

'22년 5월

# 수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2022. 8



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

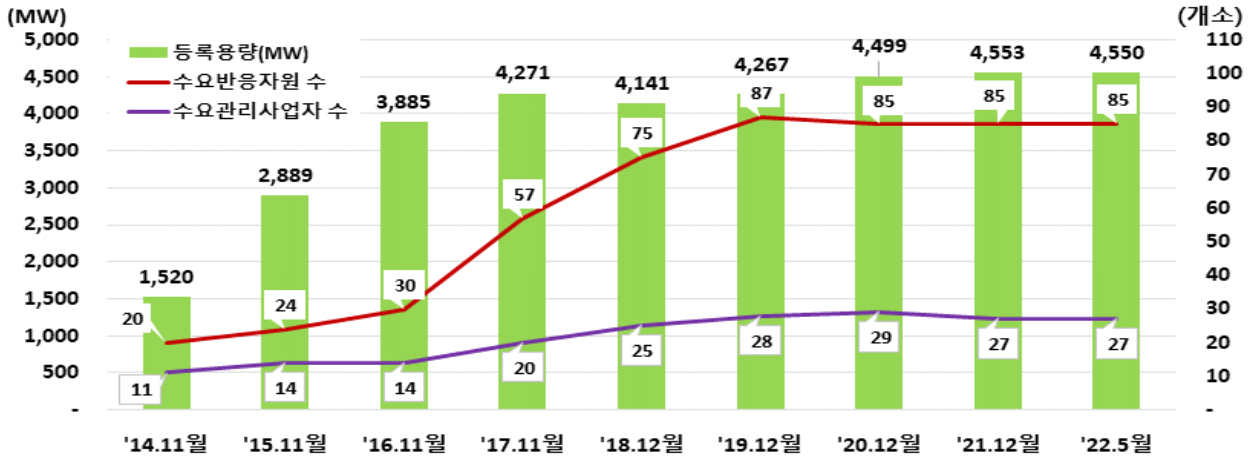
## 가. 수요자원거래시장 참여 현황('22.05.01. 기준)

- 총 의무감축용량 : 4,549.8MW
- 수요반응 자원별 현황

구분	의무감축용량(MW)	수요관리 사업자 수	수요자원 수	참여고객 수
표준	3,822.2	27	32	1,815
중소형	727.5		53	3,206
<b>합계</b>	<b>4,549.8</b>	<b>27</b>	<b>85</b>	<b>5,021</b>

※ 전력거래제한 수요반응자원은 제외

## ○ 연도별 수요자원거래시장 참여 현황



	'14.11월	'15.11월	'16.11월	'17.11월	'18.12월	'19.12월	'20.12월	'21.12월	'22.5월
참여고객 수(개소)	861	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034	5,021

※ 과거 실적은 해당 연도별 초기등록 기준으로 작성.

## ○ 수요반응자원 지역별 참여 현황

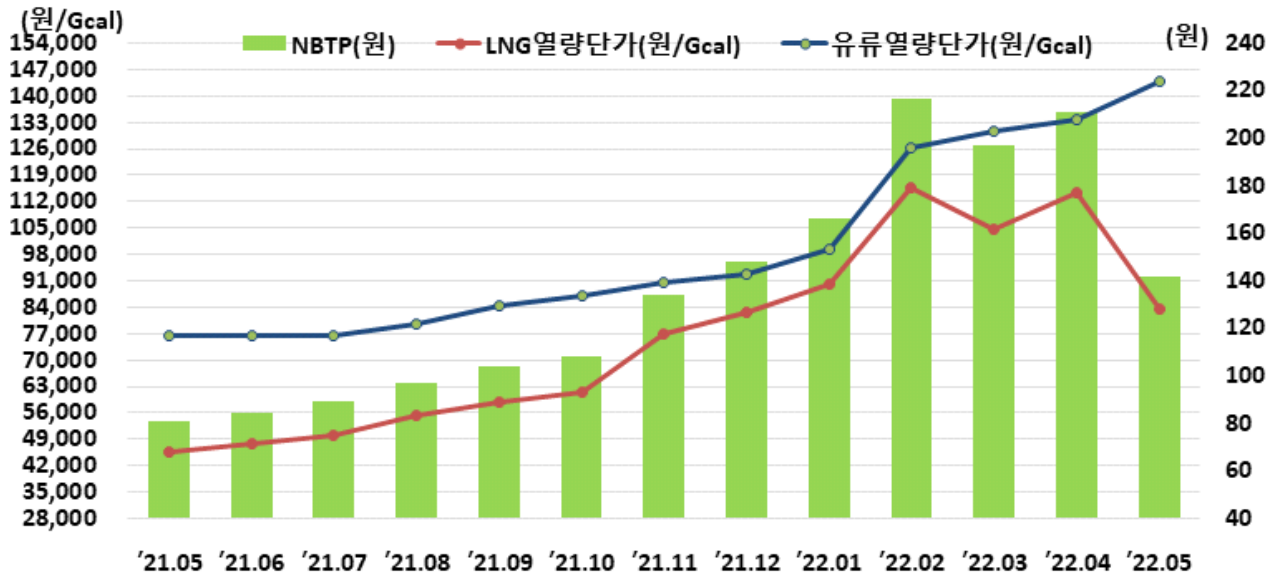
구분	의무감축용량(MW)	수요자원 수	참여고객 수
수도권	851.0	33	1,487
비수도권	3,698.8	52	3,534
<b>합계</b>	<b>4,549.8</b>	<b>85</b>	<b>5,021</b>

