

'22년 12월

# 수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2023. 3



본 자료는 결제 완료된 데이터를 기준으로 작성하였으나, 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 감축실적이 변동 될 수 있음을 알려드립니다.

# < 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

## ③ 수요관리사업자별 참여 실적

붙임 : 수요자원거래시장 상세 통계

## 1 수요자원시장 참여 현황

### 가. 신뢰성·자발적DR(표준·중소형·제주DR) 참여 현황

#### 1. 최근('23.3월) 참여 현황

- 수요관리사업자 수 : 22개
- 자원 및 고객 현황

| 구 분 |      | 의무감축용량(MW) | 수요자원 수(개) | 참여고객 수(개) |
|-----|------|------------|-----------|-----------|
| 표 준 | 수도권  | 573        | 11        | 503       |
|     | 비수도권 | 3,375      | 21        | 1,405     |
| 중소형 | 수도권  | 180        | 17        | 618       |
|     | 비수도권 | 251        | 18        | 1,157     |
| 제 주 |      | 37         | 5         | 130       |
| 합 계 |      | 4,417      | 72        | 3,813     |

#### 2. 9차('22.12월~'23.3월) 참여 현황

- 사업자, 자원 및 고객 현황

| 구 분        | '22.12월 | '23.1월 | '23.2월 | '23.3월 |
|------------|---------|--------|--------|--------|
| 사업자 수(개)   | 22      | 22     | 22     | 22     |
| 의무감축용량(MW) | 4,421   | 4,421  | 4,417  | 4,417  |
| 수요자원 수(개)  | 72      | 72     | 72     | 72     |
| 참여고객 수(개)  | 3,762   | 3,762  | 3,762  | 3,813  |

- (참여고객) 춘계 참여고객 등록 시행(3월 1일자로 거래 적용)으로 참여고객 수가 증가함\*

\* 수요자원은 12월(초기), 6월(추가)에 등록 시행함(사업자는 상시 등록)

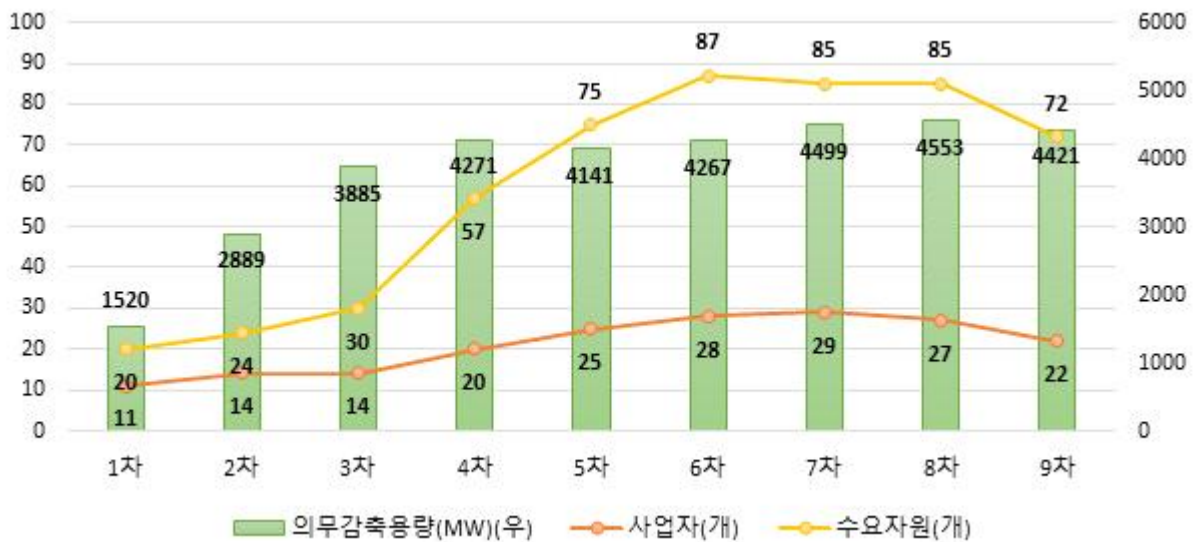
### 3. 차수별 참여 현황

#### ○ 사업자, 자원 및 고객 현황

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

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

\* 해당 차수의 초기등록 결과를 기준으로 작성함



## 나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

### 1. 최근('23.3월) 참여 현황

#### ○ 사업자, 자원 및 고객 현황

| 구 분       |     | 사업자 수(개) | 수요자원 수(개) | 참여고객 수(개) | 등록용량(MW)* |
|-----------|-----|----------|-----------|-----------|-----------|
| 국민DR      |     | 9        | 37        | 14,834    | -         |
| 주파수<br>DR | 1단계 | 4        | 50        | 52        | 714       |
|           | 2단계 |          | 1         | 2         | 34        |
| 플러스DR     |     | 7        | 17        | 1,289     | -         |

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

### 2. 9차('22.12월~) 참여 현황

#### ○ 사업자, 자원 및 고객 현황

| 구 분          |        | '22.12월 | '23.1월 | '23.2월 | '23.3월                |
|--------------|--------|---------|--------|--------|-----------------------|
| 수요자원<br>수(개) | 국민DR   | 30      | 35     | 35     | 37                    |
|              | 주파수DR* | 43      | 43     | 43     | (1단계) 50<br>(2단계) 1   |
|              | 플러스DR  | 838     | 838    | 838    | 17**                  |
| 참여고객<br>수(개) | 국민DR   | 12,711  | 13,982 | 14,457 | 14,834                |
|              | 주파수DR* | 44      | 44     | 44     | (1단계) 52<br>(2단계) 2   |
|              | 플러스DR  | 1,279   | 1,279  | 1,279  | 1,289                 |
| 등록용량<br>(MW) | 주파수DR* | 690     | 690    | 690    | (1단계) 714<br>(2단계) 34 |

