

'22년 10월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2023. 1



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('22.10.01. 기준)

- 총 의무감축용량 : 4,897MW
- 수요반응 자원별 현황

구분	의무감축용량(MW)	수요관리사업자 수(개)	수요자원 수(개)	참여고객 수(개)
표준	4,138	28	36	1,842
중소형	759		60	3,397
합계	4,897	28	96	5,239

※ 전력거래제한 수요반응자원은 제외

- 연도별 수요자원거래시장 참여 현황



구분	'14.11월	'15.11월	'16.11월	'17.11월	'18.12월	'19.12월	'20.12월	'21.12월	'22.10월
참여고객수(개)	861	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034	5,239

※ 과거 실적은 해당 연도별 초기등록 기준으로 작성

- 수요반응자원 지역별 참여 현황('22.10.01. 기준)

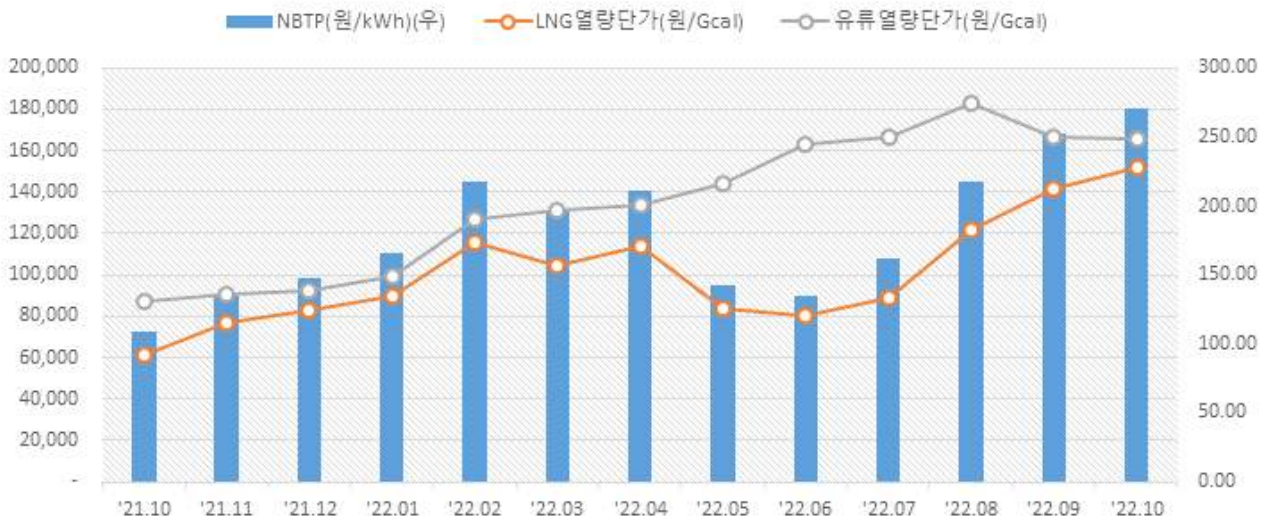
구분	의무감축용량(MW)	수요자원 수	참여고객 수
수도권	856	35	1,521
비수도권	4,041	61	3,718
합계	4,897	96	5,239

나. 순편의가격(NBTP) : 270.62원/kWh ('22.10.01. 기준)

○ 전년 동월 및 전월 대비 순편의가격 변동

항목	전년 동월 ('21.10)	전월 ('22.09)	당월 ('22.10)	증감	
				전년대비	전월대비
NBTP(원/kWh)	108.35	252.06	270.62	149.8	7.4
LNG열량단가 (원/Gcal)	61,682	141,699	151,875	146.2	7.2
유류열량단가 (원/Gcal)	86,856	166,114	165,930	91.0	-0.1

○ 월별 순편의가격 및 열량단가



② 수요자원시장 거래 실적

가. 신뢰성DR

○ 시간대별 실적 : 당월 실적 없음

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

○ 전년 동월 및 전월 대비 실적 : 해당 기간 실적 없음

항목	전년 동월 ('21.10)	전월 ('22.09)	당월 ('22.10)	증감률	
				전년대비	전월대비
감축요청량(MWh)	-	-	-	-	-
감축량(MWh)	-	-	-	-	-
감축이행률(%)	-	-	-	-	-

