

Previsión demanda anual 2020

G. Análisis y Desarrollo
C. Análisis y Demanda



Escenarios de demanda 2020: Detalle mensual

CONVENCIONAL	Sensibilidad Frío	Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2020
		Convencional (Gas Emisión (BASE))	31,1	28,0	27,1	23,2	21,2	18,9	19,0	17,4	19,3	22,6	26,8	29,7	284,3
		(esc. Frío extremo)	12,4	11,0	8,6	5,5	3,3	1,8	1,4	1,3	2,0	3,7	7,9	12,0	70,9
		D/C + PYMES (esc. normal temp)	11,0	9,8	7,7	4,9	2,9	1,5	1,2	1,2	1,6	3,3	7,0	10,6	62,7
		(esc. calor extremo)	9,6	8,6	6,8	4,4	2,4	1,3	1,0	1,1	1,3	2,8	6,1	9,2	54,5
		TOTAL INDUSTRIAL	20,1	18,2	19,5	18,3	18,3	17,4	17,8	16,2	17,7	19,3	19,8	19,0	221,6
		Cisternas GNL	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	13,5
		TOTAL CONVENCIONAL SUPERIOR	33,8	30,4	29,3	24,8	22,7	20,1	20,2	18,6	20,8	24,2	28,9	32,3	306,0
		TOTAL CONVENCIONAL BASE	32,4	29,2	28,4	24,3	22,3	19,9	20,0	18,5	20,5	23,7	28,0	30,9	297,8
		TOTAL CONVENCIONAL INFERIOR	31,0	27,9	27,5	23,7	21,9	19,6	19,8	18,4	20,1	23,2	27,1	29,5	289,7

Sector eléctrico

S. ELÉCTRICO	Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2020
	ESCENARIO SUPERIOR	10,6	9,6	9,4	7,2	7,0	8,9	12,5	10,1	10,4	8,5	8,1	9,4	111,7
	ESCENARIO BASE	8,0	7,3	7,3	5,4	5,5	7,9	11,3	8,9	9,5	6,8	6,3	7,5	91,7
	ESCENARIO INFERIOR	5,7	5,1	5,1	3,5	3,8	7,0	10,3	7,7	8,5	5,2	4,4	5,5	71,7

Total Demanda Nacional

TOTAL	Demanda (TWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	Total 2020
	ESCENARIO SUPERIOR	44,3	40,0	38,7	32,0	29,7	29,1	32,6	28,7	31,2	32,6	37,0	41,7	417,7
	ESCENARIO BASE	40,4	36,5	35,7	29,7	27,8	27,8	31,3	27,4	29,9	30,5	34,2	38,3	389,6
	ESCENARIO INFERIOR	36,7	33,0	32,6	27,2	25,7	26,6	30,0	26,0	28,6	28,4	31,5	34,9	361,4



CONVENCIONAL

Frío



Base

Cálido



El **escenario BASE** se realiza en **condiciones normales de temperatura** y **en línea con las estimaciones de PIB**. Los **escenarios ALTO y BAJO** contemplan la variación de **temperaturas frías y cálidas** respectivamente.



ELÉCTRICO

Superior



Base

Inferior



La previsión del **escenario BASE** se realiza teniendo en cuenta la **mejor estimación** del Operador del Sistema Eléctrico **de las distintas tecnologías** que configuran el **Mix de generación** e importación de electricidad.

Los **escenarios SUPERIOR e INFERIOR** son el resultado de las hipótesis de **menor y mayor generación hidráulica e importaciones** de electricidad respectivamente.



Análisis y Desarrollo

GTS_DEMANDA@enagas.es

