


Distribución de Energía

146.412 KW



Variación Anual: 7,6%
Variación Mensual: -0,3%

Residencial
38.516 KW
(26,3%)

Var. 12 meses: 3,1%
Var. Mensual: -2,3%

Comercial
28.658 KW
(19,6%)

Var. 12 meses: 2,9%
Var. Mensual: 11,7%

Agrícola
2.632 KW
(1,8%)

Var. 12 meses: 9,9%
Var. Mensual: 7,4%

Industrial
58.894 KW
(40,2%)

Var. 12 meses: -1,5%
Var. Mensual: 4,1%

Varios
17.712 KW
(12,1%)

Var. 12 meses:
103,6%
Var. Mensual: -22,4%



Variación Anual

La demanda de energía eléctrica en la región tuvo un aumento del 7,5% con respecto al mismo mes del año anterior, que corresponde a un consumo de energía de 10.337KW más. Si se compara con hace 2 años, el consumo de energía ha aumentado un 14,1%. El promedio de consumo de energía en los últimos doce meses es de 145.327KW (ds: 5.967 KW).

El consumo de energía del mes fue de 146.412KW; por sobre la generación neta de energía que puede abastecer la región (118.000 KW). Se observa una estabilidad en el crecimiento anual del consumo de energía, que en los últimos doce meses promedia una variación anual del 5,4% (ds: 2,4%), producto de las alzas anuales entre octubre 2014 y el presente mes.

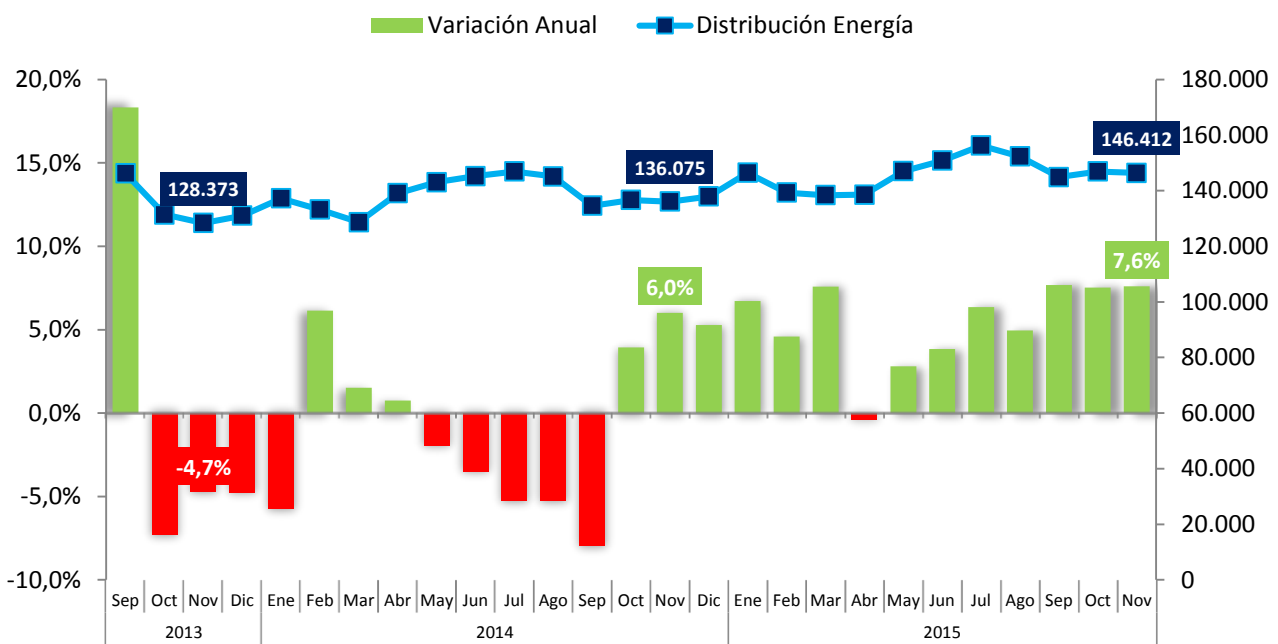


Fig. 1: Evolución de la Variación Anual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Septiembre 2013 a Noviembre 2015.
 Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

La variación anual se debe principalmente a un alza anual en la división Varios (103,6%), que aumentó su consumo de energía en 9.011KW. También se produjo un aumento de 1.162KW en el sector Residencial, de 804KW en el sector Comercial y de 237KW en Agrícola. Lo anterior se contrarrestó con la caída de 877KW en el sector Industrial.