○ 지시량 및 감축량 실적('21.11 ~ '22.10)

연번	일자	지시량(MWh)	감축량(MWh)	감축이행률(%)	비고
1	2021-12-07	4,553	5,049	110.9	감축시험
2	2021-12-20	34	31	92.0	감축재시험
3	2021-12-21	422	456	108.1	감축재시험
4	2022-06-08	4,924	5,749	116.8	감축시험
5	2022-06-22	359	344	95.8	감축재시험
합계		10,291	11,629	113.0	-

나. 자발적DR

○ 입찰가능일 총 19일 중 19일 낙찰되어 총 11.8GWh 감축

○ 전년 동월 및 전월 대비 실적

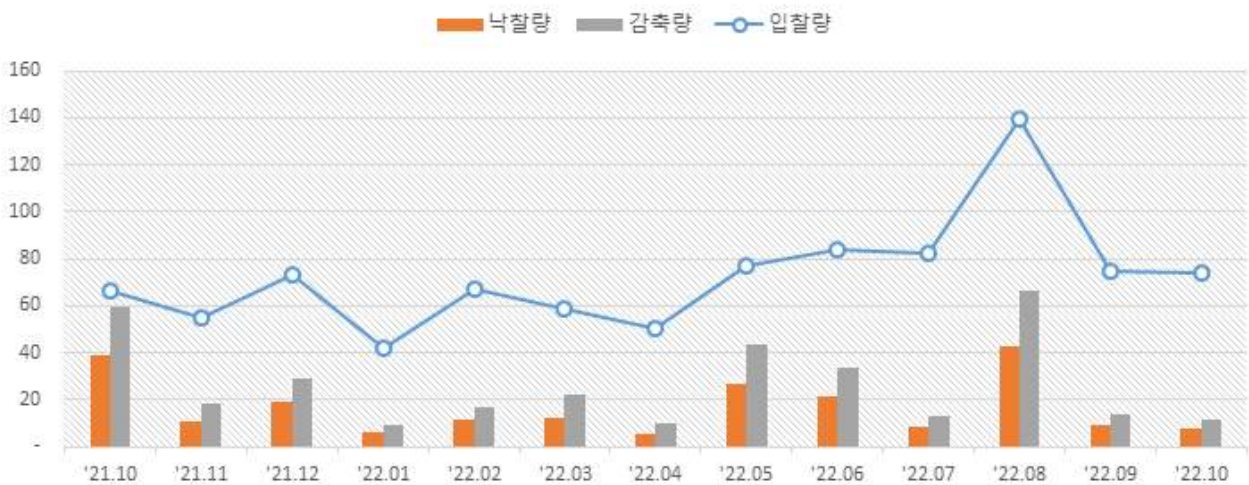
항목	전년 동월 ('21.10)	전월 ('22.09)	당월 ('22.10)	증감률(%, %p)	
				전년대비	전월대비
입찰량(MWh)	66,018	74,605	74,326	12.6	-0.4
낙찰량(MWh)	39,140	9,291	8,003	-79.6	-13.9
감축량(MWh)	59,501	13,726	11,849	-80.1	-13.7
감축이행률(%)	152.0	147.7	148.1	-4.0	0.3

※ 자발적DR 통합 입찰 전(~'22년 8월)의 입찰량은 경제성DR 입찰량 기준으로 작성

○ '22년 10월 일별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적(MWh)



○ 월별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적(GWh)



