

ANÁLISIS DE LA GENERACIÓN-DEMANDA ELÉCTRICA DE CÓRDOBA

Informe de situación #3

Julio 2020

RESUMEN

La potencia eléctrica instalada de la Provincia de Córdoba, unos 3.107 MW, no registra modificaciones desde el comienzo del análisis (mayo/2020). A nivel nacional la potencia se incrementó unos 240,1 MW llevándola a 40.451,7 MW. Este incremento se debe a la entrada en funcionamiento del parque eólico El Mataco (46,2 MW) en la provincia de BsAs y la central termoeléctrica Genelba (193,63 MW).

La generación eléctrica provincial presentó una disminución mensual del 8,5% en julio, pasando de una producción de 880,7 GWh a 805,7 GWh. Sin embargo a nivel nacional, se evidenció un incremento en la producción mensual del 10%. Tanto a nivel nacional como provincial se registraron una menor producción de las centrales de ciclo combinado, y un incremento de centrales diesel, turbo gas y en el caso nacional de las turbo vapor. Respecto de la generación nacional renovable se evidencia un incremento en todas sus formas. A nivel provincial este incremento se evidenció en la producción eléctrica derivada del biogás (por segundo mes consecutivo) y de la biomasa, mientras que la eólica y la hidráulica renovables generaron menos cantidad que el pasado mes de junio. No se registran a la fecha, parques FV en el territorio provincial que inyecten energía al sistema bajo la Ley 26.190. Sin embargo en el presente informe (y desde ahora en adelante) se complementará la información con la instalación FV bajo el régimen de la Ley 27.424. Córdoba es la provincia con mayor componente fotovoltaica bajo el régimen de Generación Distribuida (Ley 27.424) con unos 1.012 kW que corresponden al 53% del acumulado de usuarios-generadores nacionales. Se estima que bajo este régimen en la provincia de Córdoba ingresan unos 85 kW de potencia por mes.

La demanda eléctrica neta en la provincia de Córdoba fue de 936 GWh, representando un incremento mensual del 12% y un 2,5% interanual. Estos incrementos se explican en gran medida por una disminución de la temperatura media registrada, típica de épocas invernales. El sector residencial, el cual es el más sensible a las variaciones térmicas, alcanzó la demanda máxima en todo el período analizado, superando la demanda del mismo mes de los años 2017, 2018 y 2019. Por su parte el sector comercial incrementó su demanda en un 5,8% quedando dentro de los valores normales de años anteriores. Finalmente el sector industrial, presentó un incremento mensual del 6,9%, similar al registrado en el mes de junio, pero una caída interanual del 7,1%. A este ritmo de recuperación, se continúa por debajo de los registros de demandas habituales del sector, mostrando todavía claros efectos de la pandemia.

Las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) provenientes de la combustión del parque térmico, se incrementaron un 10% en la provincia de Córdoba, mientras que en Argentina este crecimiento llegó al 24%. A nivel provincial disminuyó un 55% el empleo de gas natural (33,7 millones de m³) y aumentó un 450% la utilización de gas oil (36 Mm³). Este crecimiento es esperable en base al análisis de años anteriores, que registran fuertes crecimientos de los GEI (producto del aumento de la demanda) para periodos invernales y la baja disponibilidad de gas natural para el

parque térmico a expensas de satisfacer las demandas residenciales. A nivel interanual, las emisiones están levemente por debajo del registro del mes de julio del 2019, apreciando una tendencia neta global a la descarbonización de la matriz eléctrica.












Se presenta un nuevo indicador de desempeño relacionado con la participación de la provincia de Córdoba en el régimen de Ley 27.424. En total los 7 indicadores de desempeño son:

- **Indicador #1.** Relación entre la generación y la demanda eléctrica provincial. Permite estimar de alguna forma el grado de independencia energética de la provincia de Córdoba. Sin embargo, se debe mencionar que ambas matrices eléctricas (provincial y nacional) no son independientes, sino que por el contrario se articulan y gestionan de forma conjunta.
- **Indicador #2.** Participación de la generación eléctrica provincial, en el entramado eléctrico nacional.
- **Indicador #3.** Demanda eléctrica per cápita. Éste es un indicador de eficiencia en el consumo energético. Versiones nacional y provincial.
- **Indicador #4.** Participación de la generación eléctrica a partir de energía renovable, respecto del total eléctrico. Este indicador permite analizar la evolución de la matriz eléctrica en pos de una diversificada y sostenible. Versiones nacional y provincial.
- **Indicador #5.** Emisiones de gases de efecto invernadero del parque térmico por unidad de energía generada. Éste es un indicador que permite analizar el comportamiento medio ambiental de las centrales térmicas. Versiones nacional y provincial.
- **Indicador #6.** Emisiones de gases de efecto invernadero per cápita. Éste es un indicador de desempeño medio ambiental de las centrales térmicas. Versiones nacional y provincial.
- **Indicador #7.** Participación de la provincia de Córdoba, respecto del nacional, en el régimen de Ley 27.424, en relación con la potencia FV instalada.

La siguiente Figura muestra el valor de cada indicador para el mes de julio del 2020, junto a una flecha que muestra la dirección (aumento o decrecimiento) del mismo, respecto del mes de junio.

INDICADORES DE DESEMPEÑO

Comparación julio 2020, respecto junio 2020

	N°1	N°2	N°3	N°4	N°5	N°6	N°7
	[%]	[%]	[MWh/hab]	[%]	[Tn/MWh]	[Tn/hab]	[%]
Argentina			 0,27	 7,9%	 0,58	 0,083	
Córdoba	 86%	 7,7%	 0,25	 6,1%	 0,54	 0,044	 53

Dr. Oscar Alejandro Oviedo

Especialista en Eficiencia Energética y Planeamiento Energético Sostenible.

o.a.oviedo@unc.edu.ar