나. 순편익가격(NBTP) : 141.91원/kWh

○ 전년 동월 및 전월 대비 순편익가격 변동

항목	전년 동월 (’21.05)	전월 (’22.04)	당월 (’22.05)	증감	
				전년대비	전월대비
NBTP (원)	80.56	210.88	141.91	+76.2%	-32.7%
LNG열량단가 (원/Gcal)	45,636	114,224	83,338	+82.6%	-27.0%
유류열량단가 (원/Gcal)	76,321	133,950	143,913	+88.6%	+7.4%

○ 월별 순편익가격 및 열량단가



## ② 수요자원시장 거래 실적

### 가. 신뢰성DR

- 시간대별 실적 : 당월실적 없음

(단위 : MWh)

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

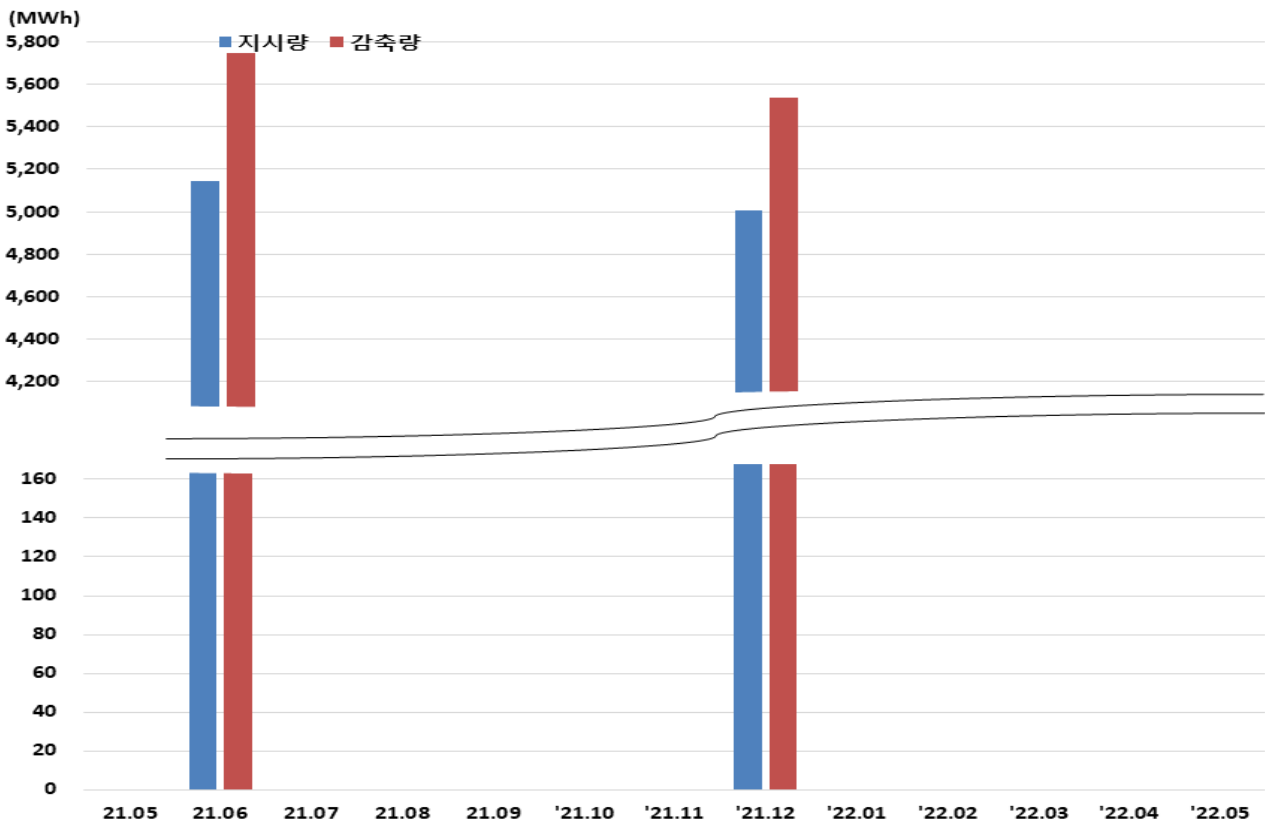
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

