

'24년 3월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2024. 6



본 보고서는 보고서 작성 시점에 확정된 데이터를 기준으로 작성했습니다. 향후 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 일부 데이터가 변경될 수 있습니다.

< 목 차 >

① 수요자원시장 참여 현황

가. 신뢰성 · 자발적DR 참여 현황

나. 국민 · 주파수 · 플러스DR 참여 현황

② 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

나. 신뢰성 · 자발적DR 운영 실적

다. 국민 · 주파수 · 플러스DR 운영 실적

붙임 : 수요자원거래시장 상세 통계

1 수요자원시장 참여 현황

가. 신뢰성·자발적DR(표준·중소형·제주DR) 참여 현황

1. 최근('24.5월) 참여 현황

○ 수요관리사업자 수 : 29개

○ 자원 및 고객 현황

(단위 : MW, 개)

| 구 분 | | 의무감축용량 | 수요자원 수 | 참여고객 수 |
|-----|------|--------|--------|--------|
| 표 준 | 수도권 | 598 | 11 | 513 |
| | 비수도권 | 3,342 | 18 | 1,325 |
| 중소형 | 수도권 | 221 | 20 | 856 |
| | 비수도권 | 344 | 26 | 1,718 |
| 제 주 | | 32 | 4 | 101 |
| 합 계 | | 4,537 | 79 | 4,513 |

2. 10차('23.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

(단위 : MW, 개)

| 구 분 | '23.12월 | '24.4월 | '24.5월 | 전월대비 증감 |
|--------|----------|----------|----------|---------|
| 사업자 수 | 29 | 29 | 29 | - |
| 의무감축용량 | 4554.654 | 4537.204 | 4537.204 | - |
| 수요자원 수 | 80 | 79 | 79 | - |
| 참여고객 수 | 4571 | 4513 | 4513 | - |

- 춘계 참여고객 등록 시행(3월 1일자로 거래 적용) 이후 참여 현황에 변동 없음

* 수요자원은 6월, 12월에 참여고객은 3월, 6월, 9월, 12월에 등록 완료됨 (사업자는 상시 등록)

3. 차수별 참여 현황

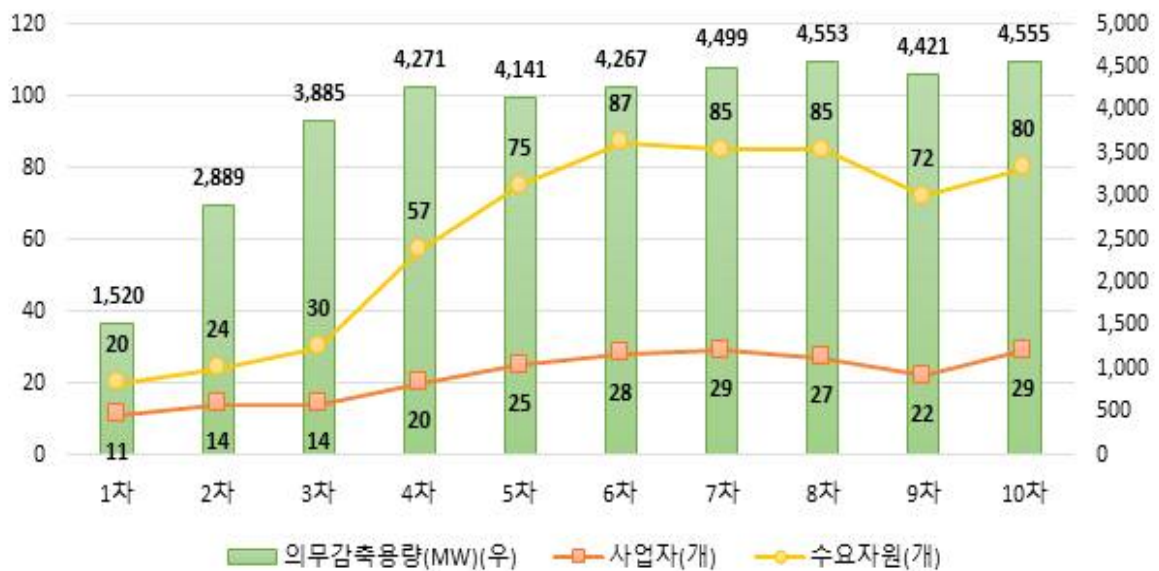
○ 사업자, 자원 및 고객 현황

(단위 : MW, 개)

