

Matriz de indicadores para resultados
E568 "Dirección, coordinación y control de la operación del Sistema Eléctrico Nacional"
Resultado anual 2017

Indicador	Meta anual	Resultado anual 2017
Margen de reserva del sistema interconectado nacional	14.60%	20.00%
Índice de operación en estado normal (IOEN)	90.00%	100.00%
Índice de calidad de voltaje (ICV)	0.0291	0.006039
Índice de calidad de frecuencia (ICF)	99.98%	100.00%
Reserva operativa (RO)	95.00%	99.62%
Índice de reserva de planeación del Sistema interconectado nacional (IRP_SIN)	13.00%	5.3%
Índice de reserva de planeación del Sistema interconectado de Baja California (IRP_BCA)	15.00%	15.2%
Índice de reserva de planeación del Sistema interconectado de Baja California Sur (IRP_BCS)	15.00%	29.6%
Oportunidad en la emisión de los precios marginales locales del mercado de día en adelante en el Sistema interconectado nacional	80.00%	84.11%
Oportunidad en la emisión de los precios marginales locales del mercado de día en adelante en el Sistema interconectado de Baja California	80.00%	97.81%
Oportunidad en la emisión de los precios marginales locales del mercado de día en adelante en el Sistema interconectado de Baja California Sur	80.00%	99.45%
Porcentaje de participantes del mercado y demás interesados que acreditan el curso básico del Mercado eléctrico mayorista	85.00%	89.65%
Oportunidad en la publicación de estados de cuenta diarios (OPECD)	90.00%	98.08%
Porcentaje de efectividad del gasto (PEG)	100.00%	99.99%
Índice de oportunidad de la entrega del Programa de Ampliación y Modernización**	-	0.00

** El diseño del indicador y la adecuación de la MIR del Pp E568 se realizó de manera posterior a la entrega del PAM en 2017, por lo que no fue posible definir meta para ese año. De esta forma, el resultado de 2017 se toma como línea base y primer resultado del indicador.



1. El Índice de Reserva de Planeación se formalizó y se empezó a calcular a partir de abril de 2017. Su evaluación se determina calculando la Reserva Operativa resultante expresada en porcentaje de la demanda máxima de cada mes para los tres principales sistemas interconectados del SEN. Para el caso del Sistema Interconectado Nacional, este indicador se cumplió satisfactoriamente solo en el mes de diciembre, con un valor de 16.4%. El mes con el Índice de Reserva de Planeación más bajo fue en junio 2017 con un valor de 5.3% en donde se presentó la demanda máxima coincidente del Sistema (44,668 MW), en la cual incluso se tuvo que racionalizar el consumo en este nivel de demanda por la indisponibilidad de capacidad de generación. En los meses de mayor demanda se registraron los valores más bajos de la Reserva Operativa, siendo que a partir de septiembre se observó un incremento de esta reserva debido a las lluvias extraordinarias (9.5TWh); de las cuales se incrementó la generación hidroeléctrica en 5.9 TWh y el resto (3.6TWh) se almacenó en los grandes embalses logrando tener una mejor condición inicial de energía almacenada (18.9TWh) para el 2018. Los meses con incumplimiento fueron resultado de la combinación de valores de los niveles de demanda, bloques de generación degradada (principalmente por falta de combustible) y unidades indisponibles por salida forzada (falla).