

Previsión demanda nacional anual escalonada

(septiembre 2025– agosto 2026)

Dirección de Operación
Gerencia Servicios para la Operación GTS

1-agosto-2025



Previsión demanda nacional anual escalonada



sep-25 oct-25 nov-25 dic-25 ene-26 feb-26 mar-26 abr-26 may-26 jun-26 jul-26 ago-26

	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	
Escenario Alto	S. Convencional	17,6	20	24	27	29	26	25	20	19	17	16	
	S. Eléctrico	10,2	10	10	11	11	9	9	9	10	12	12	
	Demanda Total	27,9	30	34	38	40	34	33	29	29	29	30	28
Escenario Medio	S. Convencional	16,1	18	21	24	26,0	22,6	21,6	17,9	17,2	15,7	15,7	14
	Atendido por gasoducto	15,2	17	20	23	25	22	21	17	16	15	15	13
	Atendido por cisterna	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	S. Eléctrico	7,2	7	7	8	7,5	5,6	5,6	5,9	6,5	7,6	8,1	7,7
	Demanda Total	23,4	25	28	32	33,5	28,1	27,2	23,8	23,7	23,4	23,8	22,0
Escenario Bajo	S. Convencional	14,6	15	18	21	23	20	19	16	15	14	14	13
	S. Eléctrico	4,2	4,0	3,7	4,9	4,5	2,6	2,6	2,9	3,5	3,1	3,6	3,2
	Demanda Total	18,9	19	22	26	28	22	21	19	19	17	18	16

ESCENARIO MEDIO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo condiciones normales de temperatura, crecimiento industrial actual
- La previsión para el Sector eléctrico, se realiza en condiciones medias de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y saldo exportador

ESCENARIO ALTO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo un escenario frío de temperaturas y crecimiento industrial optimista
- La previsión para el Sector eléctrico, se realiza en condiciones inferiores a la media de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y mayor saldo exportador

ESCENARIO BAJO

- La previsión para Sector Convencional se realiza bajo un escenario cálido de temperaturas y crecimiento industrial leve
- La previsión para el Sector eléctrico, se realiza en condiciones superiores a la media de generación eólica, demanda eléctrica de REE, y menor saldo exportador

Nota: El sector convencional incluye la demanda dedicada al transporte