\* 춘계 등록 시에 최초로 주파수DR 2단계 자원 등록을 시작함

\*\* 기존에는 1개 고객으로 이루어진 자원이 다수였으나, 춘계 등록 시 다수의 고객을 묶어 하나의 자원으로 변경 구성하여 자원의 수가 감소함

- (수요자원/참여고객) 춘계 수요자원 및 참여고객 등록 시행(3월 1일자로 거래 적용)으로 참여고객 수 증가

## 2 수요자원시장 운영 실적

### 가. 수요자원시장 가격 지표

#### 1. 전년 동월 및 전월 대비 현황

##### ○ 순편익가격(NBTP)

| 구 분                 | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(%) |      |
|---------------------|---------|---------|---------|--------|------|
|                     |         |         |         | 전년대비   | 전월대비 |
| 육지NBTP<br>(원/kWh)   | 148.01  | 263.69  | 279.90  | 89.1   | 6.1  |
| 제주NBTP*<br>(원/kWh)  | -       | -       | 371.96  | -      | -    |
| LNG열량단가<br>(원/Gcal) | 82,800  | 153,802 | 151,718 | 83.2   | -1.4 |
| 유류열량단가<br>(원/Gcal)  | 92,564  | 159,001 | 161,972 | 75.0   | 1.9  |

\* 제주NBTP는 '22.12월부터 별도로 산정하기 시작함

- (전년대비) 주요 연료원의 열량단가 상승으로 전년대비 상승
- (전월대비) 공급곡선을 주로 구성하는 KOGAS 평균요금제 LNG 발전기의 열량단가 상승으로 전월대비 상승

##### ○ 계통한계가격(SMP)

| 구 분              | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(%) |      |
|------------------|---------|---------|---------|--------|------|
|                  |         |         |         | 전년대비   | 전월대비 |
| 육지SMP<br>(원/kWh) | 142.46  | 242.17  | 267.55  | 87.8   | 10.5 |
| 제주SMP<br>(원/kWh) | 175.72  | 243.97  | 275.15  | 56.6   | 12.8 |

\* 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

- (전년대비) 주요 연료원의 열량단가 상승으로 전년대비 상승
- (전월대비) 전력수요 증가(난방수요 증가)로 전월대비 상승

○ 기본정산금 단가

| 구 분                   | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(%) |       |
|-----------------------|---------|---------|---------|--------|-------|
|                       |         |         |         | 전년대비   | 전월대비  |
| 표준·중소형DR*<br>(원/kW-월) | 5,133   | 1,246   | 4,344   | -15.4  | 248.6 |
| 제주DR*<br>(원/kW-월)     | -       | -       | 4,835   | -      | -     |
| 국민DR(육지)**<br>(원/kWh) | 59,644  | 63,502  | 63,116  | 5.8    | -0.6  |
| 국민DR(제주)**<br>(원/kWh) | -       | -       | 64,576  | -      | -     |
| 주파수DR**<br>(원/kW-10m) | 31,109  | 32,486  | 33,211  | 6.8    | 2.2   |

\* 월별 기본정산금 산정에 사용되는 단가로, 의무감축용량(kW)에 해당 단가 및 기타 계수를 곱하여 고정기본정산금 및 차등기본정산금을 산정함(제주 DR의 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)

- (전년대비) 연료전환성과계수가 성과연동형 용량가격계수로 변경\* 됨에 따라 표준·중소형DR의 기본정산금 단가 하락

\* 기존에 발전기여도 80% 및 환경기여도 20%(수요자원의 경우 환경기여도 = 1)를 합산하여 산정하던 연료전환성과계수가 발전기여도 100%로 산정하는 성과연동형 용량가격계수로 변경됨에 따라 수요자원에 적용되는 계수가 낮아짐. 기본정산금은 성과연동형 용량가격계수에 기타 계수를 곱하여 산정됨

