

---

---

**LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL**

---

---

Núm. 42.093

Miércoles 27 de Junio de 2018

Página 1 de 3

---

**Normas Generales**

---

**CVE 1420636**

---

---

**MINISTERIO DE ENERGÍA**

**FIJA FACTOR DE AJUSTE DE POTENCIA DE LAS FÓRMULAS TARIFARIAS  
APLICABLES A LOS SUMINISTROS SUJETOS A PRECIOS REGULADOS QUE SE  
SEÑALAN, EFECTUADOS POR LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS DE  
DISTRIBUCIÓN QUE SE INDICAN**

Núm. 2T.- Santiago, 14 de febrero de 2018.

Vistos:

1. Lo dispuesto en el DL N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía;
2. Lo dispuesto en el decreto con fuerza de ley N° 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley N° 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de energía eléctrica, y sus modificaciones posteriores, en adelante e indistintamente, la "Ley" o la "Ley General de Servicios Eléctricos";
3. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 11T, de 4 de noviembre de 2016, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, en adelante "decreto N° 11T";
4. Lo dispuesto en el dictamen N° 30.107, de fecha 17 de agosto de 2017, de la Contraloría General de la República, que cursa con alcances el decreto N° 11T, en adelante e indistintamente, el "dictamen N° 30.107";
5. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 62, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que aprueba el reglamento de transferencias de potencia entre empresas generadoras establecidas en la Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente, el "decreto N° 62";
6. Lo dispuesto en la resolución exenta N° 533, de fecha 29 de septiembre de 2017, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la "Comisión", que "Aprueba el Informe Técnico Factor de Ajuste de Potencia (FAPN) Fijación de Fórmulas Tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución cuatrienio noviembre 2016 - noviembre 2020", en adelante e indistintamente la "resolución N° 533";
7. Lo informado por la Comisión en su oficio CNE Of. Ord. N° 734/2017, de fecha 28 de diciembre de 2017, que remite su resolución exenta N° 760, de fecha 27 de diciembre de 2017, que "Rectifica Informe Técnico Factor de Ajuste de Potencia (FAPN) Fijación de Fórmulas Tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución cuatrienio noviembre 2016 - noviembre 2020", aprobado por resolución exenta de la Comisión Nacional de Energía N° 533, de fecha 29 de septiembre de 2017", en adelante e indistintamente la "resolución N° 760";
8. Lo establecido en la resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Considerando:

1. Que, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 181° y siguientes de la ley, al Ministerio de Energía le corresponde fijar las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados efectuados por las empresas concesionarias de servicio público de distribución, mediante decreto expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 151° de la ley;

---

**CVE 1420636**

Director: **Juan Jorge Lazo Rodríguez**  
Sitio Web: [www.diariooficial.cl](http://www.diariooficial.cl)

Mesa Central: +562 2486 3600 Email: [consultas@diariooficial.cl](mailto:consultas@diariooficial.cl)  
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

2. Que, conforme a lo dispuesto en los artículos de la ley referidos en el considerando anterior, el Ministerio fijó las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados mediante el decreto N° 11T;

3. Que, las fórmulas tarifarias fijadas en el decreto N° 11T contemplan el uso del Factor de Ajuste de Potencia (FAPN), el que debe recoger las diferencias en las compras de potencia que surgen producto de la aplicación del decreto N° 62, en los respectivos decretos de precios de nudo, en relación a la cantidad de demandas máximas a considerar en las mencionadas compras. Esto es, el promedio de las demandas máximas en dos horas, previo a la aplicación del mencionado decreto N° 62 y el promedio de las demandas máximas en 52 horas, posterior a la aplicación del mismo decreto;

4. Que, el numeral 7.10 del artículo primero del decreto N° 11T señala que el FAPN será calculado por la Comisión una única vez y para cada empresa distribuidora, a más tardar en septiembre de 2017, considerando la información enviada por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

5. Que, el mismo numeral 7.10 dispone que para el cálculo del FAPN se comparará la facturación por conceptos de compras de potencia que fijó la Superintendencia de Electricidad y Combustibles en el proceso de determinación de costos de explotación correspondiente al año 2015 (dos demandas máximas), con la que resulta de calcularse, para el mismo año, con las 52 demandas máximas. Las diferencias resultantes serán traspasadas al cliente final. Para dicho cálculo se considerarán los factores y fórmulas tarifarias establecidas en el decreto N° 11T.

