

'18년 7월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2018. 10.



< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

1] 일반 현황

가. 수요자원거래시장 현황('18.07.01. 기준)

- 총 의무감축용량 4,151MW
- 수요자원 및 참여고객 수 : 77개 자원 / 3,526개소
- ※ 전력거래제한 수요반응자원 제외 기준

나. 피크감축DR 실적

- 해당사항 없음

다. 요금절감DR 실적

- 입찰가능일 총 22일 중 14일 낙찰되어 총 6.4GWh 감축

< '18.7월 수요자원거래 실적 >

피크감축DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	-	-	-	-	-
요금절감DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	49,544	3,676	7	6,428	175

라. 순편익가격(NBTP) : 102.23원/kWh

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('18.06)	당월('18.07)	비고
NBTP	96.43	102.23	△ 6.0%
LNG열량단가(원/Gcal)	52,843	52,793	▽ 0.1%
유류열량단가(원/Gcal)	60,228	60,900	△ 1.1%

② 수요자원거래 정보

○ 피크감축DR 세부실적(시간대별)

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 (‘17.07)	전월 (‘18.06)	당월 (‘18.07)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	53,343	36,706	49,544	▽7%	△35%
낙찰량	1,058	3,594	3,676	△247%	△2%
감축량	2,960	7,716	6,428	△117%	▽17%
감축이행률 (%)	280	215	175	▽38%	▽19%

3 수요관리사업자별 실적

○ 피크감축DR

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					요금 절감	피크 감축
그리드위즈	10,735	1,006	1,479	147%	2	7
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	436	7	10	138%	2	5
미래엔환경	-	-	-	-	-	-
벽산파워	845	51	63	124%	2	10
사룬	-	-	-	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	315	-	-	-	-	7
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	1
아이디알서비스	22,440	1,768	3,539	200%	1	-
에너낙코리아	2,402	9	32	352%	2	17
에너클	-	-	-	-	-	7
에스원	-	-	-	-	-	4
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
오이씨	-	-	-	-	-	-
우암	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	10,551	755	1,154	153%	5	4
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	3
포스코아이씨티	1,515	63	111	176%	1	-
한국엔텍	305	17	41	241%	1	9
합 계	49,544	3,676	6,428	175%	16	85

* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.07.31.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.08.01. 기준)

사업자명	전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
그리드위즈	1	-
매니지온	1	-
벽산파워	3	-
씨에스위더스	1	-
에너지코리아	5	-
에너지클	1	-
에스원	1	-
케이티	-	1
쿠루	2	-
파워텍에너지	1	-
한국엔텍	1	-
합 계	17	1

본 자료는 결제 완료된 데이터를 기준으로 작성하였으나, 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 감축실적 변동이 가능함.