- (전월대비) 시간대별 용량가격계수\* 상승으로 전월대비 표준·중소형DR의 기본정산금 단가 상승

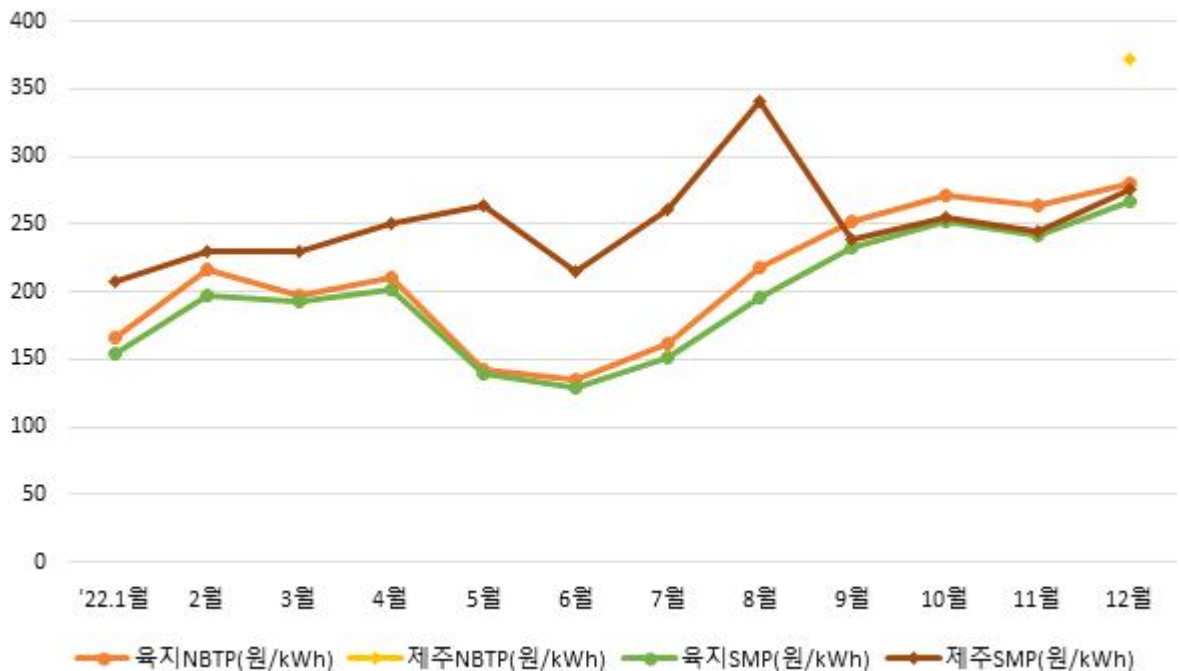
\* 시간대별 용량가격계수는 월별 시간대별로 산정되며, 전력수요가 높은 여름·겨울철에 상대적으로 높아짐. 기본정산금은 시간대별 용량가격계수에 기타 계수를 곱하여 산정됨

## 2. 월별 현황

### ○ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

| 구 분               | '22.1월 | 2월     | 3월     | 4월     | 5월     | 6월     |
|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 육지NBTP<br>(원/kWh) | 166.08 | 216.78 | 197.17 | 210.88 | 141.91 | 134.96 |
| 제주NBTP<br>(원/kWh) | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| 육지SMP<br>(원/kWh)  | 153.82 | 196.93 | 192.34 | 201.58 | 139.06 | 128.84 |
| 제주SMP<br>(원/kWh)  | 206.86 | 229.85 | 229.05 | 250.33 | 263.73 | 214.32 |

| 구 분               | 7월     | 8월     | 9월     | 10월    | 11월    | 12월    |
|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 육지NBTP<br>(원/kWh) | 161.98 | 217.71 | 252.06 | 270.62 | 263.69 | 279.90 |
| 제주NBTP<br>(원/kWh) | -      | -      | -      | -      | -      | 371.96 |
| 육지SMP<br>(원/kWh)  | 150.60 | 196.02 | 233.37 | 251.61 | 242.17 | 267.55 |
| 제주SMP<br>(원/kWh)  | 261.31 | 340.91 | 238.44 | 255.03 | 243.97 | 275.15 |

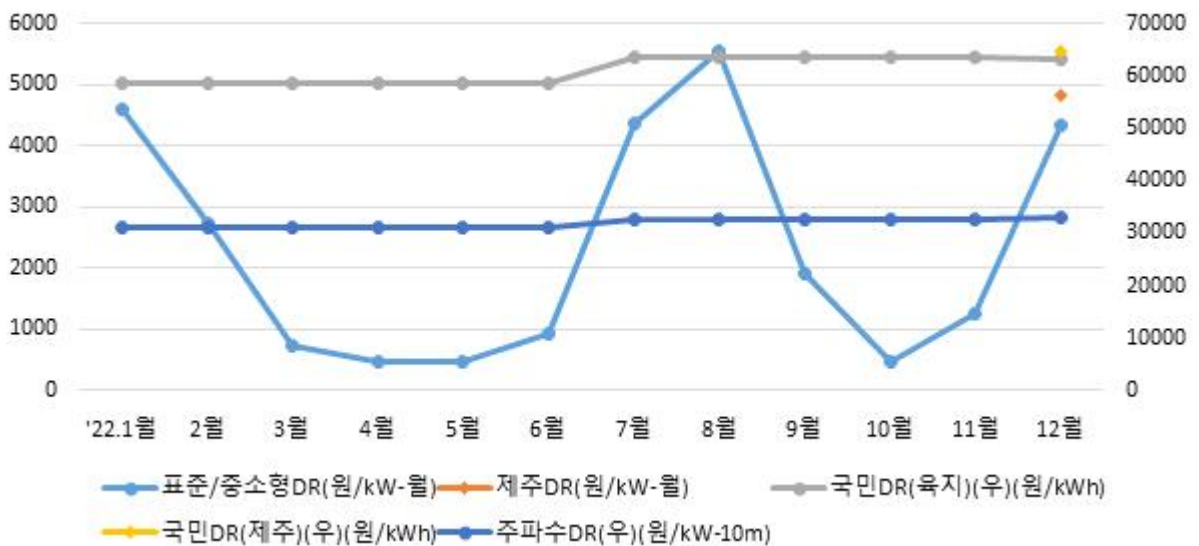




○ 월별 기본정산금 단가

| 구 분              | '22.1월 | 2월     | 3월     | 4월     | 5월     | 6월     |
|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 표준·중소형DR(원/kW-월) | 4,599  | 2,723  | 748    | 474    | 460    | 942    |
| 제주DR(원/kW-월)     | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| 국민DR(육지)(원/kWh)  | 58,633 | 58,633 | 58,633 | 58,633 | 58,633 | 58,633 |
| 국민DR(제주)(원/kWh)  | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| 주파수DR(원/kW-10m)  | 31,109 | 31,109 | 31,109 | 31,109 | 31,109 | 31,109 |

