

Previsión demanda nacional anual escalonada

(agosto 2023–julio 2024)

Dirección de Operación
Gerencia Seguridad de Suministro y Programación

14-jul-2023



Previsión demanda nacional anual escalonada



ago-23 sep-23 oct-23 nov-23 dic-23 ene-24 feb-24 mar-24 abr-24 may-24 jun-24 jul-24

S. Convencional	18,4	21,4	21	25	32	32	30	28	25	23	20	20
S. Eléctrico	15,3	11,1	12	14	14	13	10	8	8	8	11	12
Demanda Total	33,6	32,5	33	39	46	45	40	37	33	32	32	32

S. Convencional	16,6	19,6	19	23	27	27	25	24	21	19	18	18
Atendido por gasoducto	15,5	18,5	18	22	26	26	24	23	20	18	17	17
Atendido por cisterna	1,1	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
S. Eléctrico	12,4	7,8	8	10	11	9	7	5	5	5	8	8
Demanda Total	28,9	27,4	27	33	38	36	32	29	25	24	25	26

S. Convencional	14,8	17,8	16	21	22	22	20	20	17	15	15	15
S. Eléctrico	9,5	4,5	5	7	7	6	3	1	1	1	4	5
Demanda Total	24,2	22,3	21	27	29	28	23	22	18	17	19	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