6. Que, el mismo numeral 7.10 dispone también que mientras no se realice el cálculo del FAPN, el factor tomará el valor de uno y que el mencionado factor no se aplicará a los Sistemas Medianos.

7. Que, la Contraloría General de la República en su dictamen N° 30.107 señaló que "el factor de ajuste de potencia a que se refiere el punto 7.10, inciso segundo, del mencionado artículo primero, que se origina como consecuencia de lo señalado en su primer inciso, deberá ser formalizado mediante el respectivo decreto, sujeto a examen previo de juridicidad".

8. Que, la Comisión, mediante su resolución N° 533 aprobó el Informe Técnico Factor de Ajuste de Potencia (FAPN) Fijación de Fórmulas Tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución cuadrienio noviembre 2016 - noviembre 2020, para los efectos de lo dispuesto en el numeral 7.10 del inciso segundo del artículo primero del decreto N° 11T, el que fue rectificado mediante la resolución N° 760;

9. Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 187° de la ley, las fórmulas tarifarias que se fijan en el presente decreto tendrán un período de validez de cuatro años, que corresponde al período noviembre de 2016 a noviembre de 2020,

Decreto:

**Artículo primero:** Fíjense, para el cuadrienio noviembre 2016 - noviembre 2020, los Factores de ajuste de potencia de las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros de precio regulado que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican.

| Empresa |            | FAPN   |
|---------|------------|--------|
| Cod.    | Nombre     |        |
| 1       | Emelari    | 0,9876 |
| 2       | Eliqsa     | 0,9816 |
| 3       | Elecda     | 0,9872 |
| 4       | Emelat     | 0,9833 |
| 6       | Chilquinta | 0,9861 |
| 7       | Conafe     | 0,9824 |
| 8       | Emelca     | 0,9586 |
| 9       | Litoral    | 0,8554 |
| 10      | Chilectra  | 0,9875 |
| 12      | EEC        | 0,9784 |
| 13      | Til Til    | 0,8098 |
| 14      | EEPA       | 0,9773 |
| 15      | Luz Andes  | 0,9723 |

|    |            |        |
|----|------------|--------|
| 18 | CGED       | 0,9829 |
| 20 | Coopersol  | 0,9803 |
| 21 | Coopelan   | 0,9697 |
| 22 | Frontel    | 0,9842 |
| 23 | Saesa      | 0,9805 |
| 24 | Edelaysén  | 1,0000 |
| 25 | Edelmag    | 1,0000 |
| 26 | Codiner    | 0,9538 |
| 28 | Edecsa     | 0,9812 |
| 29 | CEC        | 0,9703 |
| 31 | Luzlinares | 0,9620 |
| 32 | Luzparral  | 0,9680 |
| 33 | Copelec    | 0,9593 |
| 34 | Coelcha    | 0,9866 |
| 35 | Socoepa    | 0,9704 |
| 36 | Cooprel    | 0,9905 |
| 39 | Luz Osorno | 0,9768 |
| 40 | CRELL      | 0,9697 |
| 44 | Sasipa     | 1,0000 |

Conforme a lo dispuesto en el numeral 7.10 del decreto N° 11T, el FAPN no se aplicará a los Sistemas Medianos, por lo que en las fórmulas tarifarias aplicables a dichos sistemas este factor tomará el valor igual a uno.

**Artículo segundo:** Los factores de ajustes de potencia tendrán la misma vigencia que el decreto N° 11T y se aplicarán a partir de la fecha de publicación del presente decreto en el Diario Oficial.

Las empresas concesionarias de distribución deberán abonar o cargar a la cuenta de sus usuarios, las diferencias producidas entre lo efectivamente facturado y lo que corresponda según la aplicación de los FAPN, durante todo el período transcurrido entre el día 4 de noviembre de 2016 y la fecha de publicación en el Diario Oficial del presente decreto.

Las reliquidaciones que sean procedentes serán reajustadas de acuerdo al interés corriente vigente a la fecha de publicación en el Diario Oficial del presente decreto, por todo el período a que se refiere el presente artículo. Estas devoluciones deberán abonarse o cargarse a las boletas o facturas emitidas con posterioridad a la publicación de las tarifas, en el plazo, forma y condiciones que al respecto determine la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Anótese, tómesese razón y publíquese.- Por orden de la Presidenta de la República, Jimena Jara Quilodrán, Ministra de Energía (S).

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Marcelo Mardones Osorio, Jefe División Jurídica, Subsecretaría de Energía.