| 구 분 | 1차('14.12) | 2차('15.12) | 3차('16.12) | 4차('17.12) | 5차('18.12) |
|--------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 사업자 수 | 11 | 14 | 14 | 20 | 25 |
| 의무감축용량 | 1,520 | 2,889 | 3,885 | 4,271 | 4,141 |
| 수요자원 수 | 20 | 24 | 30 | 57 | 75 |
| 참여고객 수 | 899 | 1,519 | 2,223 | 3,580 | 3,639 |

| 구 분 | 6차('19.12) | 7차('20.12) | 8차('21.12) | 9차('22.12) | 10차('23.12) |
|--------|------------|------------|------------|------------|-------------|
| 사업자 수 | 28 | 29 | 27 | 22 | 29 |
| 의무감축용량 | 4,267 | 4,499 | 4,553 | 4,421 | 4,555 |
| 수요자원 수 | 87 | 85 | 85 | 72 | 80 |
| 참여고객 수 | 4,168 | 4,900 | 5,034 | 3,762 | 4,571 |

* 해당 차수의 초기등록 결과를 기준으로 작성함



나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

1. 최근('24.5월) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

(단위 : MW, 개)

| 구분 | | 사업자 수 | 수요자원 수 | 참여고객 수 | 등록용량* |
|-----------|------|-------|--------|--------|-------|
| 국민DR | | 14 | 73 | 39,485 | - |
| 주파수 DR | 1단계 | 4 | 50 | 56 | 728 |
| | 2단계 | 3 | 22 | 27 | 311 |
| 플러스 DR | 육지** | 9 | 137 | 26,209 | - |
| | 제주 | 7 | 26 | 1,680 | - |

* 국민DR 및 플러스DR은 별도 등록용량 없음. 주파수DR은 감축예상용량을 기준으로 작성함

** 육지 플러스DR은 「전력시장운영규칙 개정 공고('24-1차)에 따라 '24.04.06.일 부터 신규로 시작 (자원 및 고객등록 : '24.03.25~'24.03.29)

2. 10차('23.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

(단위 : MW, 개)

| 구분 | | '23.12월 | '24.4월 | '24.5월 | 전월대비증감 |
|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|
| 수요자원수 | 국민DR | 54 | 73 | 73 | - |
| | 주파수DR* | (1단계) 50 | (1단계) 50 | (1단계) 50 | - |
| | | (2단계) 22 | (2단계) 22 | (2단계) 22 | - |
| | 플러스 DR | 육지 | - | 137 | 137 |
| 제주 | | 23 | 26 | 26 | - |
| 참여고객수 | 국민DR | 22,731 | 36,355 | 39,485 | 3,130 |
| | 주파수DR* | (1단계) 56 | (1단계) 56 | (1단계) 56 | - |
| | | (2단계) 27 | (2단계) 27 | (2단계) 27 | - |
| | 플러스 DR | 육지 | - | 26,209 | 26,209 |
| 제주 | | 1,558 | 1,680 | 1,680 | - |
| 등록용량 | 주파수DR* | (1단계) 728 | (1단계) 728 | (1단계) 728 | - |
| | | (2단계) 311 | (2단계) 311 | (2단계) 311 | - |

2 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

1. 전년 동월 및 전월 대비 현황

○ 순편의가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP) (단위 : 원/kWh, 원/Gcal, %)

| 구 분 | | '23.3월 | '24.2월 | '24.3월 | 증감률(%) | |
|-------|---------|---------|---------|---------|--------|-------|
| | | | | | 전년 대비 | 전월 대비 |
| 육지 | NBTP | 246.42 | 156.32 | 158.56 | -35.7 | 1.4 |
| | LNG열량단가 | 128,648 | 85,636 | 85,111 | -33.8 | -0.6 |
| | 유류열량단가 | 135,303 | 143,018 | 140,016 | 3.5 | -2.1 |
| 제주 | NBTP | 300.47 | 165.15 | 156.22 | -48.0 | -5.4 |
| | LNG열량단가 | 126,648 | 91,315 | 92,536 | -26.9 | 1.3 |
| | 유류열량단가 | 135,303 | 118,212 | 118,094 | -12.7 | -0.1 |
| 육지SMP | | 215.87 | 119.49 | 134.4 | -37.7 | 12.5 |
| 제주SMP | | 218.2 | 122.34 | 140.61 | -35.6 | 14.9 |

* 제주NBTP는 '22.12월부터 별도로 산정하기 시작함

* 월별 계통한계가격은 해당 월의 가중평균SMP(일별 시간대별 SMP를 발전계획 수립 시 고려하는 수요예측량으로 가중평균)을 의미하며, 실제 정산에 사용되는 일별 시간대별 SMP와 차이가 있을 수 있음