| 구 분              | 7월     | 8월     | 9월     | 10월    | 11월    | 12월    |
|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 표준·중소형DR(원/kW-월) | 4,355  | 5,542  | 1,900  | 488    | 1,246  | 4,344  |
| 제주DR(원/kW-월)     | -      | -      | -      | -      | -      | 4,835  |
| 국민DR(육지)(원/kWh)  | 63,502 | 63,502 | 63,502 | 63,502 | 63,502 | 63,116 |
| 국민DR(제주)(원/kWh)  | -      | -      | -      | -      | -      | 64,576 |
| 주파수DR(원/kW-10m)  | 32,486 | 32,486 | 32,486 | 32,486 | 32,486 | 33,211 |



## 나. 신뢰성 · 자발적DR(표준 · 중소형 · 제주DR) 운영 실적

### 1. 전월 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 총 2회 발령으로 5,221MWh 감축

| 구 분            | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(% , %p) |      |
|----------------|---------|---------|---------|-------------|------|
|                |         |         |         | 전년대비        | 전월대비 |
| 감축요청량<br>(MWh) | 5,009   | -       | 4,643   | -7.3        | -    |
| 감축이행량<br>(MWh) | 5,536   | -       | 5,221   | -5.7        | -    |
| 감축이행률(%)       | 110.5   | -       | 112.4   | 1.9         | -    |

- (발령) 9차년도 초기등록에 따라 감축시험('22.12.2.) 및 감축재시험('22.12.19.) 각 1회 시행
- (감축량) 전 차수 대비 등록된 의무감축용량이 감소하여 감축요청량 및 감축이행량 감소

○ 자발적DR : 총 21일(낙찰가능일 : 22일) 낙찰로 43,296MWh 감축

| 구 분          | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(% , %p) |       |       |
|--------------|---------|---------|---------|-------------|-------|-------|
|              |         |         |         | 전년대비        | 전월대비  |       |
| 입찰량*(MWh)    | 73,411  | 70,575  | 81,311  | 10.8        | 15.2  |       |
| 낙찰량<br>(MWh) | 경제성     | 18,870  | 4,989   | 26,172      | 38.7  | 424.6 |
|              | 피크수요    | -       | -       | 2,841       | -     | -     |
|              | 미세먼지    | -       | -       | -           | -     | -     |
|              | 소 계     | 18,870  | 4,989   | 29,014      | 53.8  | 481.5 |
| 감축량(MWh)     | 29,282  | 8,314   | 43,296  | 47.9        | 420.8 |       |
| 이행률(%)       | 155.2   | 166.6   | 149.2   | -6.0        | -17.4 |       |

\* 자발적DR 통합 이전(~'22.8월)의 입찰량은 경제성DR 입찰량을 기준으로 작성함

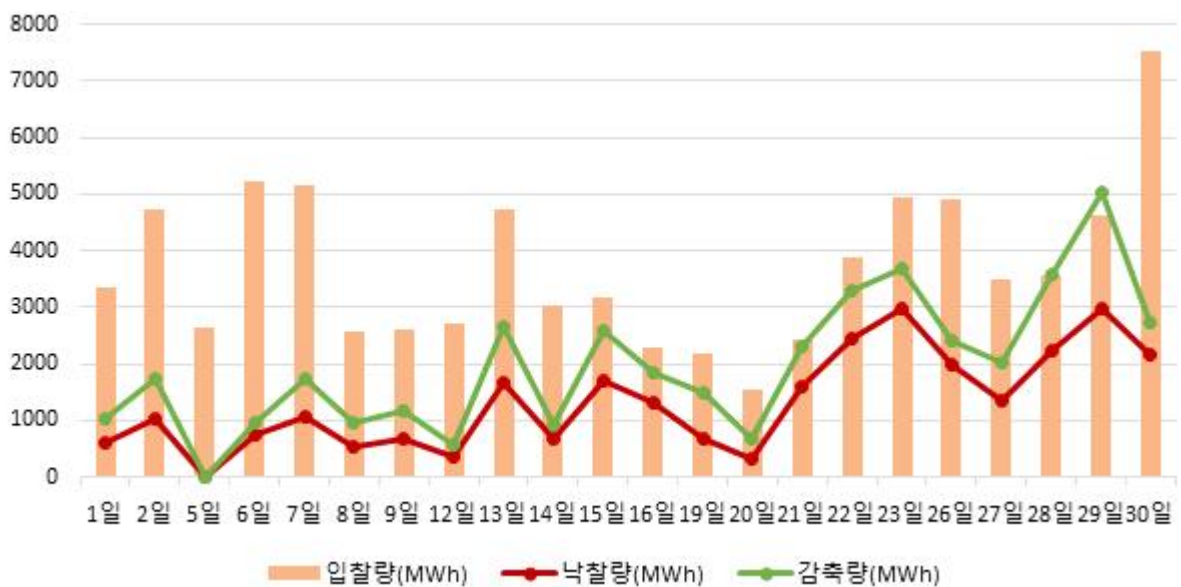
- (전년대비) 입찰량 및 낙찰가능한 시간대(SMP>NTBP) 증가로 낙찰량 및 감축량 증가
- (전월대비) 입찰량 , 낙찰가능한 시간대 및 전력수요 증가로 낙찰량 및 감축량 증가
- (피크수요DR) 기준수요 초과로 총 5일 낙찰

