



PRINCIPALES VARIABLES MEM
Resultados Esperados ANUAL 2018



Gerencia de Análisis y Control Global

VARIABLES PRINCIPALES MEM

VALORES Anual 2018

El informe contiene el resumen de las principales variables relevantes del año 2018, valores esperados, comparado en general con el año 2017, considerando la base de datos del Informe SINTESIS MENSUAL del mes de Ene'19.

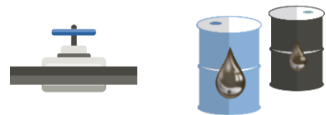
Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, analizar tendencias y resultados físicos/económicos para el año 2018.

Cuando se tenga el año 2018 cerrado en cuanto al proceso de la información y los resultados definitivos de cada variable, el Informe Anual 2018 (informe habitual) reemplazara a este informe.

Anuales 2018 – Principales Valores Esperados



GENERACIÓN Local+Imp [GWh]	2017	2018	Variación %
TOTAL OFERTA	137,199	137,825	0.4%



COMBUSTIBLES [Mm3/d]	2017	2018	Variación %
TOTAL GAS EQUI.	56.1	54.8	-2.2%

CEM [Kcal/KWh]	1,942	1,916	-1.3%
-----------------------	--------------	--------------	--------------



DEMANDA [GWh]	2017	2018	Variación %
DEMANDA LOCAL	132,530	132,999	0.4%

TEMPERATURA [°C]	2017	2018	Variación °C
TEMP MEDIA	19.1	18.8	-0.3



COSTO MEM [\$/MWh]	2017	2018	Variación %
COSTO TOTAL \$ar/MWh	1,173.5	2,117.5	80.4%

Precio Monómico Estacional \$ar/MWh	572	1,111	94.2%
--	------------	--------------	--------------

% Cobertura	49%	52%	
--------------------	------------	------------	--

Variables No MEM

VALORES Anual 2018

DEMANDA

Demanda de Energía



+0.4% Variación Interanual 2018 vs. 2017



+1.9%

Variación Interanual
RESIDENCIAL



-1.3%

Variación Interanual
Grandes Usuarios

VALORES Anual 2018

DEMANDA



Demanda de Energía

Principales Variables MEM	Unidad	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	% VAR
DEMANDA TOTAL	GWh	132,530	132,999	0.4%
Residencial	GWh	55,907	56,986	1.9%
Comercial	GWh	38,367	38,260	-0.3%
Industrial/Comercial Grande	GWh	38,256	37,754	-1.3%

	Unidad	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	VAR °C
T° Media	°C	19.1	18.8	-0.3



+0.4%

**Demanda Total
2018 vs. 2017**

Variables MEM

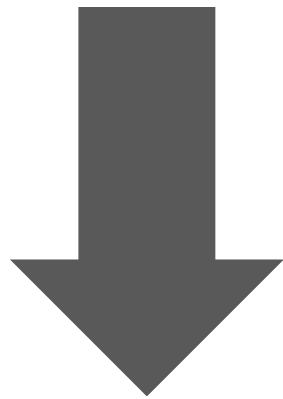
- La demanda terminaría con un crecimiento marginal de **+0.4%**
- Siendo los meses de verano con temperatura similares, en los meses de Invierno 2018, más precisamente Junio, Julio y Agosto, la temperatura fue menor entre 2 y 3 °C respecto al año anterior.
- En los meses de invierno se observa que la demanda residencial, comportamiento asociado en parte a la temperatura, presento un crecimiento medio del orden del 10/11%.
- La gran demanda industrial, demanda relacionada en mayor o menor medida a la actividad económica, luego de presentar un crecimiento en el primer cuatrimestre, desde Junio 2018 se observa una caída en el consumo de energía en el orden del -3/4 %.

