ha solicitado también información complementaria para la revisión, incluyendo informes publicados, análisis realizados y papeles de trabajo.

El alcance de la revisión considera una muestra de información correspondiente al período comprendido entre el 1 enero al 30 de septiembre de 2023.

En particular, hemos seleccionado una muestra sobre el inventario de contratos relacionados con las licitaciones de suministro regulado entre las Distribuidoras y Suministradoras del Sistema Eléctrico Nacional, para verificar el cumplimiento de la normativa aplicable y verificar la existencia de controles que mitiguen los riesgos que pudieran existir en el proceso. En el Anexo 1, se adjuntan los controles revisados y acordados en conjunto con la Dirección de la Unidad Auditoria y Cumplimiento del Coordinador.

Las conclusiones de nuestra auditoria se presentan en el informe a continuación, en el cual se detallan los hallazgos y observaciones identificados, los riesgos asociados, así como una recomendación de acción en cada caso, y la respuesta del área auditada incluyendo el plan de acción definido.

Los hallazgos se han clasificado en base al nivel de riesgo asociado, dividido entre riesgo alto, medio y bajo, según el Procedimiento de Gestión de Riesgos del Coordinador. En total, hemos detectado dos (2) hallazgos en nuestra revisión, las cuales se resumen a continuación:

| # | Hallazgo | Nivel de Riesgo | Página |
|---|---|-----------------|--------|
| 1 | El proceso de carga de información por parte de los Suministradores y Distribuidores presenta un promedio de retraso de 4 días. Este retraso se encuentra distribuido entre 21 suministradoras y 18 Distribuidoras. Cabe destacar que el mínimo retraso registrado es de 1 día, mientras que el máximo alcanza los 11 días. | Bajo | 4 |
| 2 | Transmisión directa de la información de pago (depósito) a la Tesorería. | Bajo | 7 |

Hallazgo 1: El proceso de carga de información por parte de los Suministradores y Distribuidores presenta un promedio de retraso de 4 días. Este retraso se encuentra distribuido entre 21 suministradoras y 18 Distribuidoras. Cabe destacar que el mínimo retraso registrado es de 1 día, mientras que el máximo alcanza los 11 días.

Para efectos de confeccionar el denominado "documento de cobro de energía y potencia del beneficio a cliente final", que deben realizar los Suministradores, las empresas deben enviar información dentro de los primeros días de cada mes al Coordinador por medio la [plataforma de Información Física y Comercial \(IFC\)](#), en un plazo de 5 días hábiles para Distribuidoras y 10 días hábiles para Suministradoras como se indica en el artículo 16 de la Resolución Exenta CNE 334/2023. Observamos que en 39 casos existe retraso. De estos, 21 corresponden a Suministradoras y 18 a Distribuidoras sobre un total de 80 ítems considerando que son 40 muestras y para cada una de ellas existe un proceso de carga mensual de información en la plataforma IFC por parte de la Distribuidora y Suministradora.

Los resultados detectados se detallan a continuación:

| ID Incidencia | ID Muestra | Mes | Codigo_Contrato | Suministrador_Adjudicado | Distribuidora_Adjudicataria | Distribuidora_Usufructuaria | Licitación | Tipo de empresa con días de atraso | Fecha de carga V1 | Inicio Plazo | Días Hábiles Transcurridos | Días de Atraso S/ recalcu |
|---------------|------------|-----|--|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------------|-------------------|--------------|----------------------------|---------------------------|
| 1 | 5 | 2 | SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Enel Distribución_Pelumpén S.A. | Pelumpén S.A. | Enel Distribución | EEC | SIC 2013/03-2 | Distribuidora | 09-03-2023 | 01-03-2023 | 6 | 1 |
| 2 | 6 | 2 | 2015/02_BS4C_BB_Luz Osorno_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Luz Osorno | Luz Osorno | 2015/02 | Distribuidora | 20-03-2023 | 01-03-2023 | 13 | 8 |
| 3 | 8 | 2 | CHL 2010/01_BS1_BB_Enel Distribución_ENDESA | ENDESA | Enel Distribución | TIL-TIL | CHL 2010/01 | Distribuidora | 09-03-2023 | 01-03-2023 | 6 | 1 |
| 4 | 10 | 3 | 2015/02_BS4A_BB_Coelcha_Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Coelcha | Coelcha | 2015/02 | Distribuidora | 12-04-2023 | 03-04-2023 | 6 | 1 |
| 5 | 15 | 4 | SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A. | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | Copelec | SIC 2013/03_2 | Distribuidora | 15-05-2023 | 02-05-2023 | 9 | 4 |
| 6 | 19 | 4 | CHL 2006/01_BB2_BV_Enel Distribución_AES GENER | AES GENER | Enel Distribución | Mataquito | CHL 2006/01 | Distribuidora | 24-05-2023 | 02-05-2023 | 16 | 11 |
| 7 | 21 | 5 | SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Abengoa | Abengoa | Enel Distribución | Mataquito | SIC 2013/03-2 | Distribuidora | 22-06-2023 | 02-06-2023 | 13 | 8 |
| 8 | 22 | 5 | SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_SPV P4 S.A. | SPV P4 S.A. | Enel Distribución | Mataquito | SIC 2013/03-2 | Distribuidora | 22-06-2023 | 02-06-2023 | 13 | 8 |
| 9 | 23 | 5 | CHL 2006/01_BB2_BV_Enel Distribución_ENDESA | ENDESA | Enel Distribución | EEC | CHL 2006/01 | Distribuidora | 13-06-2023 | 02-06-2023 | 7 | 2 |
| 10 | 25 | 6 | SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A. | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | Copelec | SIC 2013/03_2 | Distribuidora | 16-07-2023 | 03-07-2023 | 9 | 4 |
| 11 | 26 | 6 | SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Chungungo S.A. | Chungungo S.A. | Enel Distribución | EEC | SIC 2013/03-2 | Distribuidora | 13-07-2023 | 03-07-2023 | 8 | 3 |
| 12 | 28 | 7 | SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A. | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | Copelec | SIC 2013/03_2 | Distribuidora | 16-08-2023 | 01-08-2023 | 10 | 5 |
| 13 | 29 | 7 | 2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | TIL-TIL | 2015/02 | Distribuidora | 10-08-2023 | 01-08-2023 | 7 | 2 |
| 14 | 32 | 8 | SIC 2013/01_BS1_BB_COELCHA_PANGUIPULLI | PANGUIPULLI | COELCHA | COELCHA | SIC 2013/01 | Distribuidora | 11-09-2023 | 01-09-2023 | 6 | 1 |
| 15 | 33 | 8 | SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica ERNC-1 Sp | Empresa Eléctrica ERNC-1 Sp | Coopelan | Coopelan | SIC 2013/03_2 | Distribuidora | 11-09-2023 | 01-09-2023 | 6 | 1 |
| 16 | 34 | 8 | 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | EEC | 2015/02 | Distribuidora | 13-09-2023 | 01-09-2023 | 8 | 3 |
| 17 | 35 | 8 | CHL 2006/02_BB2_BB_Enel Distribución_COLBUN | COLBUN | Enel Distribución | EEC | CHL 2006/02 | Distribuidora | 13-09-2023 | 01-09-2023 | 8 | 3 |
| 18 | 39 | 8 | 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_SCB II SpA | SCB II SpA | Enel Distribución | TIL-TIL | 2015/02 | Distribuidora | 13-09-2023 | 01-09-2023 | 8 | 3 |
| 19 | 2 | 1 | CGED 2008/01_BS2_BV_CGE Distribución_ENDESA | ENDESA | CGE Distribución | CGE Distribución | CGED 2008/01 | Suministradora | 27-06-2023 | 01-06-2023 | 16 | 6 |
| 20 | 5 | 2 | SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Enel Distribución_Pelumpén S.A. | Pelumpén S.A. | Enel Distribución | EEC | SIC 2013/03-2 | Suministradora | 27-07-2023 | 03-07-2023 | 18 | 8 |