※ 참고 : 일별 자발적DR 실적

| 구분       | 1일    | 2일    | 5일    | 6일    | 7일    | 8일    | 9일    | 12일   |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 입찰량(MWh) | 3,356 | 4,741 | 2,654 | 5,226 | 5,154 | 2,552 | 2,598 | 2,703 |
| 낙찰량(MWh) | 589   | 1,009 | -     | 758   | 1,070 | 531   | 656   | 348   |
| (피크수요낙찰) | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -     | -     |
| 감축량(MWh) | 1,014 | 1,746 | -     | 969   | 1,726 | 964   | 1,176 | 552   |
| 이행률(%)   | 172.2 | 173.1 | -     | 127.9 | 161.4 | 181.5 | 179.3 | 158.7 |

| 구분       | 13일   | 14일   | 15일   | 16일   | 19일   | 20일   | 21일   | 22일   |
|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 입찰량(MWh) | 4,730 | 3,025 | 3,173 | 2,287 | 2,190 | 1,553 | 2,434 | 3,875 |
| 낙찰량(MWh) | 1,678 | 667   | 1,696 | 1,300 | 660   | 301   | 1,577 | 2,440 |
| (피크수요낙찰) | -     | -     | -     | -     | (348) | -     | (2)   | (806) |
| 감축량(MWh) | 2,651 | 905   | 2,578 | 1,829 | 1,493 | 674   | 2,290 | 3,310 |
| 이행률(%)   | 158.0 | 135.7 | 152.0 | 140.7 | 226.4 | 223.8 | 145.2 | 135.6 |

| 구분       | 23일     | 26일   | 27일   | 28일   | 29일   | 30일   | - | - |
|----------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|---|---|
| 입찰량(MWh) | 4,935   | 4,916 | 3,486 | 3,569 | 4,639 | 7,517 | - | - |
| 낙찰량(MWh) | 2,989   | 1,998 | 1,350 | 2,235 | 2,987 | 2,175 | - | - |
| (피크수요낙찰) | (1,404) | (281) | -     | -     | -     | -     | - | - |
| 감축량(MWh) | 3,670   | 2,406 | 2,001 | 3,576 | 5,038 | 2,726 | - | - |
| 이행률(%)   | 122.8   | 120.4 | 148.3 | 160.0 | 168.7 | 125.3 | - | - |



※ 참고 : 자원종류별 · 지역별 자발적DR 실적

| 구분        | 표준     |        | 중소형   |       | 제주 | 합계     |
|-----------|--------|--------|-------|-------|----|--------|
|           | 수도권    | 비수도권   | 수도권   | 비수도권  |    |        |
| 입찰량 (MWh) | 14,612 | 66,470 | 64    | 166   | -  | 81,311 |
| 낙찰량 (MWh) | 4,448  | 24,467 | 39    | 59    | -  | 29,014 |
| 감축량 (MWh) | 6,820  | 36,354 | 49    | 72    | -  | 43,296 |
| 이행률(%)    | 153.3  | 148.6  | 125.0 | 122.1 | -  | 149.2  |

○ 정산금 : 정산금 288억원 지급

| 구분                 |     | '21.12월 | '22.11월 | '22.12월 | 증감률(%) |       |
|--------------------|-----|---------|---------|---------|--------|-------|
|                    |     |         |         |         | 전년대비   | 전월대비  |
| 실적<br>정산금<br>(백만원) | 신뢰성 | 796     | -       | 1,522   | 91.1   | -     |
|                    | 자발적 | 2,835   | 1,370   | 8,315   | 193.3  | 506.7 |
|                    | 위약금 | 14      | 8       | 70      | 399.0  | 765.8 |
|                    | 소계  | 3,617   | 1,362   | 9,766   | 170.0  | 616.9 |
| 기본<br>정산금<br>(백만원) | 고정  | 24,206  | 6,102   | 19,225  | -20.6  | 215.1 |
|                    | 차등  | -       | 19,126  | -       | -      | -     |
|                    | 위약금 | 25      | -       | 147     | 487.2  | -     |
|                    | 소계  | 24,181  | 25,228  | 19,078  | -21.1  | -24.4 |
| 합계                 |     | 27,798  | 26,591  | 28,845  | 3.8    | 8.5   |

- (신뢰성DR 실적정산금) 신뢰성DR 감축요청량은 감소했으나, 계통 한계가격 상승으로 전년대비 정산금 증가
- (자발적DR 실적정산금) 전년·전월 대비 낙찰량 증가 및 계통한계 가격 상승으로 전년·전월대비 정산금 증가
- (고정기본정산금) 기본정산금 단가 변동으로 전년대비 정산금 감소, 전월대비 증가
- (차등기본정산금) 당월은 차등기본정산금을 미지급함\*