- (NBTP / SMP) 전년 동월대비 주요 연료원인 LNG 열량단가 감소로 NBTP 및 SMP가 감소함

○ 기본정산금 단가 (단위 : 원/kW-월(표준중소형/제주DR), 원/kW(국민DR), 원/kW-10m(주파수DR))

| 구 분 | '23.3월 | '24.2월 | '24.3월 | 증감률(%) | |
|------------|--------|--------|--------|--------|-------|
| | | | | 전년대비 | 전월대비 |
| 표준·중소형DR* | 1,213 | 2,353 | 1,383 | 14.0 | -41.2 |
| 제주DR* | 1,299 | 2,843 | 1,581 | 21.7 | -44.4 |
| 국민DR(육지)** | 66,056 | 71,306 | 71,306 | 7.9 | 0.0 |
| 국민DR(제주)** | 70,847 | 80,248 | 80,248 | 13.3 | 0.0 |
| 주파수DR** | 33,211 | 39,792 | 39,792 | 19.8 | 0.0 |

* 월별 고정기본정산금 산정에 사용되는 단가로, 의무감축용량(kW)에 해당 단가를 곱하여 고정기본정산금을 산정함(제주DR의 경우 해당 제도가 도입된 '22.12월부터 별도로 산정하기 시작함)

** 실적정산금 산정에 사용되는 단가로, 감축량(kWh, kW-10m)에 해당 단가 및 기타 계수를 곱하여 실적정산금을 산정함(제주 국민DR의 경우 해당 제도가 도입된 '22.12월부터 별도로 산정하기 시작함)

- (표준·중소형·제주DR) 시간대별 용량가격계수의 전월대비 하락으로, 기본정산금 단가가 하락함

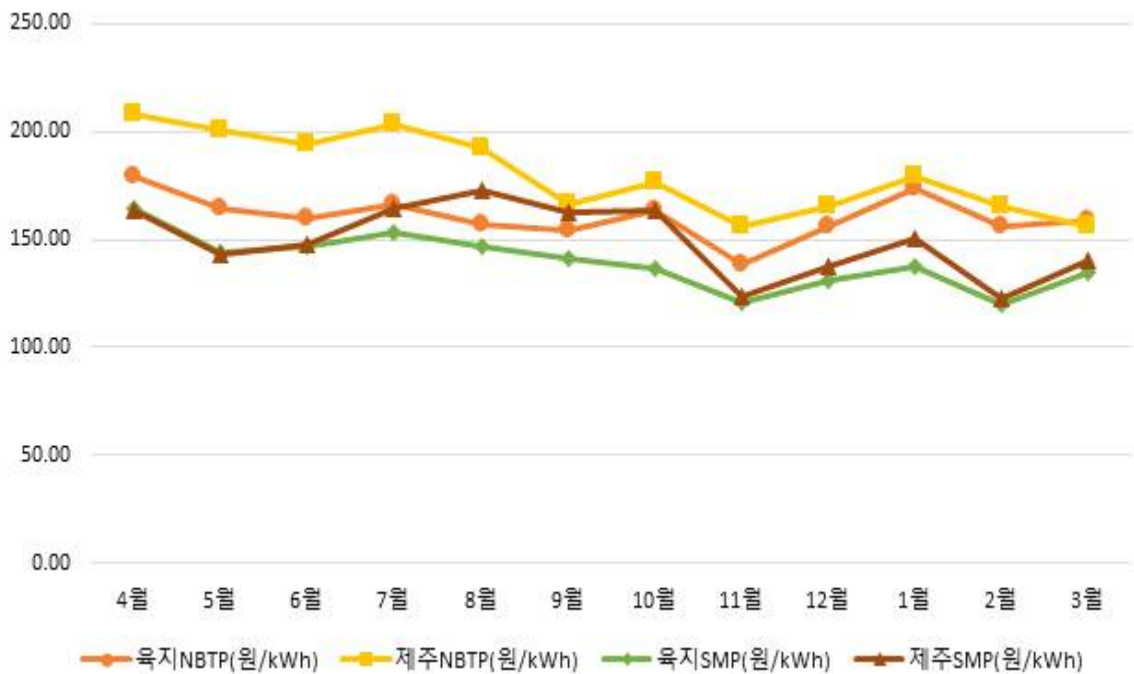
* 시간대별 용량가격계수는 전력수요가 높은 기간/시간에 높은 값을 가지나, 최근 산정기준 변경에 따라 기간/시간 간 차이가 감소함. 이에 따라, ① 수요자원의 월별 기본정산금 단가(상대적으로 전력수요가 높은 시간을 기준으로 산정)는 전반적으로 낮아지며, ② 월별로 전력수요가 낮은 월은 상대적으로 상승, 높은 월은 상대적으로 하락함

