

'22년 7월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2022. 10



본 자료는 결제 완료된 데이터를 기준으로 작성하였으나, 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 감축실적이 변동 될 수 있음을 알려드립니다.

< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원시장 거래 실적

③ 수요관리사업자별 실적

1 일반 현황

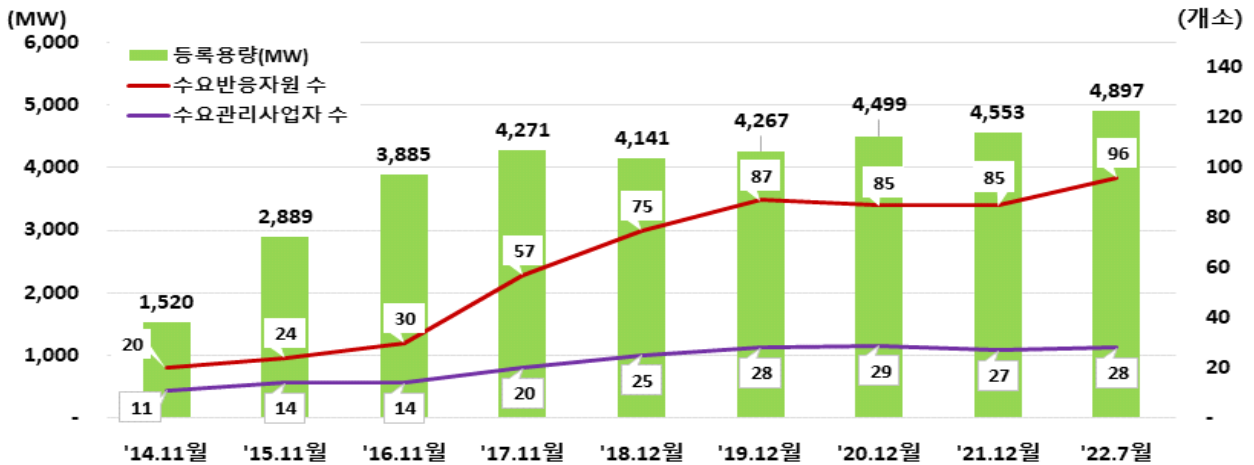
가. 수요자원거래시장 참여 현황('22.07.06. 기준)

- 총 의무감축용량 : 4,896.9MW
- 수요반응 자원별 현황

구분	의무감축용량(MW)	수요관리 사업자 수	수요자원 수	참여고객 수
표준	4,138.2	28	36	1,853
중소형	758.7		60	3,424
합계	4,896.9	28	96	5,277

※ 전력거래제한 수요반응자원은 제외

○ 연도별 수요자원거래시장 참여 현황



	'14.11월	'15.11월	'16.11월	'17.11월	'18.12월	'19.12월	'20.12월	'21.12월	'22.7월
참여고객 수(개소)	861	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034	5,277

※ 과거 실적은 해당 연도별 초기등록 기준으로 작성.

○ 수요반응자원 지역별 참여 현황

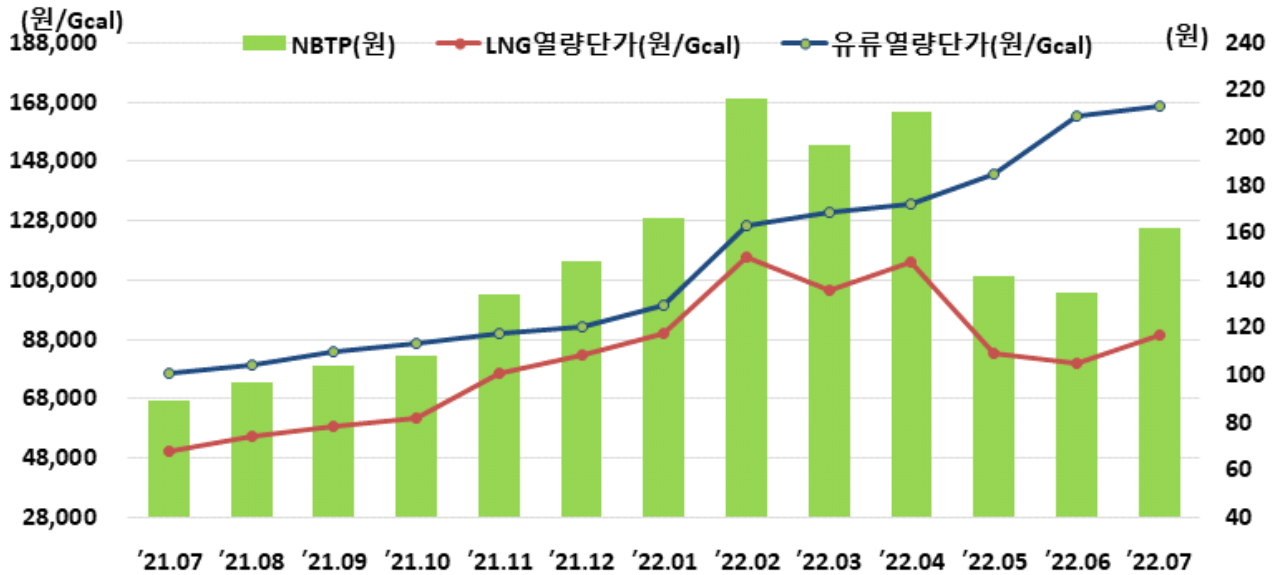
구분	의무감축용량(MW)	수요자원 수	참여고객 수
수도권	855.7	35	1,519
비수도권	4,041.2	61	3,758
합계	4,896.9	96	5,277

