

UPME

REVISIÓN ESCENARIOS DE DEMANDA ENERGÍA ELÉCTRICA

SEPTIEMBRE 1998

NUEVOS ESCENARIOS DE PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Antecedentes

Debido al bajo crecimiento que venía presentando la demanda respecto a las proyecciones realizadas en 1997, en julio del presente año la UPME realizó una revaluación del escenario medio de proyección. En esta revisión se modificaron las expectativas para el corto plazo de dicho escenario.

La información disponible en ese momento respecto a las estimaciones del Departamento Nacional de Planeación -DNP- sobre el crecimiento del PIB para 1998 era del 4%, que, junto con los demás supuestos¹, determinó para 1998 una tasa de crecimiento de la demanda de energía eléctrica del 3.4%.

Dado que el crecimiento de la demanda durante el primer semestre ha sido del 3.63%, para alcanzar una tasa anual del 3.4% era necesario que durante el segundo semestre el crecimiento promedio fuera del 3.2%.

Sin embargo, los dos primeros meses de este segundo semestre han presentado tasas negativas de crecimiento, lo que, aunado a las recientes expectativas de crecimiento macroeconómico definidas por el DNP y al comportamiento que ha tenido la demanda en los últimos años, motivó a la UPME a revisar y elaborar nuevos escenarios. El decrecimiento de la demanda de energía eléctrica en estos últimos meses está explicado en una parte importante por la recesión económica, por el cubrimiento del Plan de Masificación de Gas Natural y por la presencia de un evento climático frío (fenómeno de la Niña).

¹ Tarifas de energía eléctrica, precios de los energéticos sustitutos, penetración de programas de URE y programas de reducción de pérdidas.

Nuevos escenarios de proyección

Para la construcción de los tres escenarios se variaron los supuestos acerca de las variables que explican el comportamiento de la demanda de energía eléctrica de la siguiente forma.

Escenario Medio

- Crecimiento del PIB: últimas proyecciones del DNP, 3.3% para 1998 y 2.9% para 1999.
- Programas de URE: sustitución de electricidad por gas natural según las expectativas del Plan de Masificación y penetración muy baja del programa de bombillería eficiente.
- Pérdidas: ponderación de los indicadores de pérdidas presentados este año por las empresas en los PGR.

Escenario Alto

- Crecimiento del PIB: crecimientos del 3.3% para 1998 y del 4.3% para 1999.
- Programas de URE: sustitución media de electricidad por gas natural respecto a las expectativas del Plan de Masificación y penetración muy baja del programa de bombillería eficiente en el corto plazo.
- Pérdidas: retraso en los planes de reducción de las pérdidas presentados este año por las empresas en los PGR.

Escenario Bajo

- Crecimiento del PIB: crecimientos del 2.9% para 1998 y del 2.9% para 1999.
- Programas de URE: adelanto de los cronogramas que conforman el Plan de Masificación y penetración baja del programa de bombillería eficiente en el corto plazo.
- Pérdidas: adelanto en los planes de reducción de pérdidas presentados este año por las empresas en los PGR.

Los escenarios de proyección se presentan a continuación:

AÑO	ALTO		MEDIO		BAJO	
	GWh	Tasa (%)	GWh	Tasa (%)	GWh	Tasa (%)
1998	45112	2.7%	44980	2.4%	44892	2.2%
1999	46696	3.5%	46320	3.0%	46051	2.6%
2000	48549	4.0%	47779	3.2%	47289	2.7%
2001	50806	4.6%	49612	3.8%	48749	3.1%
2002	53868	6.0%	52105	5.0%	50989	4.6%
2003	57260	6.3%	54842	5.3%	53415	4.8%
2004	60809	6.2%	57648	5.1%	55852	4.6%
2005	64522	6.1%	60526	5.0%	58305	4.4%
2006	68399	6.0%	63474	4.9%	60771	4.2%
2007	72443	5.9%	66491	4.8%	63248	4.1%
2008	76637	5.8%	69559	4.6%	65718	3.9%
2009	80881	5.5%	72575	4.3%	68081	3.6%
2010	85145	5.3%	75513	4.0%	70310	3.3%

Estas expectativas implican que el crecimiento promedio en cada escenario en los cuatro meses que restan del año 1998 deberá estar en un rango de 1.86% a 3.3%.

Escenarios de proyección de la demanda máxima de potencia eléctrica

Asociado a las nuevas proyecciones de energía se realizó una revisión de los escenarios de proyección de la demanda máxima de potencia. Los resultados se presentan a continuación.

AÑO	ALTO		MEDIO		BAJO	
	MW	Tasa (%)	MW	Tasa (%)	MW	Tasa (%)
1998	7722	2.2%	7701	1.9%	7687	1.7%
1999	7950	3.0%	7891	2.5%	7848	2.1%
2000	8230	3.5%	8108	2.8%	8031	2.3%
2001	8587	4.3%	8398	3.6%	8262	2.9%
2002	9083	5.8%	8805	4.8%	8629	4.4%
2003	9639	6.1%	9257	5.1%	9032	4.7%
2004	10219	6.0%	9720	5.0%	9436	4.5%
2005	10818	5.9%	10187	4.8%	9836	4.2%
2006	11432	5.7%	10654	4.6%	10227	4.0%
2007	12061	5.5%	11122	4.4%	10610	3.7%
2008	12708	5.4%	11590	4.2%	10984	3.5%
2009	13360	5.1%	12049	4.0%	11339	3.2%
2010	14021	4.9%	12500	3.7%	11679	3.0%