

# 2025 ~ 2026년 연중 주별 수요예측 (안)

중앙전력관제센터 수요예측팀

※ 본 자료는 전력시장운영규칙 제5.9.7조(전력수급전망)에 따른 향후 2년간 수급전망을 위해 작성된 전망치이므로 사용에 주의하시기 바랍니다.

## 1. 예측방법 : 총수요기반의 수요예측 후 비계량태양광 차감

가. 예측모형(Short-term Electricity Load Forecasting, SELF)을 사용한 B.A.U. 전망

\* B.A.U.(Business As Usual) 전망: 인위적 개입이 없이, 발전량, GDP, 기온 및 달력효과를 고려한 모형을 통해 제시된 전망치

나. 이상기후 발생빈도의 증가를 감안하여, 동·하계 기간은 보수적으로 산정

## 2. 주요 예측전제

가. 전력실적

○ 발전량 및 최대전력: '24년 9월 2주까지

나. GDP 증가율 : ('24년) 2.5%, ('25년) 2.1%, ('26년) 1.9%

다. 기온 : 8대 도시 기준 최대전력 발생시간 전 72시간 기온분포

※ 서울, 인천, 원주, 수원, 부산, 대구, 광주, 대전의 8개 도시의 가중평균 기온

○ 최근 30년 기상실적을 기준으로 기온 시나리오 반영

※ 해당전망은 기상청 기상전망 부재에 따른 과거 기상실적을 바탕으로 작성된 전망치로서, 기상청 1개월·3개월 자료를 사용하는 월간 수요전망치와 차이가 발생할 수 있음

### 3. 예측 결과 (수요관리전 추정)

(단위: GWh, MWh)

구분	월별 발전량	주별 최대전력	구분	월별 발전량	주별 최대전력
2025. 1	52,730	91,100	2026. 1	55,880	93,700
		<b>96,800</b>			<b>98,800</b>
		96,600			98,600
		96,400			98,600
2	47,400	83,700	2	46,550	98,400
		94,400			95,800
		92,200			93,600
		92,200			89,800
3	47,310	86,300	3	48,590	87,900
		83,400			85,500
		83,300			85,100
		79,700			81,200
4	42,990	79,000	4	43,750	80,600
		75,900			78,100
		75,400			77,200
		73,700			75,000
5	42,060	70,100	5	42,660	73,800
		68,000			67,600
		68,200			69,200
		68,700			69,700
6	44,600	69,500	6	45,780	70,600
		71,300			72,100
		75,400			76,800
		78,000			79,900
7	51,520	80,300	7	52,670	80,700
		82,600			84,000
		92,200			95,400
		94,600			96,500
8	52,780	98,500	8	53,980	100,000
		99,300			101,500
		96,700			98,600
		95,100			94,800
9	46,100	<b>100,700</b>	9	45,350	<b>101,600</b>
		98,100			100,800
		93,600			95,700
		91,800			93,700
10	42,450	89,900	10	44,700	92,300
		84,500			85,700
		79,000			80,800
		75,200			76,600
11	45,990	68,300	11	47,370	72,100
		69,100			71,900
		70,400			71,600
		76,600			78,200
12	54,180	78,200	12	55,480	79,500
		78,800			80,900
		82,300			84,300
		86,600			88,100
12	54,180	92,100	12	55,480	94,500
		97,000			99,200
		98,000			<b>100,300</b>
		<b>98,100</b>			<b>100,300</b>
					95,900