VALORES Anual 2018 GENERACIÓN

Generación de Energía

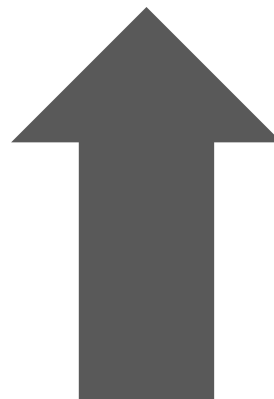


+0.4% Variación Interanual 2018 vs. 2017



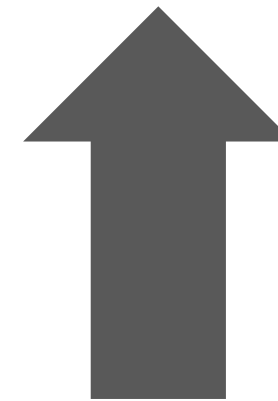
-0.9%

**Variación
Térmico**



+0.9%

**Variación
Hidro**



+27.2%


**Variación
Renovable**

VALORES Anual 2018 GENERACIÓN

Generación de Energía



Principales Variables MEM	Unidades	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	% VAR
OFERTA TOTAL [GWh]	GWh	137,199	137,825	0.4%
Térmica	GWh	88,530	87,726	-0.9%
Hidráulica	GWh	39,584	39,952	0.9%
Nuclear	GWh	5,716	6,453	12.9%
Renovable	GWh	2,635	3,350	27.2%
Importación	GWh	734	344	-53.2%



+0.4%
Gen Local + Imp
2018 vs. 2017

→ **La generación local cubrió la demanda sin la necesidad de importación, especialmente de origen térmico, en los meses de alta exigencia.**

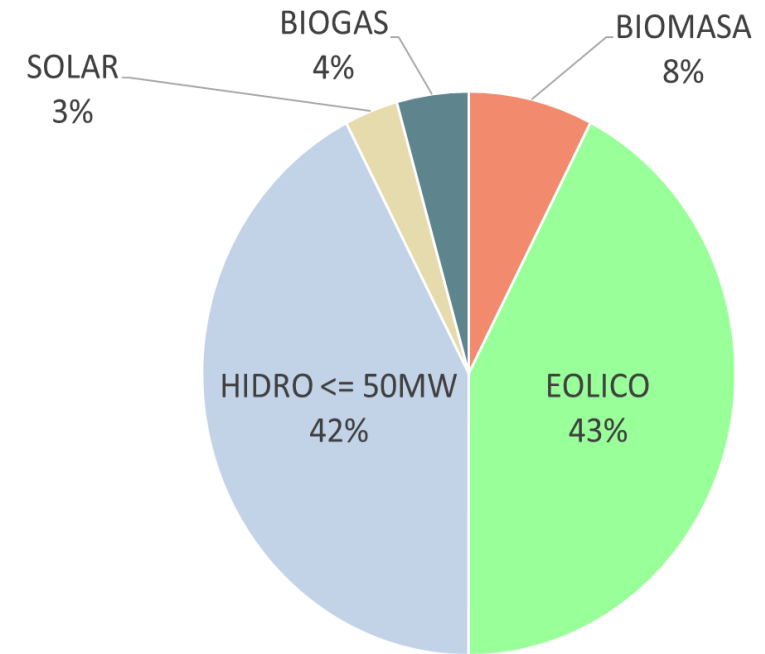
VALORES Anual 2018

RENOVABLE

Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

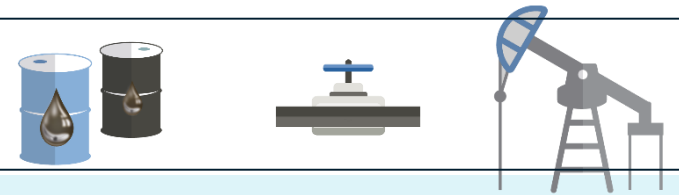
Principales Variables MEM	Unidades	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018
FUENTE DE ENERGÍA RENOVABLE	GWh	2,635	3,350
BIODIESEL	GWh	0	0
BIOMASA	GWh	243	252
EOLICO	GWh	616	1,413
HIDRO <= 50MW	GWh	1,696	1,432
SOLAR	GWh	16	108
BIOGAS	GWh	64	145
Demanda MEM	GWh	132,530	132,999
Renovables MEM/ Dem MEM	%	2.0%	2.5%

