

'22년 1월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2022. 4



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

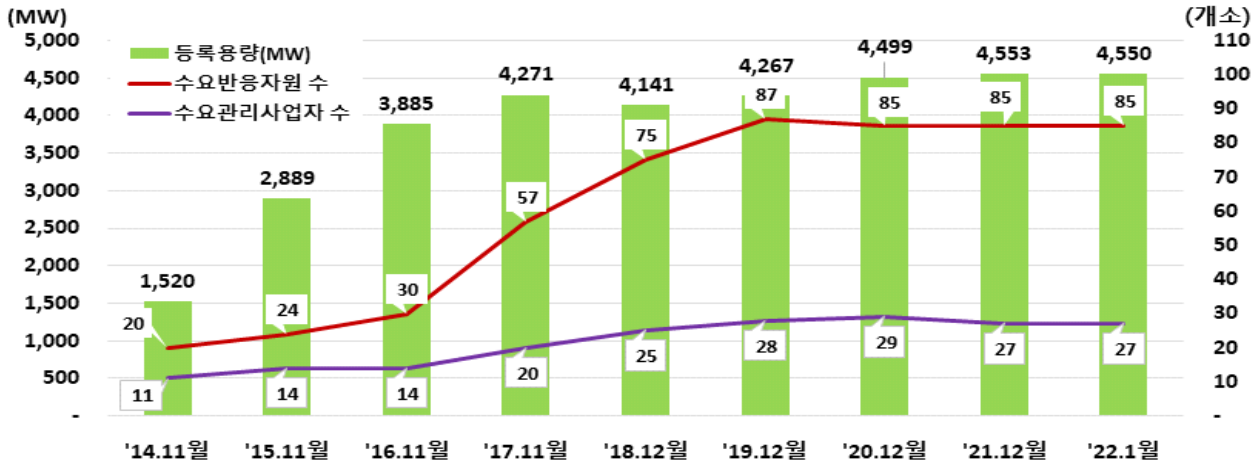
가. 수요자원거래시장 참여 현황('22.01.03. 기준)

- 총 의무감축용량 : 4,549.8MW
- 수요반응 자원별 현황

구분	의무감축용량(MW)	수요관리 사업자 수	수요자원 수	참여고객 수
표준	3,822.2	27	32	1,789
중소형	727.5		53	3,245
합계	4,549.8	27	85	5,034

※ 전력거래제한 수요반응자원은 제외

○ 연도별 수요자원거래시장 참여 현황



	'14.11월	'15.11월	'16.11월	'17.11월	'18.12월	'19.12월	'20.12월	'21.12월	'22.1월
참여고객 수(개소)	861	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034	5,034

※ 과거 실적은 해당 연도별 초기등록 기준으로 작성.

○ 수요반응자원 지역별 참여 현황

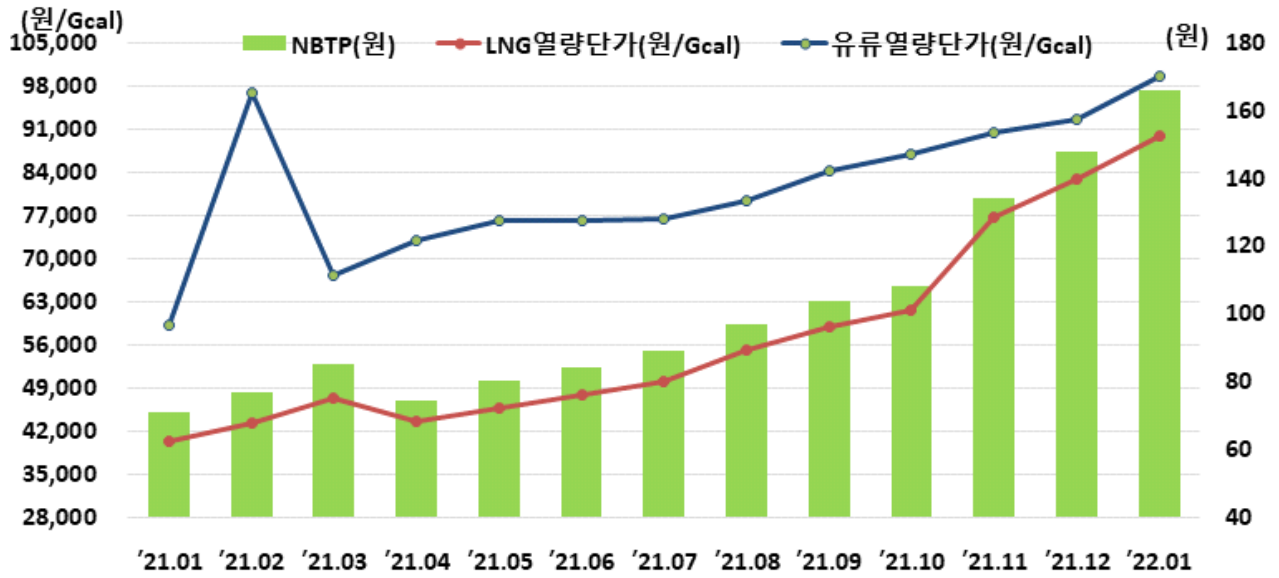
구분	의무감축용량(MW)	수요자원 수	참여고객 수
수도권	851.0	33	1,486
비수도권	3,698.8	52	3,548
합계	4,549.8	85	5,034