2. 월별 현황

○ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP) (단위 : 원/kWh)

| 구 분 | '23.4월 | 5월 | 6월 | 7월 | 8월 | 9월 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 육지NBTP | 178.87 | 164.70 | 159.33 | 166.19 | 156.76 | 154.32 |
| 제주NBTP | 207.89 | 200.49 | 193.91 | 203.36 | 192.23 | 166.47 |
| 육지SMP | 164.87 | 143.64 | 147.12 | 153.39 | 146.91 | 140.93 |
| 제주SMP | 163.87 | 143.07 | 147.71 | 164.72 | 173.17 | 162.46 |

| 구 분 | 10월 | 11월 | 12월 | '24.1월 | 2월 | 3월 |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 육지NBTP | 163.91 | 138.79 | 155.91 | 174.00 | 156.32 | 158.56 |
| 제주NBTP | 176.29 | 156.15 | 165.35 | 179.38 | 165.15 | 156.22 |
| 육지SMP | 136.73 | 120.82 | 131.05 | 137.91 | 119.49 | 134.40 |
| 제주SMP | 163.17 | 123.37 | 137.04 | 150.67 | 122.34 | 140.61 |

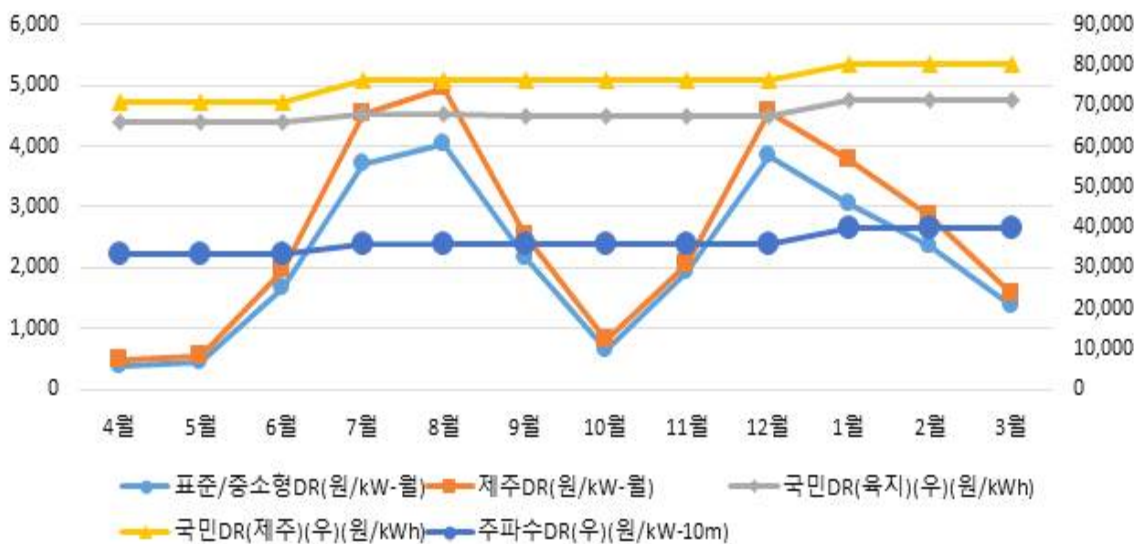


○ 월별 기본정산금 단가

(단위 : 원/kW-월(표준중소형/제주DR), 원/kW(국민DR), 원/kW-10m(주파수DR))

| 구 분 | '23.4월 | 5월 | 6월 | 7월 | 8월 | 9월 |
|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 표준·중소형DR | 386 | 446 | 1,658 | 3,715 | 4,018 | 2,172 |
| 제주DR | 480 | 550 | 1,968 | 4,522 | 4,955 | 2,536 |
| 국민DR(육지) | 66,056 | 65,993 | 65,993 | 67,659 | 67,659 | 67,567 |
| 국민DR(제주) | 70,847 | 70,776 | 70,776 | 76,312 | 76,312 | 76,208 |
| 주파수DR | 33,211 | 33,211 | 33,211 | 35,924 | 35,924 | 35,924 |

| 구 분 | 10월 | 11월 | 12월 | '24.1월 | 2월 | 3월 |
|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 표준·중소형DR | 646 | 1,921 | 3,843 | 3,062 | 2,353 | 1,383 |
| 제주DR | 817 | 2,055 | 4,543 | 3,774 | 2,843 | 1,581 |
| 국민DR(육지) | 67,567 | 67,567 | 67,567 | 71,306 | 71,306 | 71,306 |
| 국민DR(제주) | 76,208 | 76,208 | 76,208 | 80,247 | 80,248 | 80,248 |
| 주파수DR | 35,924 | 35,924 | 39,792 | 39,792 | 39,792 | 39,792 |