다. 기타

○ 국민DR : '22.10월 중 2회 감축요청 시행으로 총 157kWh 감축

참여자원 수(개)	감축 요청(회)	감축 횟수(회)	총 감축량(kWh)
28	1	1	157

○ 주파수DR : 당월 실적 없음

참여자원 수(개)	감축 요청(회)	감축 횟수(회)	총 감축량(MW-10min)
-	-	-	-

○ 플러스DR

참여자원 수(개)	입찰량(MWh)	낙찰량(MWh)	총 증대량(MWh)
686	2,286	162	39

라. 수요반응자원 지역별 거래실적

구분	자발적DR(MWh)	신뢰성DR(MWh)
수도권	4,097	-
비수도권	7,752	-
합계	11,849	-

③ 수요관리사업자별 실적

○ 신뢰성DR

연번	사업자명	감축이행률(%)
1	그리드위즈	-
2	매니지온	-
3	미래엔환경	-
4	벽산파워	-
5	새서울산업	-
6	서울에너지공사	-
7	시너지	-
8	씨에스위더스	-
9	아이디알서비스	-
10	아이티맨	-
11	에너클	-
12	에넬엑스코리아	-
13	에스케이텔레콤	-
14	에이아이소프트	-
15	엔라이트	-
16	오이씨	-
17	웰라인시스템	-
18	유에너지	-
19	인업스	-
20	인코어드 테크놀로지스	-
21	케이티	-
22	코리아에너지	-
23	쿠루	-
24	파란에너지	-
25	파워텍에너지	-
26	포스코아이씨티	-
27	한국엔텍	-
28	한국전력정보	-
평균		-

○ 자발적DR

연번	사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
1	그리드위즈	9,164	1,091	1,858	170.2
2	매니지온	374	5	9	185.9
3	미래엔환경	-	-	-	-
4	벽산파워	11,270	323	409	126.6
5	새서울산업	43	18	23	129.8
6	서울에너지공사	-	-	-	-
7	시너지	-	-	-	-
8	씨에스위더스	1,521	147	325	221.1
9	아이디알서비스	25,442	3,926	6,186	157.6
10	아이티맨	-	-	-	-
11	에너클	102	1	2	200.6
12	에넬엑스코리아	17,466	1,731	2,058	118.9
13	에스케이텔레콤	-	-	-	-
14	에이아이소프트	-	-	-	-
15	엔라이트	-	-	-	-
16	오이씨	8	7	7	96.1
17	웰라인시스템	-	-	-	-
18	유에너지	-	-	-	-
19	인업스	1,225	82	106	129.3
20	인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
21	케이티	5,311	527	689	130.8
22	코리아에너지	-	-	-	-
23	쿠루	-	-	-	-
24	파란에너지	-	-	-	-
25	파워텍에너지	-	-	-	-
26	포스코아이씨티	2,114	139	168	120.7
27	한국엔텍	287	6	8	141.3
28	한국전력정보	-	-	-	-
합계		74,326	8,003	11,849	148.1

○ 8차년도 전력거래제한 및 입찰제한 현황('22.10.31 기준)

연번	사업자명	80% 미만 횟수(회)		전력거래제한 자원 수(개)	입찰제한 자원 수(개)
		경제성DR	신뢰성DR		
1	그리드위즈	3	-	-	-
2	매니지온	-	-	-	-
3	미래엔환경	-	-	-	-
4	벽산파워	1	1	-	-
5	새서울산업	2	-	-	-
6	서울에너지공사	-	-	-	-
7	시너지	3	-	-	1
8	씨에스위더스	1	1	-	-
9	아이디알서비스	2	-	-	-
10	아이티맨	-	1	-	-
11	에너클	-	-	-	-
12	에넬엑스코리아	3	-	-	-
13	에스케이텔레콤	-	-	-	-
14	에이아이소프트	-	1	-	-
15	엔라이튼	-	-	-	-
16	오이씨	1	3	-	-
17	웰라인시스템	-	-	-	-
18	유에너지	-	-	-	-
19	인업스	2	-	-	-
20	인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
21	케이티	4	-	-	-
22	코리아에너지	-	-	-	-
23	쿠루	1	1	-	-
24	파란에너지	-	-	-	-
25	파워텍에너지	4	1	-	1
26	포스코아이씨티	2	1	-	-
27	한국엔텍	1	-	-	-
28	한국전력정보	-	-	-	-
합계		30	10	-	2