(단위 : MWh)

항목	전년 동월 ( '21.05)	전월 ( '22.04)	당월 ( '22.05)	증감률	
				전년대비	전월대비
감축요청량	-	-	-	-	-
감축량	-	-	-	-	-
감축이행률	-	-	-	-	-

- 월별 지시량 및 감축량 실적('21.05 ~ '22.05)

- 감축시험('21.6, '21.12), 감축 재시험('21.6, '21.12)



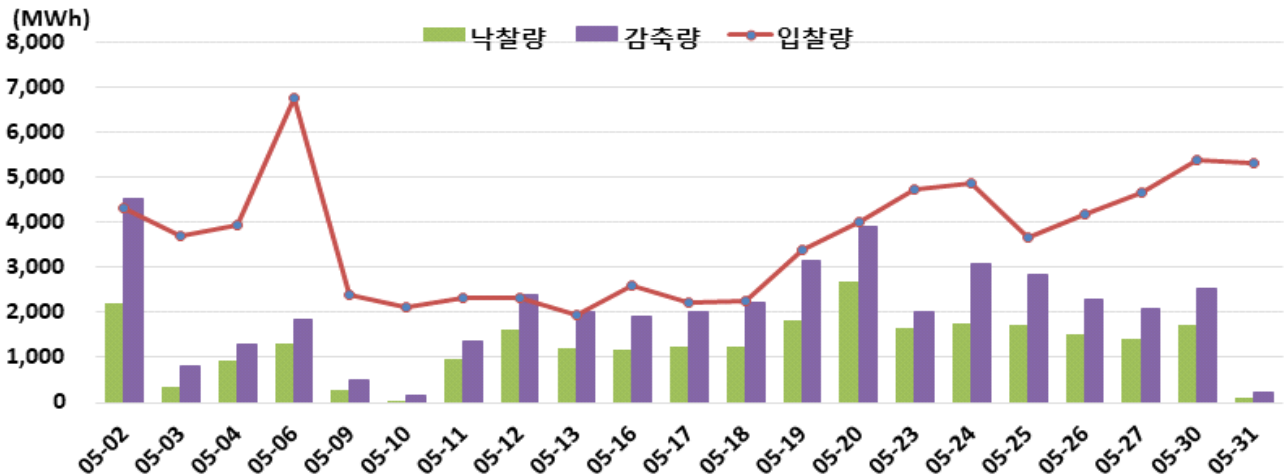
## 나. 경제성DR

- 입찰가능일 총 21일 중 21일 낙찰되어 총 43.1GWh 감축
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