Tabla 1: Variación Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Noviembre 2015.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios ¹
7,6%	3,1%	2,9%	9,9%	-1,5%	103,6%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

¹ Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros



Variación Mensual

En cuanto a la variación mensual, el consumo de energía total de la región descendió apenas un 0,3% con respecto a lo demandado en el mes de octubre, lo que corresponde a un descenso de 501KW. Se observa que el año 2013 y 2015 también hubo una variación negativa en noviembre.

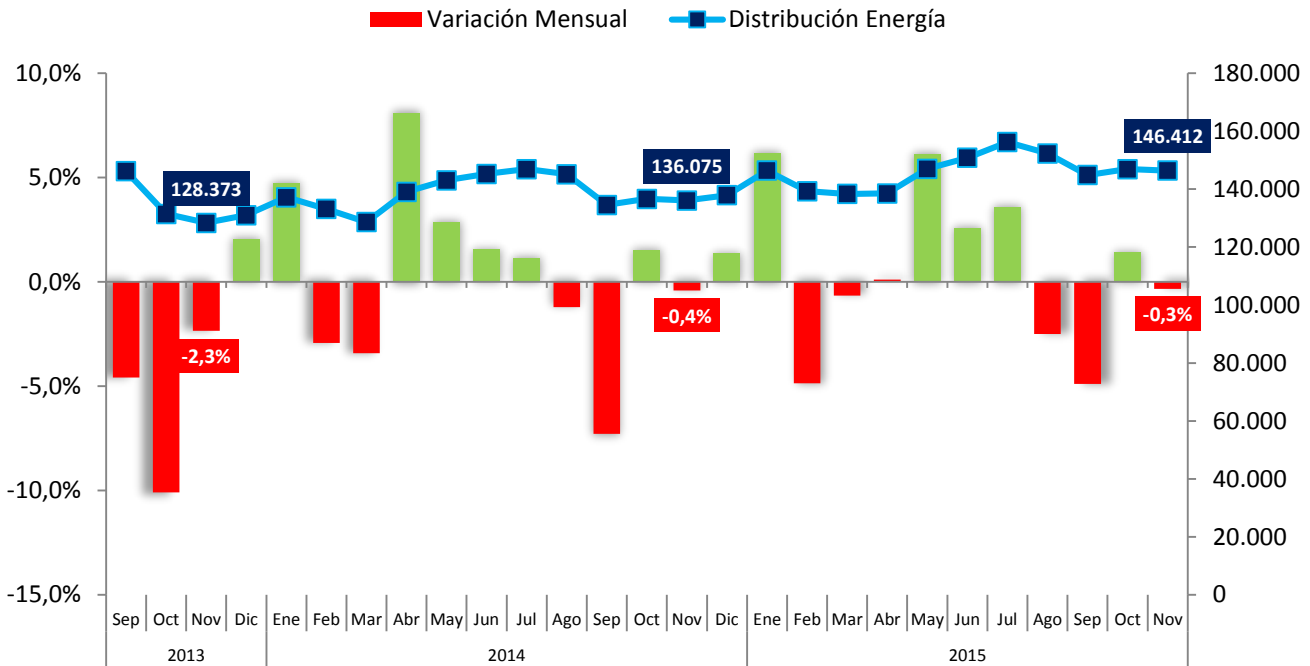


Fig. 2: Evolución de la Variación Mensual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Septiembre 2013 a Noviembre 2015.
 Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

El retroceso mensual es explicado por la caída del consumo de energía en 2 de los 5 sectores económicos. El descenso más significativo se originó en el sector Varios (22,4%), que redujo su consumo de energía en 5.118KW. Se suma la caída de 9.12KW en el sector Residencial. En contraparte, se presentó un aumento de 3.012KW en el sector Comercial, de 2.335KW en el sector Industrial y de 182KW en el sector Agrícola que no lograron compensar la caída vivida en los otros sectores.