나. 순편익가격(NBTP) : 166.08원/kWh

○ 전년 동월 및 전월 대비 순편익가격 변동

항목	전년 동월 (‘21.01)	전월 (‘21.12)	당월 (‘22.01)	증감	
				전년대비	전월대비
NBTP (원)	71.04	148.01	166.08	+133.8%	+12.2%
LNG열량단가 (원/Gcal)	40,436	82,800	89,948	+122.4%	+8.6%
유류열량단가 (원/Gcal)	59,316	92,564	99,481	+67.7%	+7.5%

○ 월별 순편익가격 및 열량단가



② 수요자원시장 거래 실적

가. 신뢰성DR

- 시간대별 실적 : 당월실적 없음

(단위 : MWh)

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

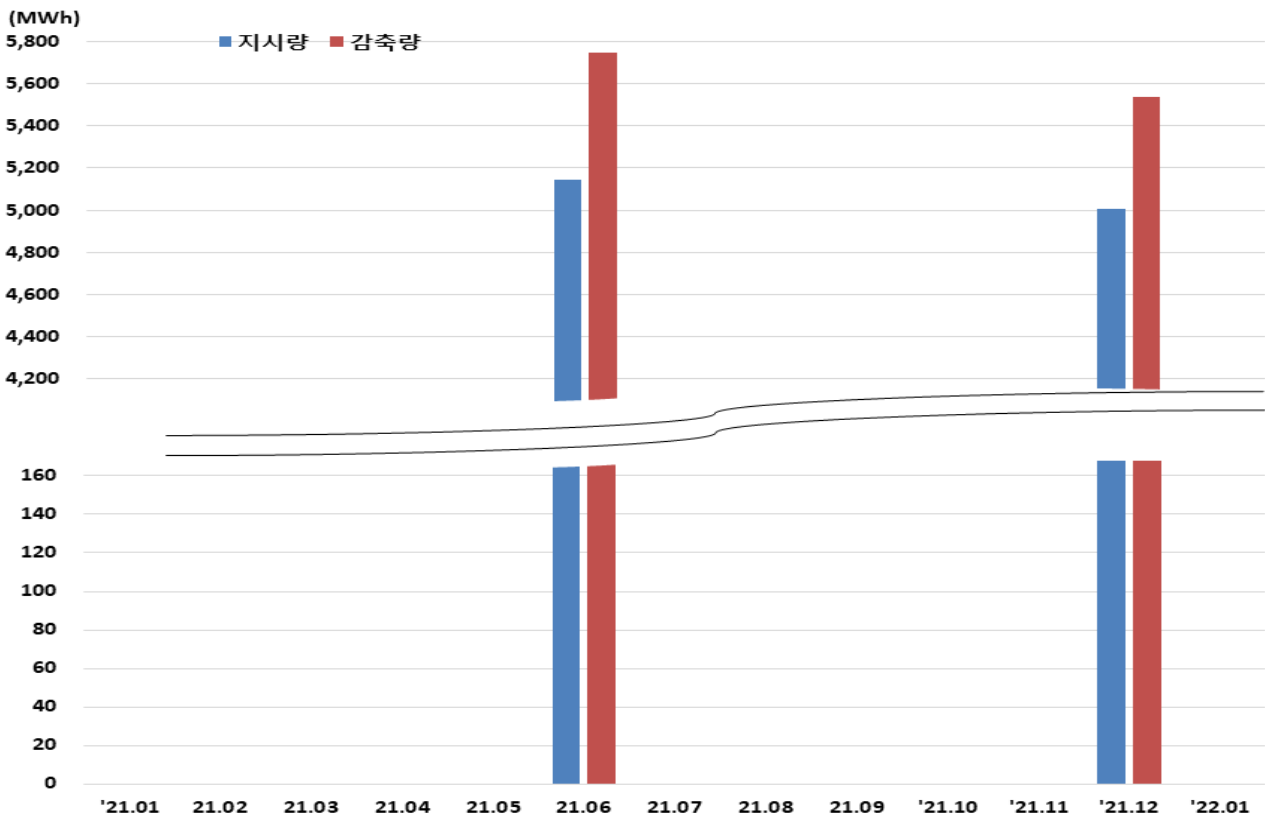
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