Participación sobre la demanda/fuente Año 2018



→ 2.5% de la demanda total del MEM se abasteció con generación renovable

VALORES Anual 2018 COMBUSTIBLE



Combustibles – Consumos equivalentes

-2.2% Variación Interanual Gas Equi. 2018 vs. 2017

Total 54.8 Mm3/d - Gas Equivalente

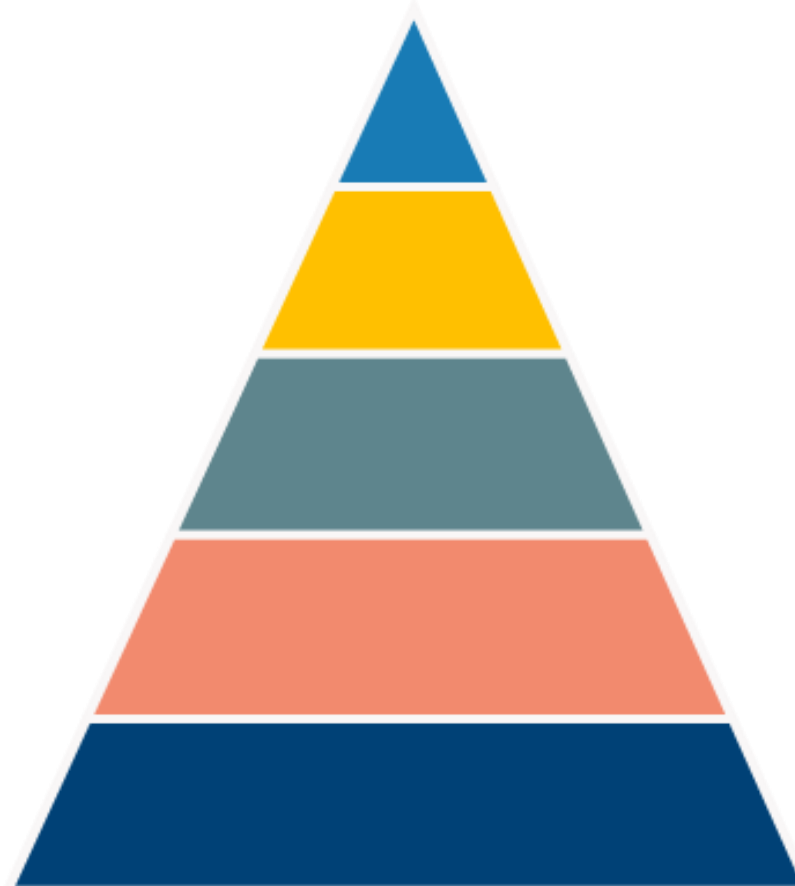
Biocombustibles

Carbón Mineral

Fuel Oil

Gas Oil

Gas Natural



0 +0,0%

1.2 +0,6%

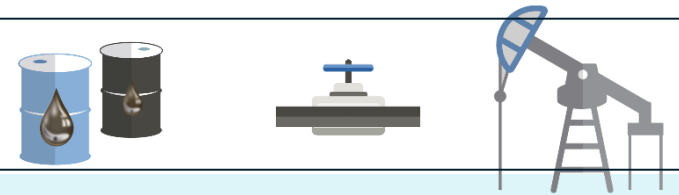
1.8 -56,1%

2.5 -37,4%

49.4 +5,4%



VALORES Anual 2018 COMBUSTIBLE



Combustibles – Consumos equivalentes

Principales Variables MEM	Unidades	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	% VAR
CONSUMOS EQUIVALENTE GAS	Miles Dam3	20,464	20,009	-2.2%
GAS NATURAL	Miles Dam3	17,117	18,033	5.4%
FUEL OIL	Miles Ton	1,286	565	-56.1%
GAS OIL	Miles M3	1,397	875	-37.4%
CARBÓN MINERAL	Miles Ton	654	657	0.6%
CESP MEDIO TER	Kcal/KWh	1,942	1,916	-1.3%

-2.2%
Gas Equivalente
2018 vs. 2017

Variables MEM

- Despacho de generación térmica similar y un menor consumo de combustibles => Mejor eficiencia del parque.
- Mayor gas disponible para el MEM en el orden de 3 Mm3/d medio anual
- Disminución combustibles alternativos