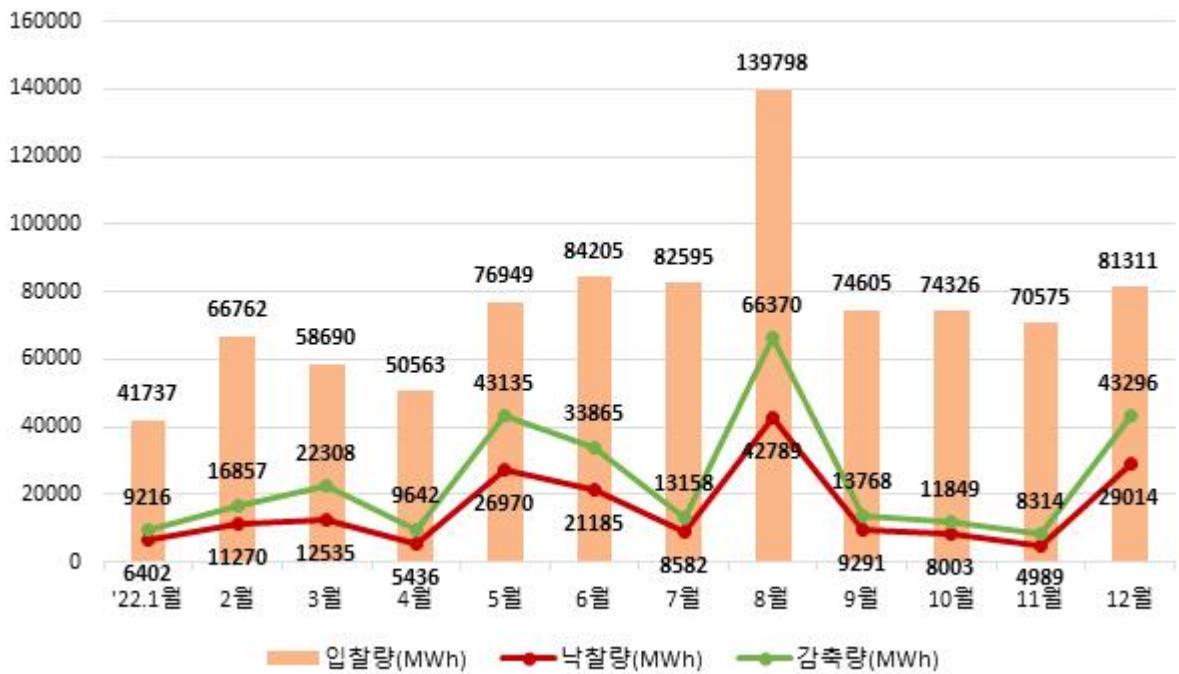
\* 차등기본정산금은 연간 4회(2월, 5월, 8월, 11월) 지급함

## 2. 월별 현황

### ○ 월별 자발적DR 실적

| 구분       | '22.1월 | 2월     | 3월     | 4월     | 5월     | 6월     |
|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 입찰량(MWh) | 41,737 | 66,762 | 58,690 | 50,563 | 76,949 | 84,205 |
| 낙찰량(MWh) | 6,402  | 11,270 | 12,535 | 5,436  | 26,970 | 21,185 |
| (피크수요낙찰) | (18)   | -      | -      | -      | -      | -      |
| 감축량(MWh) | 9,216  | 16,857 | 22,308 | 9,642  | 43,135 | 33,865 |
| 이행률(%)   | 143.9  | 149.6  | 178.0  | 177.4  | 159.9  | 159.9  |

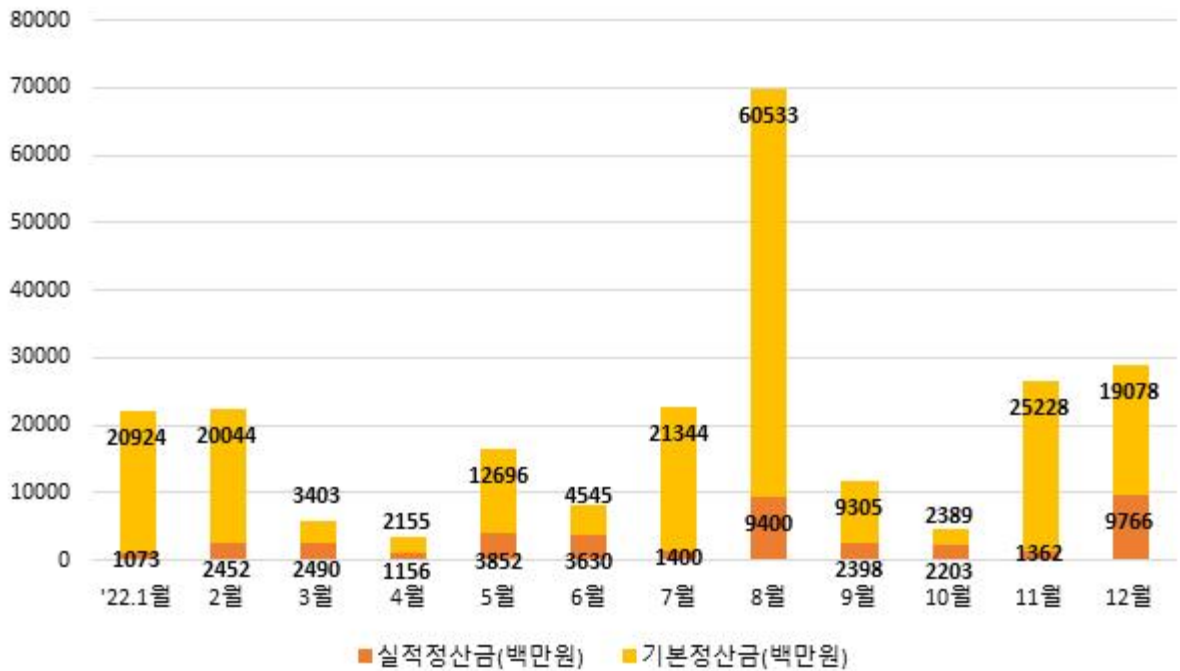
| 구분       | 7월     | 8월      | 9월     | 10월    | 11월    | 12월     |
|----------|--------|---------|--------|--------|--------|---------|
| 입찰량(MWh) | 82,595 | 139,798 | 74,605 | 74,326 | 70,575 | 81,311  |
| 낙찰량(MWh) | 8,582  | 42,789  | 9,291  | 8,003  | 4,989  | 29,014  |
| (피크수요낙찰) | -      | -       | -      | -      | -      | (2,841) |
| 감축량(MWh) | 13,158 | 66,370  | 13,768 | 11,849 | 8,314  | 43,296  |
| 이행률(%)   | 153.3  | 155.1   | 148.2  | 148.1  | 166.6  | 149.2   |