나. 신뢰성 · 자발적DR(표준 · 중소형 · 제주DR) 운영 실적

1. 전년 동월 및 전월 대비 실적

- 신뢰성DR : 발령 실적 없음
- 자발적DR : 총 19일, 66시간(거래가능일 : 20일/480시간) 낙찰로 11,997MWh 감축

(단위 : MWh, %, %p)

| 구 분 | | '23.3월 | '24.2월 | '24.3월 | 증감률 | |
|-----|------|--------|--------|--------|-------|-------|
| | | | | | 전년대비 | 전월대비 |
| 입찰량 | | 80,890 | 74,578 | 85,063 | 5.2 | 14.1 |
| 낙찰량 | 경제성 | 2,548 | 8,186 | 7,789 | 205.7 | -4.8 |
| | 피크수요 | - | - | - | - | - |
| | 미세먼지 | 8,091 | 3,804 | - | - | - |
| | 소 계 | 10,639 | 11,990 | 7,789 | -26.8 | -35.0 |
| 감축량 | | 17,679 | 18,766 | 11,997 | -32.1 | -36.1 |
| 이행률 | | 166.2 | 156.5 | 154.0 | -7.3 | -1.6 |

- (경제성DR) 전년 동월대비 수요자원의 낙찰가능한 시간대*의 증가로 낙찰률이 증가하여 낙찰량 및 감축량 증가

* NBTP(수요자원이 입찰할 수 있는 최소 가격)이 SMP보다 낮은 시간대를 의미하며, NBTP이 SMP보다 낮을 경우 자발적DR(경제성DR) 낙찰 확률이 높으나 발전기 자기제약 등을 고려할 시 반드시 낙찰되는 것은 아님

- (피크수요DR) 낙찰 및 감축실적 없음
- (미세먼지DR) 금월 미세먼지DR 낙찰요건(비상저감조치 발령) 미충족으로 낙찰 및 감축 실적 없음

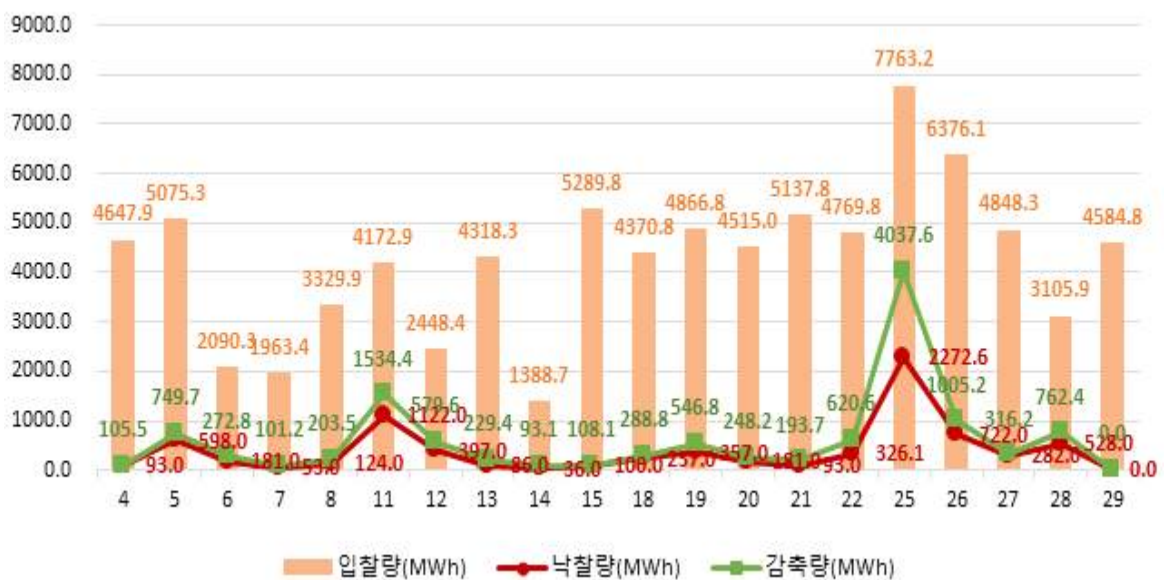
※ 참고 : 일별 자발적DR 실적 ('24.3월)