나. 순편익가격(NBTP) : 161.98원/kWh

○ 전년 동월 및 전월 대비 순편익가격 변동

항목	전년 동월 (‘21.07)	전월 (‘22.06)	당월 (‘22.07)	증감	
				전년대비	전월대비
NBTP (원)	89.06	134.96	161.98	+81.9%	+20.0%
LNG열량단가 (원/Gcal)	50,202	79,990	89,279	+77.8%	+11.6%
유류열량단가 (원/Gcal)	76,385	163,333	166,599	+118.1%	+2.0%

○ 월별 순편익가격 및 열량단가



② 수요자원시장 거래 실적

가. 신뢰성DR

- 시간대별 실적 : 당월실적 없음

(단위 : MWh)

일자	시간	감축요청량	감축량	감축이행률(%)
-	-	-	-	-
합 계		-	-	-

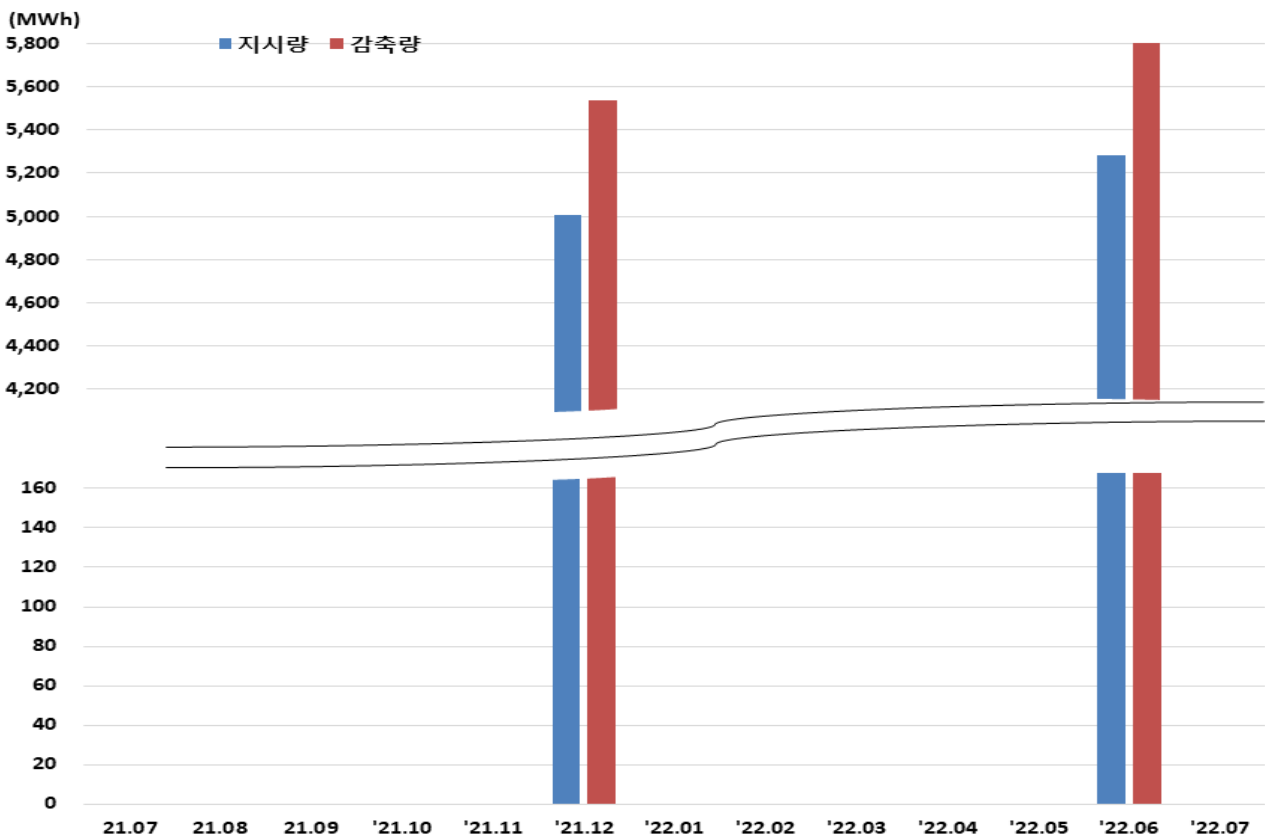
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