○ 월별 정산금 지급 실적

| 구 분            | '22.1월 | 2월     | 3월    | 4월    | 5월     | 6월    |
|----------------|--------|--------|-------|-------|--------|-------|
| 실적정산금<br>(백만원) | 1,073  | 2,452  | 2,490 | 1,156 | 3,852  | 3,630 |
| 기본정산금<br>(백만원) | 20,924 | 20,044 | 3,403 | 2,155 | 12,696 | 4,545 |
| 합 계<br>(백만원)   | 21,997 | 22,495 | 5,893 | 3,311 | 16,547 | 8,175 |

| 구 분            | 7월     | 8월     | 9월     | 10월   | 11월    | 12월    |
|----------------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|
| 실적정산금<br>(백만원) | 1,400  | 9,400  | 2,398  | 2,203 | 1,362  | 9,766  |
| 기본정산금<br>(백만원) | 21,344 | 60,533 | 9,305  | 2,389 | 25,228 | 19,078 |
| 합 계<br>(백만원)   | 22,745 | 69,932 | 11,703 | 4,593 | 26,591 | 28,845 |



## 다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

### 1. 최근('22.12월) 실적

- 국민DR : 총 5일 발령으로 1,010kWh 감축

| 연 번 | 발령일자       | 발령시간 | 감축량(kWh) | 정산금(천원) |
|-----|------------|------|----------|---------|
| 1   | 2022-12-09 | 11   | 141      | 229     |
| 2   | 2022-12-13 | 17   | 253      | 411     |
| 3   | 2022-12-26 | 11   | 198      | 322     |
| 4   | 2022-12-27 | 17   | 229      | 413     |
| 5   | 2022-12-28 | 10   | 189      | 362     |
| 합 계 |            |      | 1,010    | 1,737   |

- 주파수DR : 당월 실적 없음

- 플러스DR : 당월 실적 없음

### 2. 누적 실적

- 국민DR

| 연    | 발령횟수(회) | 감축량(MWh) | 정산금(백만원) |
|------|---------|----------|----------|
| 2020 | 47      | 573      | 724      |
| 2021 | 59      | 1,578    | 2,100    |
| 2022 | 45      | 6,729    | 10,712   |
| 합 계  | 151     | 8,880    | 13,537   |

○ 주파수DR

| 차 수 | 발령일        | 감축량(MW-10m) | 정산금(백만원) |
|-----|------------|-------------|----------|
| 1   | 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    |
| 2   | 2022-04-09 | 794         | 2,059    |
|     | 2022-04-26 | 755         | 1,174    |
|     | 2022-09-29 | 838         | 907      |
|     | 소 계        | 2,387       | 4,141    |
| 합 계 |            | 5,819       | 9,807    |

○ 플러스DR

| 연    | 월  | 증대횟수(회) | 증대량 | 정산금    |
|------|----|---------|-----|--------|
| 2021 | 4  | 3       | 3   | 207    |
| 2021 | 5  | 6       | 16  | 553    |
| 2021 | 10 | 1       | 0   | 42     |
| 2022 | 3  | 2       | 5   | 736    |
| 2022 | 4  | 8       | 33  | 4,680  |
| 2022 | 5  | 7       | 48  | 5,002  |
| 2022 | 10 | 5       | 39  | 8,047  |
| 2022 | 11 | 3       | 28  | 5,449  |
| 합 계  |    | 35      | 172 | 24,715 |