(단위 : MWh, %)

| 구 분 | 4일(월) | 5일(화) | 6일(수) | 7일(목) | 8일(금) | 11일(월) | 12일(화) | 13일(수) |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 입찰량 | 4647.9 | 5075.3 | 2090.3 | 1963.4 | 3329.9 | 4172.9 | 2448.4 | 4318.3 |
| 낙찰량 | 93.0 | 598.0 | 181.0 | 53.0 | 124.0 | 1122.0 | 397.0 | 86.0 |
| (피크수요) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (미세먼지) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 감축량 | 105.5 | 749.7 | 272.8 | 101.2 | 203.5 | 1534.4 | 579.6 | 229.4 |
| 이행률 | 113.5 | 125.4 | 150.7 | 191.0 | 164.1 | 136.8 | 146.0 | 266.7 |

| 구 분 | 14일(목) | 15일(금) | 18일(월) | 19일(화) | 20일(수) | 21일(목) | 22일(금) | 25일(월) |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 입찰량 | 1388.7 | 5289.8 | 4370.8 | 4866.8 | 4515.0 | 5137.8 | 4769.8 | 7763.2 |
| 낙찰량 | 36.0 | 100.0 | 237.0 | 357.0 | 181.0 | 93.0 | 326.1 | 2272.6 |
| (피크수요) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (미세먼지) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 감축량 | 93.1 | 108.1 | 288.8 | 546.8 | 248.2 | 193.7 | 620.6 | 4037.6 |
| 이행률 | 258.6 | 108.1 | 121.8 | 153.2 | 137.1 | 208.3 | 190.3 | 177.7 |

| 구 분 | 26일(화) | 27일(수) | 28일(목) | 29일(금) | 합계 | | |
|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--|--|
| 입찰량 | 6376.1 | 4848.3 | 3105.9 | 4584.8 | 85063.4 | | |
| 낙찰량 | 722.0 | 282.0 | 528.0 | - | 7788.6 | | |
| (피크수요) | - | - | - | - | - | | |
| (미세먼지) | - | - | - | - | - | | |
| 감축량 | 1005.2 | 316.2 | 762.4 | - | 11996.7 | | |
| 이행률 | 139.2 | 112.1 | 144.4 | - | 154.0 | | |



※ 참고 : 자원종류별 · 지역별 자발적DR 실적

(단위 : MWh, %)

| 구 분 | 표 준 | | 중소형 | | 제 주 | 합 계 |
|-----|---------|---------|-------|-------|-----|---------|
| | 수도권 | 비수도권 | 수도권 | 비수도권 | | |
| 입찰량 | 11970.5 | 72661.2 | 181.0 | 250.7 | - | 85063.4 |
| 낙찰량 | 2435.0 | 5328.6 | 16.0 | 9.0 | - | 7788.6 |
| 감축량 | 3646.9 | 8308.3 | 30.8 | 10.6 | - | 11996.7 |
| 이행률 | 149.8 | 155.9 | 192.6 | 118.1 | - | 154.0 |

○ 정산금 : 정산금 76억원 지급

(단위 : 백만원, %)

| 구 분 | | '23.3월 | '23.2월 | '24.3월 | 증감률(%) | |
|-----------|-----|--------|--------|--------|--------|-------|
| | | | | | 전년대비 | 전월대비 |
| 실적 정산금 | 신뢰성 | - | - | - | - | - |
| | 자발적 | 2,517 | 1,921 | 1,331 | -47.1 | -30.7 |
| | 위약금 | 23 | 27 | 10 | -55.9 | -63.0 |
| | 소 계 | 2,494 | 1,894 | 1,321 | -47.0 | -30.3 |
| 기본 정산금 | 고 정 | 5,360 | 10,692 | 6,282 | 17.2 | -41.2 |
| | 차 등 | - | 9,452 | - | - | - |
| | 위약금 | - | - | - | - | - |
| | 소 계 | 5,360 | 20,144 | 6,282 | 17.2 | -68.8 |
| 합 계 | | 7,854 | 22,038 | 7,603 | -3.2 | -65.5 |

- (실적정산금) 전월대비 자발적DR 낙찰량 감소로 실적정산금이 감소함

- (고정기본정산금) 기본정산금 단가 하락으로 전월대비 고정기본정산금이 감소*함

* 기본정산금 단가 및 하락 원인은 7페이지 참조

- (차등기본정산금) 금월은 차등기본정산금을 미지급함*

* 차등기본정산금은 연간 4회(2월, 5월, 8월, 11월) 지급함

2. 월별 현황

○ 월별 자발적DR 실적

(단위 : MWh, %)

| 구분 | '23.4월 | 5월 | 6월 | 7월 | 8월 | 9월 |
|----------|--------|--------|---------|---------|---------|--------|
| 입찰량 | 79,245 | 81,343 | 104,981 | 110,246 | 122,059 | 65,229 |
| 낙찰량 | 4,572 | 5,172 | 9,687 | 14,988 | 24,546 | 8,717 |
| (피크수요낙찰) | - | - | - | - | 113 | - |
| (미세먼지낙찰) | - | - | - | - | - | - |
| 감축량 | 7,757 | 8,709 | 16,532 | 21,663 | 36,476 | 13,737 |
| 이행률 | 170% | 168% | 171% | 145% | 149% | 158% |