| ID Incidencia | ID Muestra | Mes | Codigo_Contrato | Suministrador_Adjudicado | Distribuidora Adjudicataria | Distribuidora Usufructuaria | Licitación | Tipo de empresa con días de atraso | Fecha de carga V1 | Inicio Plazo | Días Hábiles Transcurridos | Días de Atraso S/ recalcu |
|---------------|------------|-----|---|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------|------------------------------------|-------------------|--------------|----------------------------|---------------------------|
| 21 | 7 | 2 | 2015/02_BS4B_BB_Luzlinares_Amunche Solar SpA | Amunche Solar SpA | Luz linares | Luz linares | 2015/02 | Suministradora | 28-06-2023 | 01-06-2023 | 17 | 7 |
| 22 | 8 | 2 | CHL 2010/01_BS1_BB_Enel Distribución_ENDESA | ENDESA | Enel Distribución | TIL-TIL | CHL 2010/01 | Suministradora | 27-06-2023 | 01-06-2023 | 16 | 6 |
| 23 | 9 | 3 | 2015/02_BS4B_BB_CEC_SCB II SpA | SCB II SpA | CEC | CEC | 2015/02 | Suministradora | 28-06-2023 | 01-06-2023 | 17 | 7 |
| 24 | 11 | 3 | 2015/02_BS4B_BB_Frontel_SCB II SpA | SCB II SpA | Frontel | Frontel | 2015/02 | Suministradora | 28-06-2023 | 01-06-2023 | 17 | 7 |
| 25 | 13 | 3 | SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2C_BB_CGE Distribucion_San Juan SpA | San Juan SpA. | CGE Distribución | CGE Distribución | SIC 2013/03_2 (em | Suministradora | 31-10-2023 | 02-10-2023 | 19 | 9 |
| 26 | 14 | 4 | SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_SPV P4 S.A. | SPV P4 S.A. | CHILQUINTA | CHILQUINTA | SIC 2013/03_2 | Suministradora | 19-05-2023 | 02-05-2023 | 13 | 3 |
| 27 | 15 | 4 | SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A. | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | Copelec | SIC 2013/03_2 | Suministradora | 18-05-2023 | 02-05-2023 | 12 | 2 |
| 28 | 16 | 4 | CHQ 2010/01_BS5_BB_Litoral_PUYEHUE | PUYEHUE | Litoral | Litoral | CHQ 2010/01 | Suministradora | 24-05-2023 | 02-05-2023 | 16 | 6 |
| 29 | 17 | 4 | 2015/02_BS4A_BB_Socoepa_Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | Socoepa | Socoepa | 2015/02 | Suministradora | 19-05-2023 | 02-05-2023 | 13 | 3 |
| 30 | 20 | 5 | SIC 2013/01_BS1_BV_COELCHA_ENDESA | ENDESA | COELCHA | COELCHA | SIC 2013/01 | Suministradora | 27-06-2023 | 01-06-2023 | 16 | 6 |
| 31 | 21 | 5 | SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Abengoa | Abengoa | Enel Distribución | Mataquito | SIC 2013/03-2 | Suministradora | 28-06-2023 | 01-06-2023 | 17 | 7 |
| 32 | 25 | 6 | SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A. | Empresa Eléctrica Carén S.A. | Copelec | Copelec | SIC 2013/03_2 | Suministradora | 20-07-2023 | 03-07-2023 | 13 | 3 |
| 33 | 26 | 6 | SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Chungungo S.A. | Chungungo S.A. | Enel Distribución | EEC | SIC 2013/03-2 | Suministradora | 19-07-2023 | 03-07-2023 | 12 | 2 |
| 34 | 29 | 7 | 2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | TIL-TIL | 2015/02 | Suministradora | 17-08-2023 | 01-08-2023 | 11 | 1 |
| 35 | 30 | 7 | SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribucion_Empresa E | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | CGE Distribución | CGE Distribución | SIC 2013/03_2 (Em | Suministradora | 17-08-2023 | 01-08-2023 | 11 | 1 |
| 36 | 31 | 7 | 2015/02_BS4B_BB_Conafe_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Conafe | Conafe | 2015/02 | Suministradora | 17-08-2023 | 01-08-2023 | 11 | 1 |
| 37 | 33 | 8 | SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica ERNC-1 Sp | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | Coopelan | Coopelan | SIC 2013/03_2 | Suministradora | 25-09-2023 | 01-09-2023 | 14 | 4 |
| 38 | 34 | 8 | 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A. | Aela Generación S.A. | Enel Distribución | EEC | 2015/02 | Suministradora | 26-09-2023 | 01-09-2023 | 15 | 5 |
| 39 | 39 | 8 | 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_SCB II SpA | SCB II SpA | Enel Distribución | TIL-TIL | 2015/02 | Suministradora | 20-09-2023 | 01-09-2023 | 11 | 1 |