### 3 수요관리사업자별 참여 실적

○ 신뢰성DR 참여 실적(9차, '22.12월~)

| 연 번 | 사업자명           | 감축이행률 |
|-----|----------------|-------|
| 1   | 그리드위즈(주)       | 128.6 |
| 2   | 매니지온(주)        | 123.9 |
| 3   | 미래엔환경(주)       | 102.4 |
| 4   | 벽산파워(주)        | 99.4  |
| 5   | 새서울산업(주)       | 104.2 |
| 6   | 서울에너지공사        | 130.8 |
| 7   | 시너지(주)         | 117.3 |
| 8   | 씨에스위더스(주)      | 110.6 |
| 9   | 아이디알서비스(주)     | 102.9 |
| 10  | 에너클(주)         | 96.8  |
| 11  | 에넬엑스코리아 유한회사   | 118.0 |
| 12  | 에스케이텔레콤(주)     | 111.0 |
| 13  | 엔라이튼(주)        | 118.2 |
| 14  | 웰라인시스템(주)      | 121.3 |
| 15  | 인업스(주)         | 105.7 |
| 16  | 인코어드테크 놀로지스(주) | 101.8 |
| 17  | 케이티(주)         | 113.9 |
| 18  | 코리아에너지(주)      | 107.8 |
| 19  | 쿠루(주)          | 81.2  |
| 20  | 파워텍에너지(주)      | 128.3 |
| 21  | 포스코아이씨티(주)     | 108.6 |
| 22  | 한국엔텍(주)        | 117.7 |
| 합 계 |                | 112.4 |

○ 자발적DR 참여 실적('22.12월)

| 연 번 | 사업자명           | 입찰량<br>(MWh) | 낙찰량<br>(MWh) | 감축량<br>(MWh) | 감축이행률<br>(%) |
|-----|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1   | 그리드위즈(주)       | 8,079        | 3,684        | 8,380        | 227.4        |
| 2   | 매니지온(주)        | 787          | 239          | 334          | 139.9        |
| 3   | 미래엔환경(주)       | -            | -            | -            | -            |
| 4   | 벽산파워(주)        | 2,023        | 536          | 809          | 151.0        |
| 5   | 새서울산업(주)       | 79           | 50           | 61           | 122.3        |
| 6   | 서울에너지공사        | -            | -            | -            | -            |
| 7   | 시너지(주)         | 1,176        | 393          | 561          | 142.6        |
| 8   | 씨에스위더스(주)      | 2,050        | 454          | 610          | 134.4        |
| 9   | 아이디알서비스(주)     | 37,598       | 14,066       | 20,311       | 144.4        |
| 10  | 에너클(주)         | 74           | 22           | 26           | 119.1        |
| 11  | 에넬엑스코리아 유한회사   | 13,498       | 4,027        | 5,267        | 130.8        |
| 12  | 에스케이텔레콤(주)     | -            | -            | -            | -            |
| 13  | 엔라이트(주)        | 260          | 47           | 42           | 89.6         |
| 14  | 웰라인시스템(주)      | -            | -            | -            | -            |
| 15  | 인업스(주)         | 966          | 328          | 452          | 137.7        |
| 16  | 인코어드테크 놀로지스(주) | -            | -            | -            | -            |
| 17  | 케이티(주)         | 9,574        | 3,145        | 3,950        | 125.6        |
| 18  | 코리아에너지(주)      | -            | -            | -            | -            |
| 19  | 쿠루(주)          | -            | -            | -            | -            |
| 20  | 파워텍에너지(주)      | -            | -            | -            | -            |
| 21  | 포스코아이씨티(주)     | 4,220        | 1,717        | 2,119        | 123.5        |
| 22  | 한국엔텍(주)        | 927          | 305          | 373          | 122.2        |
| 합 계 |                | 81,311       | 29,014       | 43,296       | 149.2        |

○ 9차('22.12월~) 전력거래 제한 및 입찰 제한 현황

| 연 번 | 사업자명           | 80% 미만 횟수(회) |       | 전략위제한<br>자원 수(개) | 입찰제한<br>자원 수(개) |
|-----|----------------|--------------|-------|------------------|-----------------|
|     |                | 신뢰성DR        | 자발적DR |                  |                 |
| 1   | 그리드위즈(주)       | -            | -     | -                | -               |
| 2   | 매니지온(주)        | -            | 2     | -                | -               |
| 3   | 미래엔환경(주)       | -            | -     | -                | -               |
| 4   | 벽산파워(주)        | -            | 1     | -                | -               |
| 5   | 새서울산업(주)       | -            | 1     | -                | -               |
| 6   | 서울에너지공사        | -            | -     | -                | -               |
| 7   | 시너지(주)         | -            | -     | -                | -               |
| 8   | 씨에스위더스(주)      | 1            | 1     | -                | -               |
| 9   | 아이디알서비스(주)     | -            | 1     | -                | -               |
| 10  | 에너클(주)         | 1            | 1     | -                | -               |
| 11  | 에넬엑스코리아 유한회사   | -            | 1     | -                | -               |
| 12  | 에스케이텔레콤(주)     | -            | -     | -                | -               |
| 13  | 엔라이튼(주)        | -            | 1     | -                | -               |
| 14  | 웰라인시스템(주)      | -            | -     | -                | -               |
| 15  | 인업스(주)         | -            | -     | -                | -               |
| 16  | 인코어드테크 놀로지스(주) | -            | -     | -                | -               |
| 17  | 케이티(주)         | -            | 2     | -                | -               |
| 18  | 코리아에너지(주)      | -            | -     | -                | -               |
| 19  | 쿠루(주)          | -            | -     | -                | -               |
| 20  | 파워텍에너지(주)      | -            | -     | -                | -               |
| 21  | 포스코아이씨티(주)     | -            | -     | -                | -               |
| 22  | 한국엔텍(주)        | -            | -     | -                | -               |
| 합 계 |                | 2            | 11    | -                | -               |