

Previsión demanda nacional anual escalonada

(agosto 2024–julio 2025)

Dirección de Operación
Gerencia Servicios para la Operación GTS

11-julio-2024



Previsión demanda nacional anual escalonada



ago-24 sep-24 oct-24 nov-24 dic-24 ene-25 feb-25 mar-25 abr-25 may-25 jun-25 jul-25

Escenario Alto

S. Convencional	17,8	19,6	22	28	31	32	29	28	24	22	19	19
S. Eléctrico	8,3	9,2	10	11	13	10	10	9	8	8	11	14
Demanda Total	26,0	28,9	32	39	43	41	39	37	32	30	30	32

Escenario Medio

S. Convencional	15,8	17,1	19	23	26	27	24	24	20	19	17	17
Atendido por gasoducto	14,8	16,2	18	22	25	26	23	23	19	18	16	16
Atendido por cisterna	1,0	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S. Eléctrico	5,7	6,3	7	8	8	5	5	4	4	4	7	9
Demanda Total	21,5	23,4	26	31	34	32	30	28	24	23	24	26

Escenario Bajo

S. Convencional	13,8	14,6	17	18	21	22	20	20	17	16	16	15
S. Eléctrico	3,3	2,9	3	3	5	3	3	2	2	2	2	5
Demanda Total	17,1	17,5	20	21	26	25	23	21	18	17	17	20

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