Riesgo: Bajo

Incumplimiento Regulatorio: Existe un riesgo sobre el cumplimiento de las fechas de entrega de información requerida por la Ley MPC, según consta en el Art. 16 Literal b de la Resolución Exenta CNE 334/2023, lo que generaría retrasos en la revisión de la información y de la cadena de pagos.

Recomendación: Se recomienda establecer procedimientos respecto a los atrasos, que tiendan a optimizar la puntualidad en la carga de información por parte de los Suministradores del servicio eléctrico. Además, se sugiere utilizar una metodología uniforme en la identificación de días de atraso por parte de los Suministradores.

Respuesta del área auditada:

Es importante destacar que la Ley 21.472 introdujo cambios relevantes en los procesos de facturación mensuales de las suministradoras y distribuidoras, lo cual generó distintos atrasos en su implementación, especialmente en los primeros meses. Esta situación debería ir mejorando con el tiempo.

Los plazos son monitoreados a través de la plataforma de carga de información IFC, la cual considera una metodología estándar para todas las entregas de información.

Plan de acción:

Se levantará un catastro de atrasos de los procesos mensuales de las distribuidoras (proceso MCYF) y suministradoras (proceso DCOB), considerando para ello información enviada en los procesos de septiembre de 2023 en adelante y se solicitarán planes de acción a las empresas coordinadas para normalizar la entrega de información en los plazos que definió la Res. Exta. N° 344 dentro del primer semestre de 2024.

En caso de que la empresa no envíe el plan de acción y/o que no cumpla con el mismo, el Coordinador podrá informar el incumplimiento a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Este plan de acción podría ser modificado en atención a la aprobación del PDL ingresado por el Ministerio a trámite legislativo.

Fecha de implementación: 30 de junio de 2024, solicitud de planes de acción a empresas. 30 de noviembre de 2024, eventual envío de incumplimientos a la SEC, dependiendo de verificación incumplimiento, se por no entrega de plan de acción o mantener incumplimientos.

Persona responsable: Marcelo Bobadilla, Gerente de Mercados, Marcelo Rubio, Subgerente de Transacciones de Mercado, Hugo Tapia, Jefe de Departamento Balances y Cargos de Distribución y Gabriel Cisternas, Ingeniero Departamento Balances y Cargos de Distribución.

Hallazgo 2: Transmisión directa de la información de pago (depósito) a la Tesorería General de Republica.

Conforme a lo establecido en el artículo 16 de la Resolución Exenta CNE 334/2023, que indica que el Coordinador debe informar a la Dirección de Presupuestos (DIPRES) la cuenta en la EDV (Empresa de Deposito de Valores constituida conforme a las disposiciones de la Ley 18.876), donde cada Suministrador solicita sean depositados, por parte del emisor, los pagos correspondientes a los documentos de pago. Para que posteriormente la DIPRES informe a la Tesorería General de la República (TGR), los antecedentes necesarios para la emisión de los documentos de pago, de conformidad a lo indicado en el artículo 23 de la Resolución Exenta CNE 334/2023.

Durante nuestra revisión se constató que el Coordinador efectivamente transmite la información como está establecido en la Ley mencionada en el párrafo anterior, aunque lo hace directamente a la Tesorería General de la República (TGR), sin informar a la DIPRES.