| 구분 | 10월 | 11월 | 12월 | '24.1월 | 2월 | 3월 |
|----------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|
| 입찰량 | 89,740 | 110,114 | 88,926 | 70,853 | 74,578 | 85,063 |
| 낙찰량 | 4,244 | 12,585 | 13,858 | 14,372 | 11,990 | 7,789 |
| (피크수요낙찰) | - | 60 | 187 | - | - | - |
| (미세먼지낙찰) | - | - | - | 3,032 | 3,804 | - |
| 감축량 | 5,875 | 19,542 | 19,953 | 23,384 | 18,766 | 11,997 |
| 이행률 | 138% | 155% | 144% | 163% | 157% | 154% |

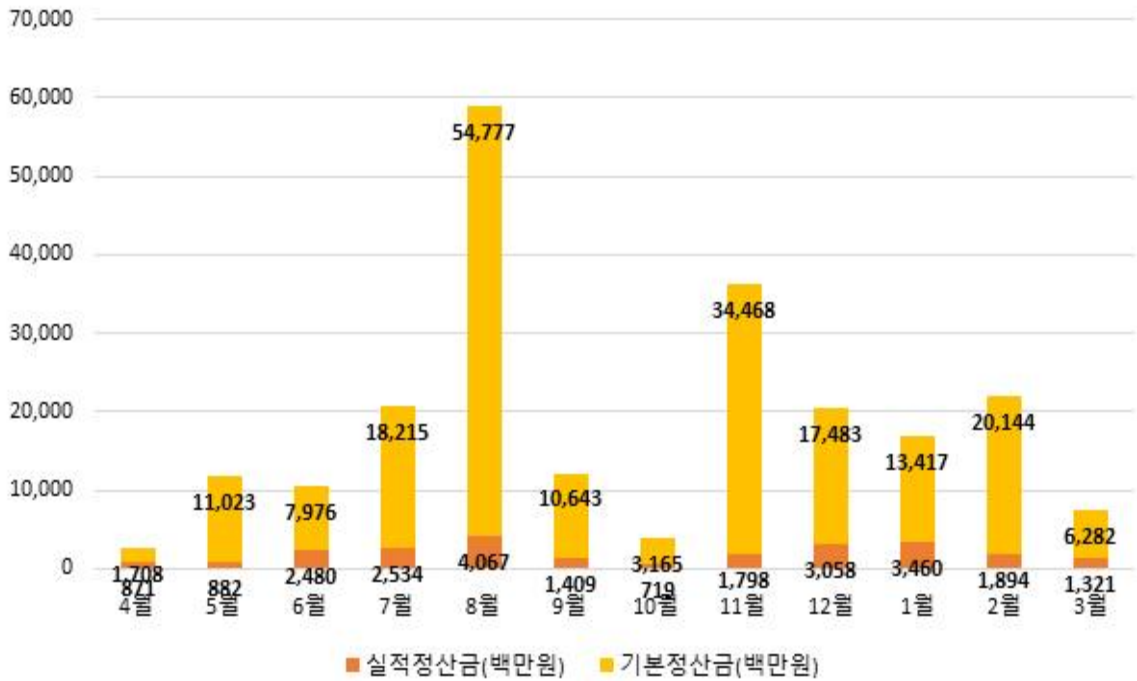


○ 월별 정산금 지급 실적

(단위 : 백만원)

| 구분 | '23.4월 | 5월 | 6월 | 7월 | 8월 | 9월 |
|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 실적정산금 | 871 | 882 | 2,480 | 2,534 | 4,067 | 1,409 |
| 기본정산금 | 1,708 | 11,023 | 7,976 | 18,215 | 54,777 | 10,643 |
| 합계 | 2,578 | 11,905 | 10,456 | 20,749 | 58,844 | 12,052 |

| 구분 | 10월 | 11월 | 12월 | '24.1월 | 2월 | 3월 |
|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|
| 실적정산금 | 719 | 1,798 | 3,058 | 3,460 | 1,894 | 1,321 |
| 기본정산금 | 3,165 | 34,468 | 17,483 | 13,417 | 20,144 | 6,282 |
| 합계 | 3,884 | 36,266 | 20,541 | 16,877 | 22,037 | 7,603 |