VALORES Anual 2018

COSTOS

Costo Monómico Medio



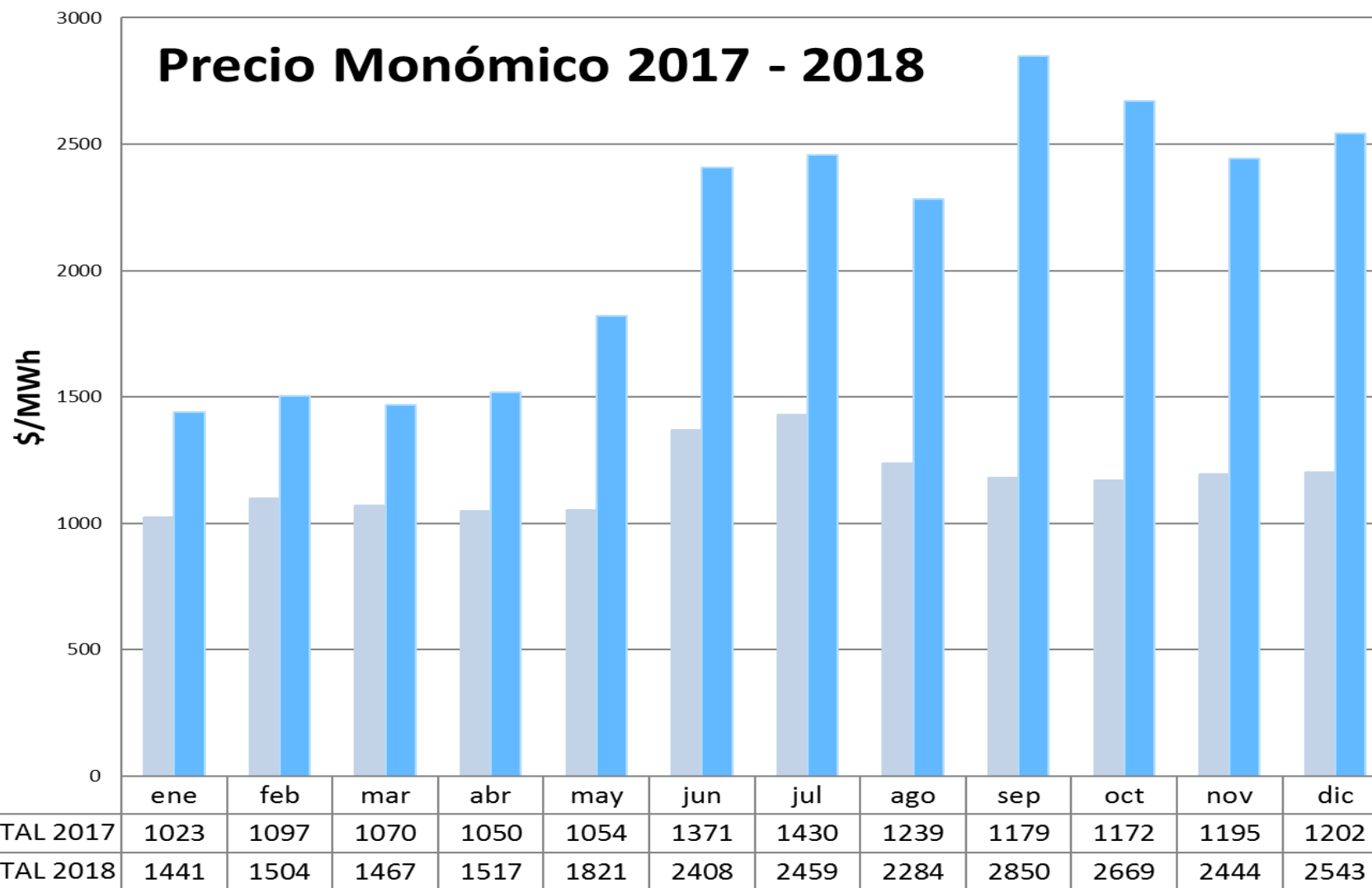
Principales Variables MEM	Unidades	ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	% VAR
Precio Monómico Medio	\$/MWh	1,173.5	2,117.5	80.4%
Energía	\$/MWh	230.0	280.0	21.7%
Sobrecostos	\$/MWh	580.7	920.0	58.4%
Contratos	\$/MWh	233.8	577.4	147.0%
Potencia y Servicios	\$/MWh	129.0	340.0	163.6%

→ El monómico en \$ar termina siendo mayor principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio.

→ Los menores costos relacionados con el menor uso de combustibles alternativos y la disminución del precio del gas natural de acuerdo a los precios obtenidos en la licitación (ultima parte del año '18) terminan compensan parte de aumentos de otros costos, como ser el ingreso de nueva generación (Renovable/R21), la aplicación “plena” de la Res. 19/2017 y la remuneración de las centrales nucleares.