Riesgo: Bajo

Incumplimiento Regulatorio: Esta discrepancia en el procedimiento establecido podría afectar la consistencia y control en la transmisión de la información de pago (depósitos).

Recomendación: Se recomienda la ejecución de los pasos normados por la Ley MPC y que el Coordinador tiene establecidos en su procedimiento interno.

Respuesta del área auditada:

Se constata la existencia de una omisión en el envío directo a DIPRES. La información fue enviada exclusivamente a Tesorería.

Plan de acción: El departamento de Balances y Cargos de Distribución será responsable del envío de esta información de las cuentas en EDV a la DIPRES, mediante carta conductora, y considerando las futuras actualizaciones de información que hayan llegado de parte de las empresas suministradoras. Se incluirá además como un proceso regular del Departamento.

Fecha de implementación: 5 de febrero de 2024.

Persona responsable: Marcelo Bobadilla, Gerente de Mercados, Marcelo Rubio, Subgerente de Transacciones de Mercado, Hugo Tapia, Jefe de Departamento Balances y Cargos de Distribución y Gabriel Cisternas, Ingeniero Departamento Balances y Cargos de Distribución.

ANEXO 1: Controles probados según Ley N° 21.472

| Nro. | Detalle del control |
|------|--|
| 1 | Revisión de la recepción de montos informados por los suministradores en dólares de los Estados Unidos de América, a partir de los montos en moneda nacional, y de acuerdo con el promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. |
| 2 | Verificar la entrega en Formato MCYF de parte de la Distribuidora al Coordinador, dentro de los primeros 5 días hábiles de cada mes , con la información del monto total de Beneficios a Cliente Final aplicado en la facturación del mes anterior, así como los descuentos aplicados sobre el pago de cada Contrato. |
| 3 | Verificar la entrega en Formato DCOB del documento de cobro de naturaleza no tributaria de parte del Suministrador(Generadora) al Coordinador, dentro de los 10 días hábiles de cada mes , el monto de este documento corresponderá a la proporción asignada al Suministrador del Beneficio a Cliente Final total de la Distribuidora, este documento detallara: los Montos de energía y potencia facturados, montos de energía y potencia de retiros asociados a tales facturaciones, periodo mensual correspondiente y el beneficio a Cliente final total de la Distribuidora y fracción asignada al Suministrador. |
| 4 | Verificar por parte del Coordinador que los datos contenidos en el documento de cobro generado por la Suministradora sean consistentes con la información entregada por la Distribuidora. |
| 5 | Confirmar que el Coordinador haya recibido la información de los Suministradores y Distribuidoras dentro de los 3 días hábiles siguientes desde que informara a la Dipres (Dirección de Presupuestos), los montos totales no facturados por el Suministrador. |
| 6 | Confirmar que en caso de que la información del punto 4 relacionada con el documento de cobro no sea consistente con el balance de transferencia del periodo respectivo, el Coordinador haya solicitado al Suministrador la corrección de los datos, en un plazo que no podrá exceder los 5 días hábiles. |
| 7 | Verificar que el Coordinador publique, en su página web, la comunicación enviada a la Dipres, dentro de los 3 días hábiles posteriores a su remisión . En dicha comunicación el Coordinador deberá informar para cada monto no facturado:1) La fecha en que se origina el monto no remunerado, la cual corresponderá al día 25 del mes siguiente al asociado al respectivo consumo. 2) Los intereses aplicables a los Documentos de Pago que se contabilizaran a partir de la fecha en que se origina el monto no remunerado. |

| | |
|---|--|
| 8 | Verificar que el Coordinador deberá informar a la Dipres, la cuenta en la EDV donde cada Suministrador solicita que sean depositados, por parte del Emisor, los pagos de Documentos de Pago correspondientes a cada uno de los Suministradores. |
| 9 | Verificar que la Tesorería emitiera en nombre del Fondo de Estabilización de Tarifas, un documento de pago por cada Suministrador informado por el Coordinador con montos no facturados, dentro de los 10 días hábiles siguientes a la recepción de la comunicación de Dipres (Dirección de Presupuestos). Dicho plazo no regirá para la primera emisión de los documentos de pago. |