(단위 : MWh)

항목	전년 동월 ('21.01)	전월 ('21.12)	당월 ('22.01)	증감률	
				전년대비	전월대비
감축요청량	-	5,009	-	-	-
감축량	-	5,536	-	-	-
감축이행률	-	111%	-	-	-

- 월별 지시량 및 감축량 실적('21.01 ~ '22.01)

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



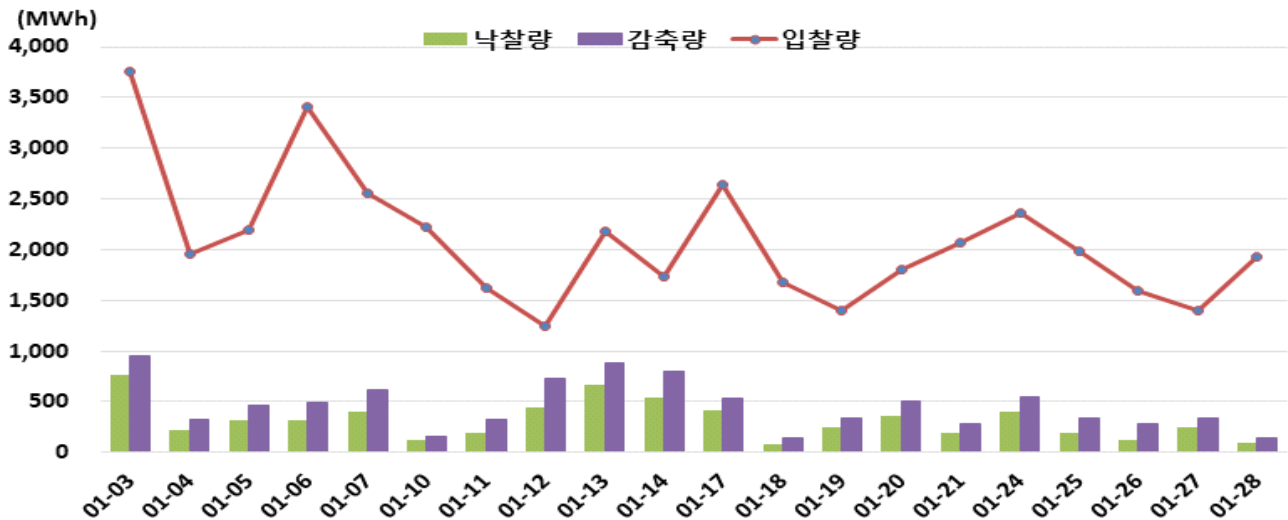
나. 경제성DR

- 입찰가능일 총 20일 중 20일 낙찰되어 총 9.2GWh 감축
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

