

Informe de Tendencias del Sector Energético, con datos de noviembre y diciembre de 2018, elaborado por el Departamento Técnico del IAE

En diciembre de 2018 la producción de petróleo aumentó 2,6% i.a y 2,1% en el acumulado de los 12 meses de 2018. La producción de petróleo convencional (88% de la producción total) se redujo 1,4% en los últimos 12 meses mientras que la producción no convencional, liderada por el Shale Oil, se incrementó 47%. En diciembre de 2018 la producción de Gas aumentó 5,2% i.a y 5,5% en el acumulado de 12 meses del año 2018. Tecpetrol explicó, en promedio, el 98,1% del incremento en la producción acumulada. La producción de Gas convencional (64,4% del total de la producción total) se redujo 7,5% en los últimos 12 meses mientras que la producción no convencional, liderada aún por el Tight Gas, se incrementó 40,4% representando el 35,6% del total.

Viernes 8 de Febrero de 2019

En diciembre de 2018 la demanda total de energía eléctrica se redujo 10,1% i.a mientras que creció 0,3% en los 12 meses de 2018. La demanda anual aumenta sólo para la categoría residencial, mientras disminuye para la categoría comercial e industrial, correlacionándose con los indicadores de actividad económica e industrial para el periodo. La oferta neta local de energía eléctrica disminuyó 11,2% i.a en diciembre de 2018, mientras que en el último año móvil tuvo un incremento del 0,7%. La generación Hidráulica, Nuclear y Renovable muestran crecimiento positivo con una variación del 0,9%, 12,9% y 27,2% en 12 meses respectivamente. La generación Eólica igualó a la Hidráulica Renovable, y se establecen como las principales tecnologías Renovables de 2018, representando ambas el 42% del total Renovable generado en el año. Las ventas de naftas y gasoil en diciembre de 2018 se redujeron 6,4% i.a mientras que en el cálculo acumulado anual de 2018 disminuyeron 0,8%. El Petróleo procesado disminuyó 1,9% i.a en diciembre de 2018 mientras que cae 3,7% en el acumulado de 12 meses. Esta caída en el procesamiento de petróleo acumulado (-3,7%) es de mayor magnitud que la caída en la demanda de naftas y gasoil (-0,8%), lo cual sugiere que las importaciones de combustibles líquidos continúan en aumento. Las entregas totales de Gas (demanda) fueron 6,6% i.a menores en noviembre de 2018 mientras acumula un aumento del 2,8% en los últimos 12 meses. El crecimiento en la producción de Gas en 12 meses (5,5%) se muestra superior al crecimiento de la demanda interna (2,8%) lo cual sugiere que se están reduciendo las importaciones del combustible. Los Subsidios energéticos aumentaron 64,7% en el acumulado a noviembre de 2018. El valor anualizado en dólares a noviembre de 2018 fue de USD 4.018 millones, esto es un 21% inferior a los USD 5.082 millones del año anterior. Sin embargo, los subsidios anualizados en dólares crecen para CAMMESA e IEASA (Ex ENARSA). La balanza comercial energética del mes de diciembre de 2018 se muestra deficitaria en US\$ 22 millones. El déficit comercial energético acumulado a durante 2018 se redujo un 27,9%, pasando de U\$D -3.246 millones en 2017 a U\$D -2.339 millones en 2018 (U\$D 907 millones menor).