다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 최근('24.3월) 실적

- 국민DR : 총 4일 발령으로 5,458kWh 감축 (단위 : kWh, 천원)

| 연 번 | 발령일자 | 발령시각 | 감축량 | 정산금 |
|-----|------------|------|-------|-------|
| 1 | 2024-03-04 | 10 | 690 | 1,170 |
| 2 | 2024-03-14 | 19 | 1,866 | 3,080 |
| 3 | 2024-03-15 | 19 | 1,895 | 3,154 |
| 4 | 2024-03-29 | 19 | 1,007 | 1,658 |
| 합 계 | | | 5,458 | 9,062 |

- 주파수DR : 총 1일 발령으로 975MW-10min 감축 (단위 : MW-10m, 백만원)

| 연 번 | 발령일자 | 발령시각 | 감축량 | 정산금 |
|-----|------------|-------------|-----|-------|
| 1 | 2024-03-24 | 10:51~11:51 | 975 | 3,233 |
| 합 계 | | | 975 | 3,233 |

- 플러스DR : 당월 실적 없음

2. 누적 실적

○ 국민DR

(단위 : 회, kWh, 천원)

| 연 | 발령횟수 | 감축량 | 정산금 |
|------------|------------|---------------|---------------|
| 2020 | 36 | 636 | 803 |
| 2021 | 59 | 1,530 | 2,037 |
| 2022 | 45 | 6,477 | 10,321 |
| 2023 | 66 | 29,377 | 49,292 |
| 2024* | 23 | 19,316 | 32,025 |
| 합 계 | 229 | 57,336 | 94,478 |

* '24년도 3월까지의 실적 기준

○ 주파수DR

(단위 : MW-10m, 백만원)

| 연 | 발령일 | 감축량 | 정산금 |
|------------|------------|--------------|---------------|
| 2021 | 2021-03-28 | 830 | 2,335 |
| | 2021-04-11 | 712 | 1,203 |
| | 2021-05-08 | 1,067 | 1,201 |
| | 2021-05-29 | 823 | 926 |
| | 소 계 | 3,432 | 5,666 |
| 2022 | 2022-04-09 | 794 | 2,059 |
| | 2022-04-26 | 755 | 1,174 |
| | 2022-09-29 | 838 | 907 |
| | 소 계 | 2,387 | 4,141 |
| 2024 | 2024-03-24 | 975 | 3,233 |
| | 소 계 | 975 | 3,233 |
| 합 계 | | 6,794 | 13,040 |

○ 플러스DR

- 하루전 시장

(단위 : 일, 시간, kWh, 천원)

| 연 | 월 | 거래일수 | 거래시간 | 증대량 | 정산금 |
|------------|-----|-----------|------------|----------------|---------------|
| 2021 | 4 | 3 | 8 | 3,215 | 207 |
| | 5 | 6 | 20 | 15,796 | 553 |
| | 10 | 1 | 1 | 467 | 42 |
| | 소 계 | 10 | 29 | 19,478 | 801 |
| 2022 | 3 | 2 | 4 | 4,873 | 736 |
| | 4 | 8 | 25 | 34,396 | 4,969 |
| | 5 | 7 | 25 | 48,342 | 5,053 |
| | 10 | 5 | 19 | 40,018 | 8,246 |
| | 11 | 3 | 11 | 28,291 | 5,535 |
| | 소 계 | 25 | 84 | 155,920 | 24,539 |
| 2023 | 1 | 1 | 4 | 6,565 | 1,472 |
| | 2 | 4 | 11 | 26,296 | 5,468 |
| | 3 | 5 | 13 | 31,532 | 4,907 |
| | 4 | 8 | 21 | 58,780 | 7,807 |
| | 5 | 5 | 10 | 25,537 | 3,026 |
| | 10 | 4 | 9 | 14,240 | 1,753 |
| | 소 계 | 27 | 68 | 162,950 | 24,435 |
| 합 계 | | 62 | 181 | 338,348 | 49,775 |

- 실시간 시장

(단위 : 일, 시간, kWh, 천원)

| 연 | 월 | 거래일수 | 거래시간 | 증대량 | 정산금 |
|------------|-----|-----------|------------|----------------|---------------|
| 2023 | 1 | 1 | 2 | 6,014 | 1,503 |
| | 2 | 6 | 13 | 37,894 | 9,346 |
| | 3 | 15 | 38 | 116,194 | 23,908 |
| | 4 | 7 | 23 | 74,919 | 10,836 |
| | 5 | 7 | 21 | 66,517 | 8,495 |
| | 6 | 1 | 2 | 9,187 | 1,473 |
| | 10 | 8 | 15 | 49,192 | 6,344 |
| | 소 계 | 45 | 114 | 359,917 | 61,904 |
| 합 계 | | 45 | 114 | 359,917 | 61,904 |