Tabla 2: Variación Mensual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Noviembre 2015.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios ²
-0,3%	-2,3%	11,7%	7,4%	4,1%	-22,4%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

² Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros

Distribución de Energía por Sectores Económicos

De manera desagregada, se observa la importancia del sector Industrial y Residencial en el consumo de energía a lo largo del último año. Ambos sectores representaron entre el 64,6% (en junio 2015) y 71,4% (en noviembre 2014), del total de consumo de energía a nivel regional. En contraparte, el sector agrícola no supera el 3,9% (en febrero 2015). En el presente mes, el sector industrial sigue liderando con un 40,2% de participación, un 1,7pp más que octubre. El sector Varios disminuyó su importancia en 3,4pp en el último mes, lo que implica que en el presente mes el sector Varios requirió de un 12,1% del total de energía distribuida. La importancia de los sectores Residencial, Comercial y Agrícola son del 26,3%, 19,6% y 1,8% respectivamente.

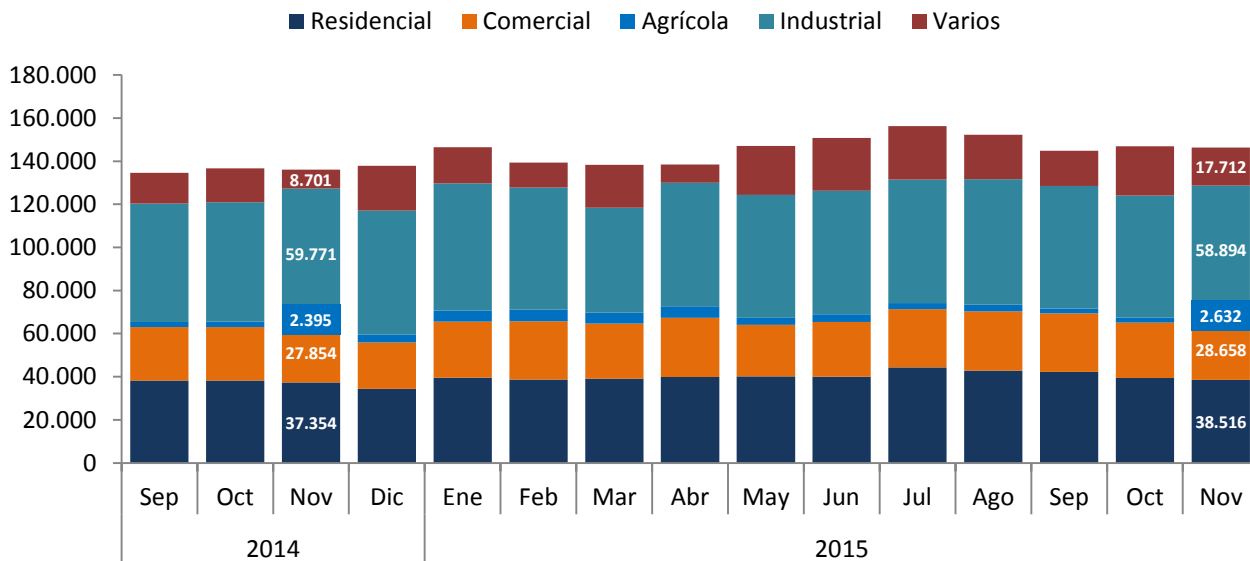


Fig. 3: Evolución de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica por sector económico. Septiembre 2013 a Noviembre 2015.