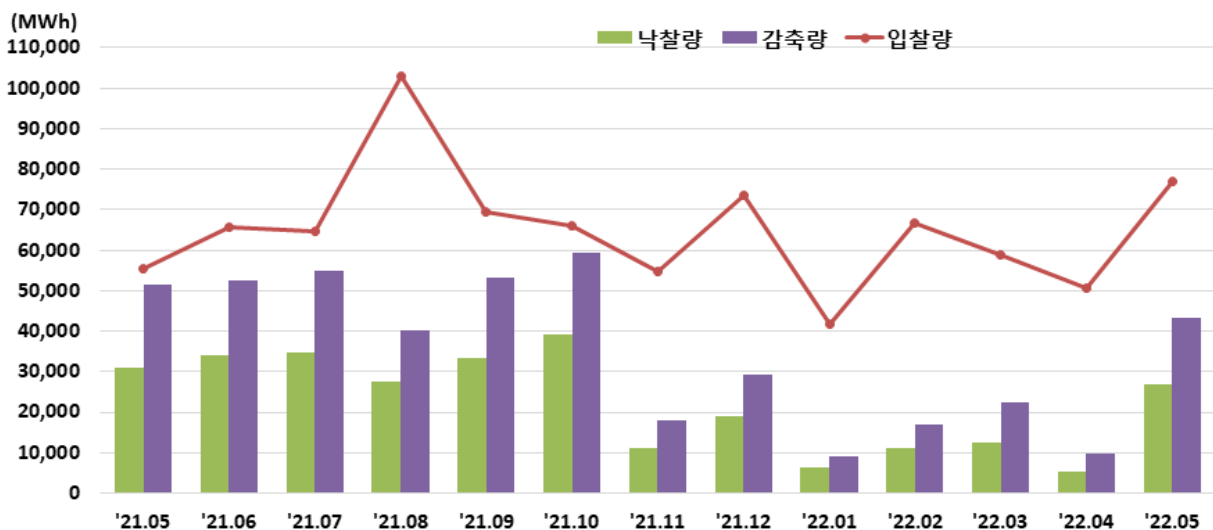
(단위 : MWh)

항목	전년 동월 (’21.05)	전월 (’22.04)	당월 (’22.05)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	55,307	50,563	76,949	+39.1%	+52.2%
낙찰량	31,050	5,436	26,970	-13.1%	+396.1%
감축량	51,354	9,642	43,129	-16.0%	+347.3%
감축이행률(%)	165	177	160	-3.0%	-9.6%

- '22년 5월 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	2,390 MWh	-	-	-	-
피크수요DR		-	-	-	-

라. 기타

○ 국민DR : '22.5월 중 3회 감축요청 시행으로 총 442kWh 감축

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
21	3회	3회	442 kWh

○ 주파수DR

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
34	-	-	-

○ 플러스DR : '22.5월 중 7일 낙찰되어 총 47.88MWh 증대

참여자원 수	입찰량	낙찰량	총 증대량
491	2,455 MWh	265.77 MWh	47.88 MWh

마. 수요반응자원 지역별 거래실적

구분	경제성DR (MWh)	미세먼지DR (MWh)	피크수요DR (MWh)	신뢰성DR (MWh)
수도권	6,494	-	-	-
비수도권	36,635	-	-	-
<b>합계</b>	<b>43,129</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 3 수요관리사업자별 실적

○ 신뢰성DR

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



○ 경제성DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률(%)
그리드위즈	11,497	4,385	8,776	200%
매니지온	10,559	4,059	4,851	120%
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	3,575	690	1,318	191%
새서울산업	11	5	6	126%
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	1,817	632	913	144%
씨에스위더스	1,308	153	203	133%
아이디알서비스	28,476	10,565	18,249	173%
에너클	48	4	4	104%
에널엑스코리아	7,935	3,457	4,634	134%
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	160	16	22	139%
오이씨	-	-	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	464	163	241	148%
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	8,672	2,110	2,829	134%
코리아에너지	9	6	6	103%
쿠루	-	-	-	-
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	-	-	-
포스코아이씨티	1,938	647	865	134%
한국엔텍	480	78	211	271%
한국전력정보	-	-	-	-
<b>합계</b>	<b>76,949</b>	<b>26,970</b>	<b>43,129</b>	<b>160%</b>

○ 8차년도 전력거래제한 및 입찰제한 현황('22.5.31 기준)

사업자명	80% 미만 횟수		전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
	경제성DR	신뢰성DR		
그리드위즈	3	-	-	-
매니지온	-	-	-	-
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	1	-	-	-
새서울산업	1	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	2	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-
아이디알서비스	1	-	-	-
에너클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	2	-	-	-
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	-	-	-	-
오이씨	1	-	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	1	-	-	-
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	3	-	-	-
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	1	-	-	-
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	-	-	-
포스코아이씨티	-	-	-	-
한국엔텍	-	-	-	-
한국전력정보	-	-	-	-
<b>합계</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>