VALORES Anual 2018

COSTOS



VALORES Anual 2018

PRECIOS

Precio Monómico Ingresos Medios

		ENE-DIC 2017	ENE-DIC 2018	% VAR
Precio Monómico Estacional	\$/MWh	572	1,111	94.2%
% Cobertura		49%	52%	3%



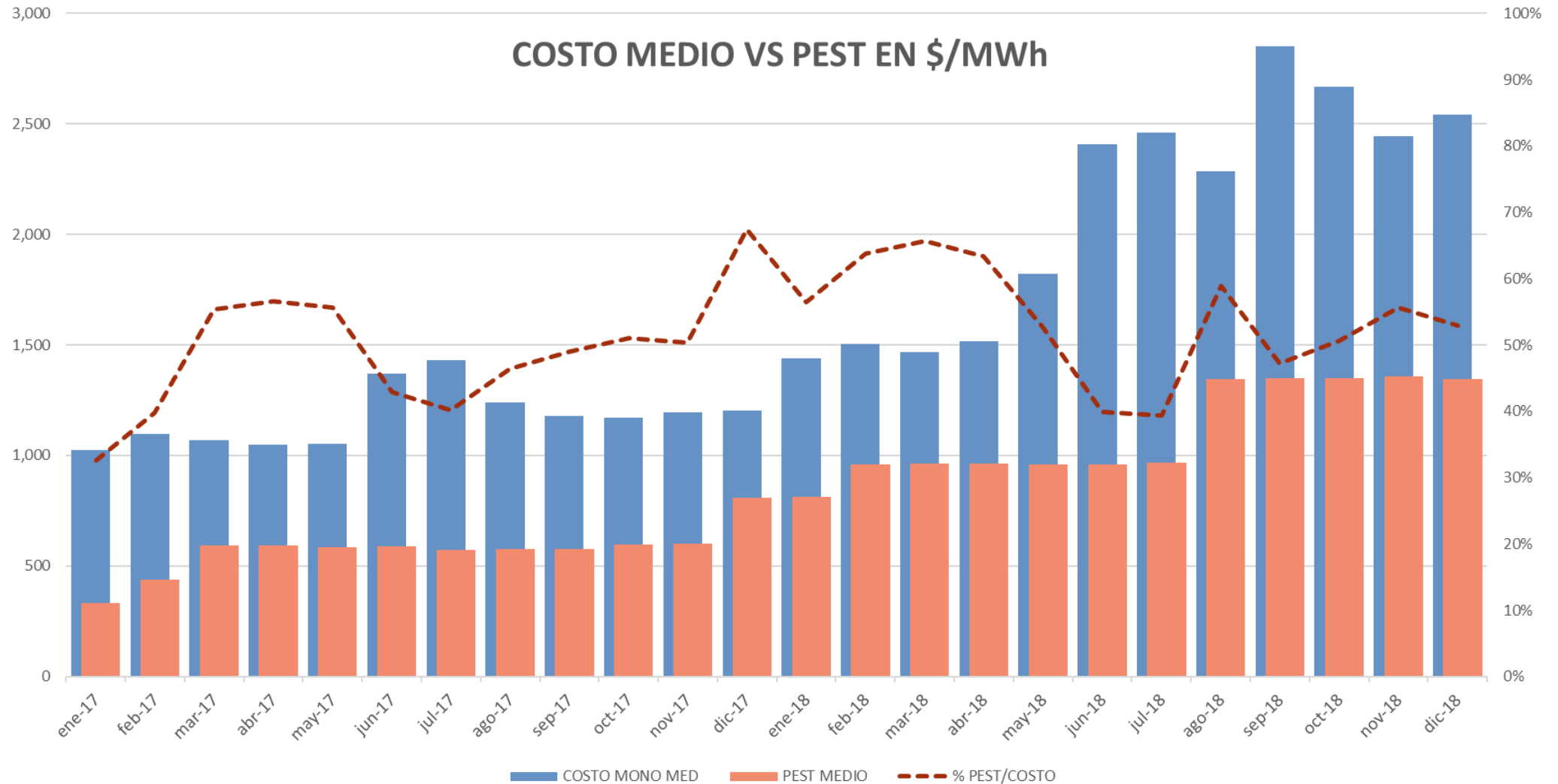
+94.2%
Precio Estacional
2018 vs. 2017

- Con los nuevos precios para la demanda estacional desde el mes de Agosto'18, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 1111 \$/MWh (incluye TS, Plan Estímulo, Gudi, sin Transporte).
- **COBERTURA:** Si miramos este precio respecto a los costos MEM, este último estaría cubriendo alrededor del 52 % del costo total.

VALORES Anual 2018

COBERTURA

Evolución Cobertura mensual Enero a Diciembre 2017 - 2018



Variables MEM