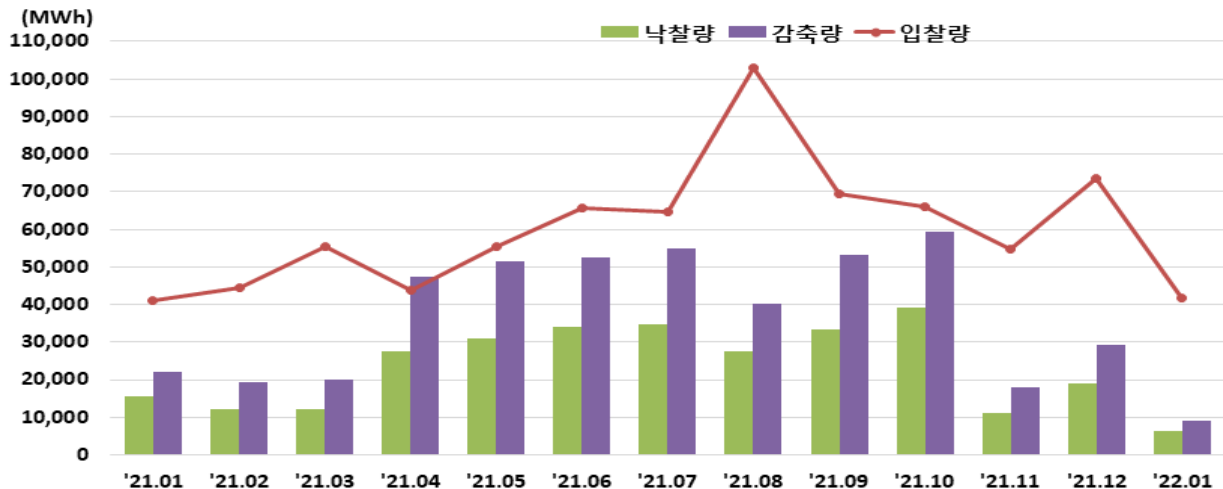
(단위 : MWh)

항목	전년 동월 (’21.01)	전월 (’21.12)	당월 (’22.01)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	40,950	73,411	41,737	-1.9%	-43.1%
낙찰량	15,603	18,870	6,384	-59.1%	-66.2%
감축량	22,098	29,274	9,195	-58.4%	-68.6%
감축이행률(%)	142	155	144	+1.4%	-7.1%

- '22년 1월 일별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



- 월별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



라. 피크수요, 미세먼지 DR

○ 피크수요DR : 평일 20일 중 발령요건 1회(1.12) 충족으로, 총 21MWh 감축

구분	입찰량	낙찰량	낙찰률(%)	감축량	감축이행률
미세먼지DR	6,962 MWh	-	-	-	-
피크수요DR		18 MWh	0.3 %	21 MWh	114 %

라. 기타

○ 국민DR : '22.1월 중 7회 감축요청 시행으로 총 413kWh 감축

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
18	7회	7회	413 kWh

○ 주파수DR

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
35	-	-	-

○ 플러스DR

참여자원 수	입찰량	낙찰량	총 증대량
497	1,537 MWh	-	-

마. 수요반응자원 지역별 거래실적

구분	경제성DR (MWh)	미세먼지DR (MWh)	피크수요DR (MWh)	신뢰성DR (MWh)
수도권	1,386	-	-	-
비수도권	7,809	-	21	-
합계	9,195	-	21	-

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	-
평균	-

○ 경제성DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률(%)
그리드위즈	4,779	761	1,383	182%
매니지온	1,117	101	136	134%
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	1,247	247	278	113%
새서울산업	9	6	7	112%
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	734	140	201	144%
씨에스위더스	1,167	75	96	128%
아이디알서비스	17,413	2,436	3,828	157%
에너클	306	17	25	145%
에넬엑스코리아	5,277	1,020	1,303	128%
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	40	6	10	171%
오이씨	8	2	2	90%
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	384	42	60	143%
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	6,774	1,300	1,598	123%
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	234	10	11	109%
파란에너지	1	-	-	-
파워텍에너지	-	-	-	-
포스코아이씨티	1,922	203	237	117%
한국엔텍	325	18	21	119%
한국전력정보	-	-	-	-
합계	41,737	6,384	9,195	144%

○ 피크수요DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률(%)
그리드위즈	8	-	-	-
매니지온	-	-	-	-
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	-	-	-	-
새서울산업	-	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	129	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-
아이디알서비스	834	-	-	-
에너지클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	3	3	4	122%
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	-	-	-	-
오이씨	11	-	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	-	-	-	-
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	4,039	11	12	115%
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	28	-	-	-
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	-	-	-
포스코아이씨티	1,613	-	-	-
한국엔텍	297	5	5	107%
한국전력정보	-	-	-	-
합계	6,962	18	21	114%