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

Con respecto al año anterior, se observa una distribución mayor de energía hacia 4 de los 5 sectores. En los últimos doce meses, el sector Varios presenta la variación promedio anual más alta (24,7% y ds: 33,8%), seguido por los sectores Residencial (5,0% y ds: 3,1%) y Agrícola (3,2% y ds: 7,9%). El sector Industrial presenta una tasa de variación promedio anual del 2,8% (ds: 2,3%), producto de las bajas alzas anuales del consumo de energía eléctrica durante finales de 2014 y gran parte de 2015. Finalmente, el sector Comercial presenta la tasa de variación promedio anual más baja (2,6% y ds: 4,8).

Tabla 3: Comparativo de Variación Mensual y Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Noviembre 2015.

	Noviembre 2015	Octubre 2015	Var. Mensual	Noviembre 2014	Var. Anual
Residencial	38.516	39.428	-2,3%	37.354	3,1%
Comercial	28.658	25.646	11,7%	27.854	2,9%
Agrícola	2.632	2.450	7,4%	2.395	9,9%
Industrial	58.894	56.559	4,1%	59.771	-1,5%
Varios ³	17.712	22.830	-22,4%	8.701	103,6%
Total	146.412	146.913	-0,3%	136.075	7,6%

³ Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros.

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE



Capacidad Instalada

A nivel regional, la Región de La Araucanía se posiciona en el onceavo lugar en la generación de energía, aportando sólo el 1% de la energía total generada por el país. Por otro lado, la región cuenta con 36 generadoras de energía (9° lugar), de las cuales 11 son minicentrales de pasada⁴ (44%) y 25 centrales convencionales⁵ (56%). En promedio cada central de energía en la región genera 3,287 MW.

Generación de Energía Eléctrica por Región

REGIÓN	POTENCIA NETA (MW) ⁶	Participación	UNIDADES	Participación Unidades
VIII	4.512.531	30%	92	8%
V	3.328.295	22%	152	13%
VII	1.715.786	11%	84	7%
VI	1.300.113	9%	39	3%
III	1.286.585	9%	79	7%
XIII	828.657	6%	47	4%
IV	816.387	5%	405	35%
X	417.537	3%	145	13%
XIV	354.990	2%	27	2%
II	343.412	2%	35	3%
IX	118.348	1%	36	3%
RM	20.441	0%	9	1%
Total general	15.043.084		1150	

Fuente: Elaboración propia en base a cifras del Ministerio de Energía

De manera desagregada, la comuna de Lautaro es quien proporciona la mayor cantidad de energía en la región con una generación neta de 51,6 MW, seguido por la comuna de Collipulli que aporta con 33 MW a la región. A nivel de centrales de energía, Lautaro es quien posee más centrales de energía eléctrica (25%), seguido por la comuna de Curacautín (14%) y las comunas de Melipeuco y Panguipulli (11%). Las centrales de pasada se ubican en Melipeuco (4), Pitrufoquén (2), Vilcún (2), Cunco (2) y Gorbea (1). Las centrales convencionales por su parte se localizan en Lautaro (9), Curacautín (5), Panguipulli (4), Traiguén (3), Angol (2), Collipulli (1) y Tirúa (1). En promedio, las minicentrales de pasada generan 1.8 MW, mientras que las centrales convencionales producen en promedio 3.88 MW.

Generación de Energía Eléctrica por comuna

COMUNA	POTENCIA NETA (MW)	Participación	UNIDADES	Participación
Lautaro	51.6	43.6%	9	25%
Collipulli	33.0	27.9%	1	3%
Melipeuco	11.7	9.9%	4	11%
Vilcún	5.6	4.7%	2	6%
Curacautín	4.6	3.8%	5	14%
Traiguén	3.2	2.7%	3	8%
Panguipulli	2.9	2.5%	4	11%
Cunco	2.6	2.2%	2	6%
Angol	1.6	1.4%	2	6%
Pitrufoquén	0.6	0.5%	2	6%
Gorbea	0.2	0.2%	1	3%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras del Ministerio de Energía

⁴ Generan electricidad a partir del caudal de los ríos.

⁵ Generan electricidad a partir de combustibles fósiles como carbón, fueloil o gas natural.

⁶ Máxima potencia con la que pueda mantenerse en marcha continuada la central, durante un determinado periodo de tiempo. 15 horas para las ERNC y 100 para las convencionales.