(단위 : MWh)

항목	전년 동월 ('21.07)	전월 ('22.06)	당월 ('22.07)	증감률	
				전년대비	전월대비
감축요청량	-	5,283	-	-	-
감축량	-	6,082	-	-	-
감축이행률	-	115%	-	-	-

- 월별 지시량 및 감축량 실적('21.07 ~ '22.07)

- 감축시험('21.12, '22.6), 감축 재시험('21.12, '22.6)



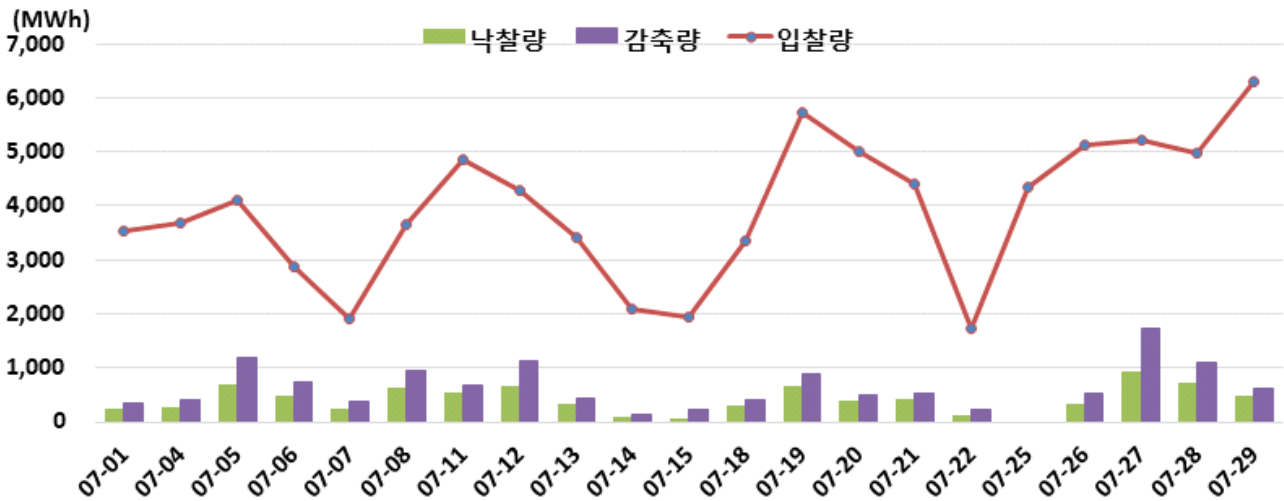
나. 경제성DR

- 입찰가능일 총 21일 중 20일 낙찰되어 총 13.2GWh 감축
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

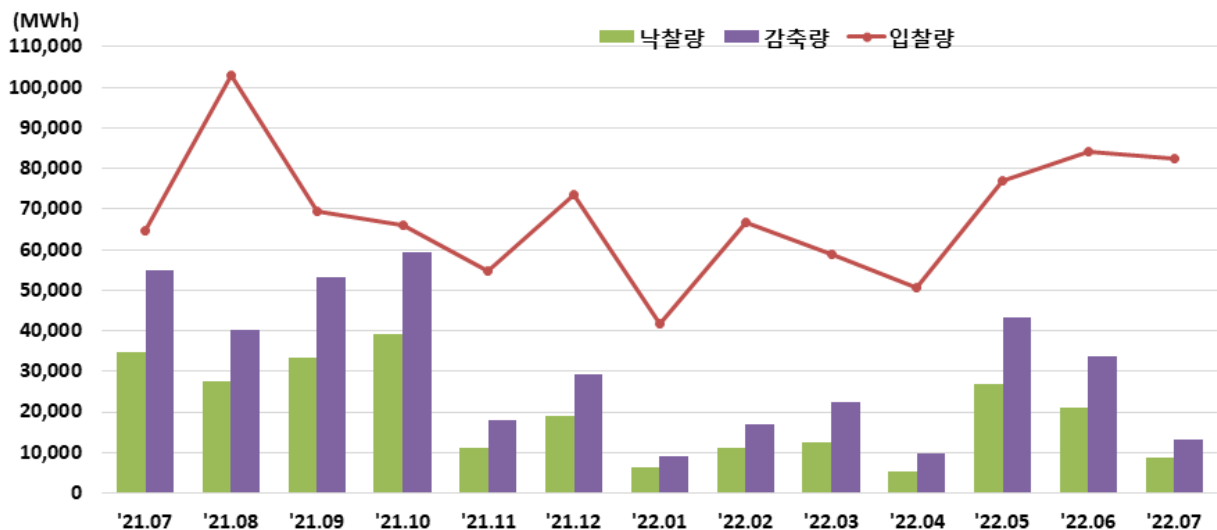
(단위 : MWh)

