2026년도 5월
수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2026. 7.

smart KPX 전력거래소
KOREA POWER EXCHANGE

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

< 목 차 >

1 수요자원시장 참여 현황

가. 표준·중소형·제주DR 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. 표준·중소형·제주DR 참여 현황

1. 최근('26.7월) 참여 현황

○ 수요관리사업자 수 : 28개

[단위 : MW, 개]

구분			의무감축용량	수요자원 수	참여고객 수
평일	표준	수도권	609	11	560
		비수도권	3,247	19	1,271
	중소형	수도권	196	23	830
		비수도권	253	25	1,322
	제주		22	3	69
	평일 합계		4,326	81	4,052
휴일*	표준	수도권	142	1	13
		비수도권	833	8	119
	중소형	수도권	-	-	-
		비수도권	-	-	-
	제주		-	-	-
	휴일 합계		975	9	132

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

[단위 : MW, 개]

구분		'25.12월	'26.6월	'26.7월	전월대비 증감
사업자 수		27	28	28	-
평일	의무감축용량	4,243	4,326	4,326	-
	수요자원 수	75	81	81	-
	참여고객 수	3,877	4,052	4,052	-
휴일	의무감축용량	-	975	975	-
	수요자원 수	-	9	9	-
	참여고객 수	-	132	132	-

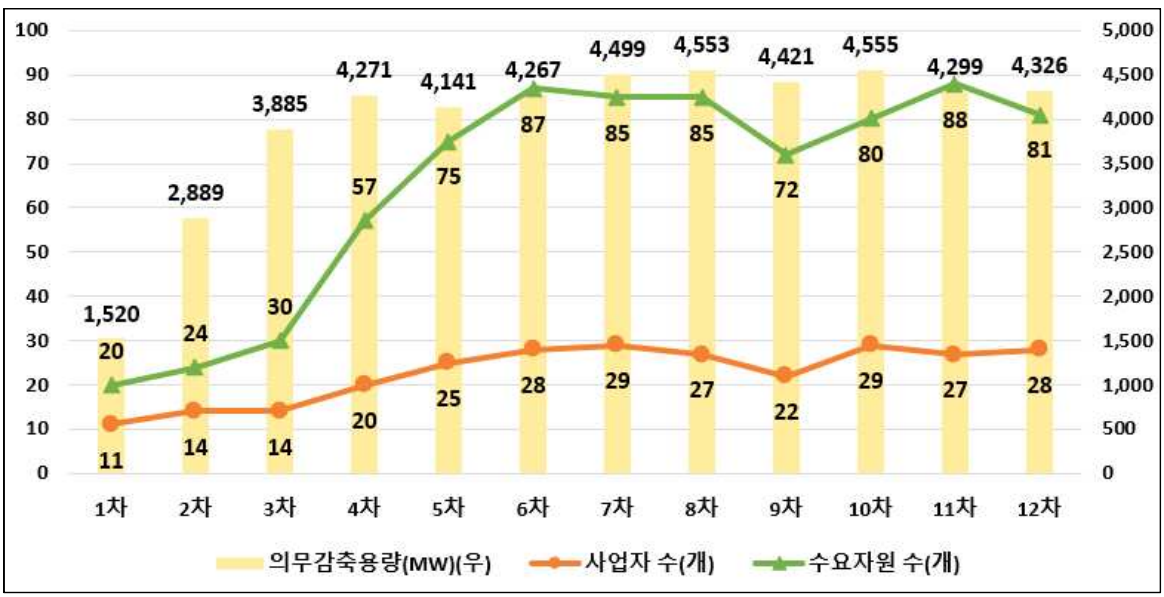
3. 차수별 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분	1차	2차	3차	4차	5차	6차
사업자 수	11	14	14	20	25	28
의무감축용량	1,520	2,889	3,885	4,271	4,141	4,267
수요자원 수	20	24	30	57	75	87
참여고객 수	899	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168

구분		7차	8차	9차	10차	11차	12차
사업자 수		29	27	22	29	27	28
평일	의무감축용량	4,499	4,553	4,421	4,555	4,299	4,326
	수요자원 수	85	85	72	80	88	81
	참여고객 수	4,900	5,034	3,762	4,571	4,151	4,052
휴일	의무감축용량					870	975
	수요자원 수					9	9
	참여고객 수					121	132



나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

1. 최근('26.7월) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		사업자 수	수요자원 수	참여고객 수	등록용량*
국민DR		12	219	99,755	
주파수DR**	1단계	4	41	58	639
	2단계	1	1	4	314
	3단계	3	23	32	418
	4단계	1	1	6	255
	5단계	1	1	4	333
플러스DR	육지	10	172	42,651	2,110
	제주	7	26	1,509	