항목	전년 동월 ('21.07)	전월 ('22.06)	당월 ('22.07)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	64,552	84,205	82,595	+28.0%	-1.9%
낙찰량	34,678	21,185	8,582	-75.3%	-59.5%
감축량	54,970	33,865	13,158	-76.1%	-61.1%
감축이행률(%)	159	160	153	-3.8%	-4.4%

- '22년 7월 일별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



- 월별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



라. 피크수요, 미세먼지 DR

○ 당월실적 없음

구분	입찰량	낙찰량	낙찰률(%)	감축량	감축이행률
미세먼지DR	9,951 MWh	-	-	-	-
피크수요DR		-	-	-	-

라. 기타

○ 국민DR : '22.7월 중 1회 감축요청 시행으로 총 432kWh 감축

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
23	1회	1회	432 kWh

○ 주파수DR

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
34	-	-	-

○ 플러스DR

참여자원 수	입찰량	낙찰량	총 증대량
529	1,122 MWh	-	-

마. 수요반응자원 지역별 거래실적

구분	경제성DR (MWh)	미세먼지DR (MWh)	피크수요DR (MWh)	신뢰성DR (MWh)
수도권	2,119	-	-	-
비수도권	11,039	-	-	-
합계	13,158	-	-	-

3 수요관리사업자별 실적

○ 신뢰성DR

사업자명	감축이행률(%)
그리드위즈	-
매니지온	-
미래엔환경	-
벽산파워	-
새서울산업	-
서울에너지공사	-
시너지	-
씨에스위더스	-
아이디알서비스	-
아이티맨	-
에너지클	-
에넬엑스코리아	-
에스케이텔레콤	-
에이아이소프트	-
엔라이트	-
오이씨	-
웰라인시스템	-
유에너지	-
인업스	-
인코어드 테크놀로지스	-
케이티	-
코리아에너지	-
쿠루	-
파란에너지	-
파워텍에너지	-
포스코아이씨티	-
한국엔텍	-
한국전력정보	-
평균	-

○ 경제성DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률(%)
그리드위즈	14,182	1,689	2,952	175%
매니지온	2,086	195	295	151%
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	2,949	88	192	218%
새서울산업	8	1	1	89%
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	-	-	-	-
씨에스위더스	1,891	91	120	132%
아이디알서비스	28,108	3,100	5,015	162%
아이티맨	-	-	-	-
에너클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	17,885	1,684	2,216	132%
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	40	2	5	256%
오이씨	44	5	7	134%
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	500	26	50	191%
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	10,752	1,354	1,856	137%
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	448	37	37	100%
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	49	1	1	114%
포스코아이씨티	2,961	268	346	129%
한국엔텍	692	41	66	161%
한국전력정보	-	-	-	-
합계	82,595	8,582	13,158	153%

○ 8차년도 전력거래제한 및 입찰제한 현황('22.7.31 기준)

사업자명	80% 미만 횟수		전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
	경제성DR	신뢰성DR		
그리드위즈	3	-	-	-
매니지온	-	-	-	-
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	1	1	-	-
새서울산업	2	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	3	-	-	1
씨에스위더스	-	1	-	-
아이디알서비스	2	-	-	-
아이티맨	-	1	-	-
에너지클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	3	-	-	-
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	1	-	-
엔라이튼	-	-	-	-
오이씨	1	3	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	1	-	-	-
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	4	-	-	-
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	1	1	-	-
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	1	-	-
포스코아이씨티	1	1	-	-
한국엔텍	1	-	-	-
한국전력정보	-	-	-	-
합계	23	10	0	1