* 국민DR 및 제주 플러스DR은 별도 등록용량 없음. 주파수DR은 감축예상용량을 기준으로, 육지 플러스DR은 증대가능용량을 기준으로 작성함

** 주파수DR의 단계구분은 2025-3차(긴급) 규칙개정을 통해 2025.4.10.부터 기존 1,2단계 구분 → 1,3단계(개별부하, 계량완화)와 2,4,5단계(양수동력부하)로 총 5단계로 구분함

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분			'25.12월	'26.6월	'26.7월	전월대비증감
수요자원수	국민DR		211	219	**219**	-
	주파수DR	1단계	41	41	**41**	-
		2단계	-	1	**1**	-
		3단계	21	23	**23**	-
		4단계	-	1	**1**	-
		5단계	-	1	**1**	-
	플러스DR	육지	163	172	**172**	-
		제주	23	26	**26**	-
참여고객수	국민DR		85,011	98,873	**99,755**	+ 882
	주파수DR	1단계	58	58	**58**	-
		2단계	-	4	**4**	-
		3단계	29	32	**32**	-
		4단계	-	6	**6**	-
		5단계	-	4	**4**	-
	플러스DR	육지	41,084	42,651	**42,651**	-
		제주	1,286	1,509	**1,509**	-
등록용량	주파수DR	1단계	639	639	**639**	-
		2단계	-	314	**314**	-
		3단계	263	418	**418**	-
		4단계	-	255	**255**	-
		5단계	-	333	**333**	-
	육지 플러스DR		2,100	2,110	**2,110**	-

2 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

1. 전년 동월 및 전월 대비 현황

○ 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh, 원/Gcal, %]

구분		'25.5월	'26.4월	'26.5월	증감률(%)	
					전년대비	전월대비
육지	NBTP	133.65	119.08	**127.66**	- 4.5	+ 7.2
	LNG열량단가	77,221	71,026	**75,989**	- 1.6	+ 6.99
	유류열량단가	125,474	140,027	**140,011**	+ 11.6	- 0.0
제주	NBTP	138.46	119.21	**131.70**	- 4.9	+ 10.5
	LNG열량단가	77,613	69,433	**74,635**	- 3.8	+ 7.5
	유류열량단가	134,144	122,253	**123,607**	- 7.9	+ 1.1
육지SMP		125.50	118.94	**121.36**	- 3.3	+ 2.0
제주SMP		122.32	117.27	**118.26**	- 3.3	+ 0.8

* 월별 계통한계가격은 해당 월의 가중평균SMP을 의미하며, 실제 정산에 사용되는 일별 시간대별 SMP와 차이가 있을 수 있음

- (NBTP 및 SMP) 전월대비 주요 연료원인 LNG 열량단가의 상승으로 NBTP 및 SMP 상승

○ 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.5월	'26.4월	'26.5월	증감률(%)	
				전년대비	전월대비
표준중소형DR	862	823	**744**	- 13.6	- 9.6
제주DR	1,095	975	**907**	- 17.2	- 7.0
H-표준·중소형제주DR	847	598	**972**	+ 14.8	+ 62.5

- (표준·중소형·제주DR) 전월대비 시간대별 용량가격계수의 하락으로 기본정산금 단가 하락

- (H-표준·중소형·제주DR) 거래월에 관계없이 시간대별 용량가격계수는 1로 동일하며, 월별 휴일 개수의 차이에 따라 단가 차이 발생

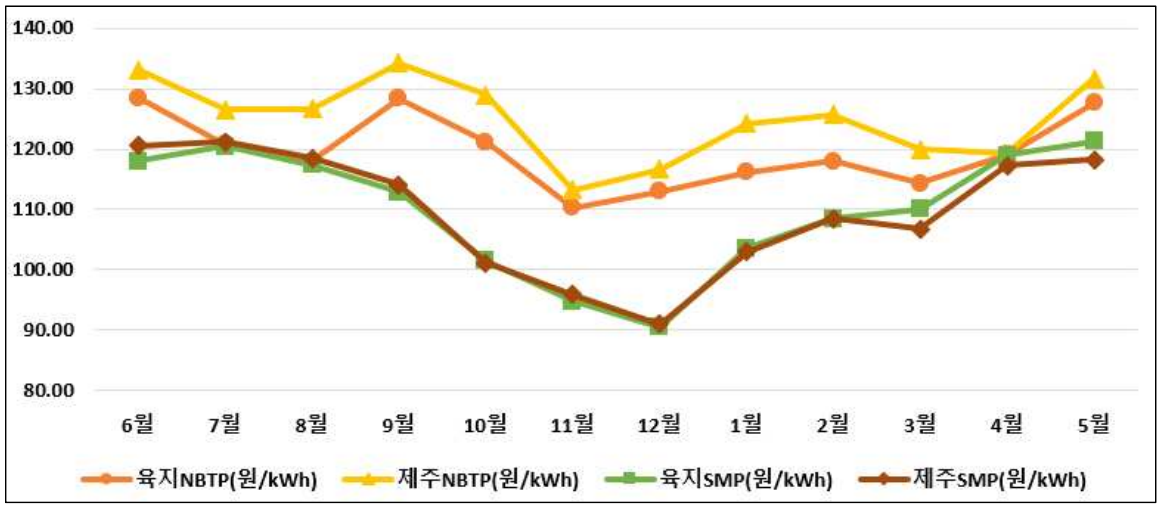
2. 월별 현황

ㅇ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh]

구분	'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
육지NBTP	128.51	120.83	118.03	128.37	121.19	110.30
제주NBTP	133.21	126.55	126.72	134.27	128.99	113.29
육지SMP	118.02	120.39	117.39	112.90	101.53	94.80
제주SMP	120.62	121.13	118.46	118.46	101.16	95.82

구분	12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
육지NBTP	113.04	116.19	118.02	114.32	119.08	**127.66**
제주NBTP	116.68	124.22	125.69	119.95	119.21	**131.70**
육지SMP	90.43	103.54	108.52	110.03	118.94	**121.36**
제주SMP	91.03	102.94	108.47	106.77	117.27	**118.26**

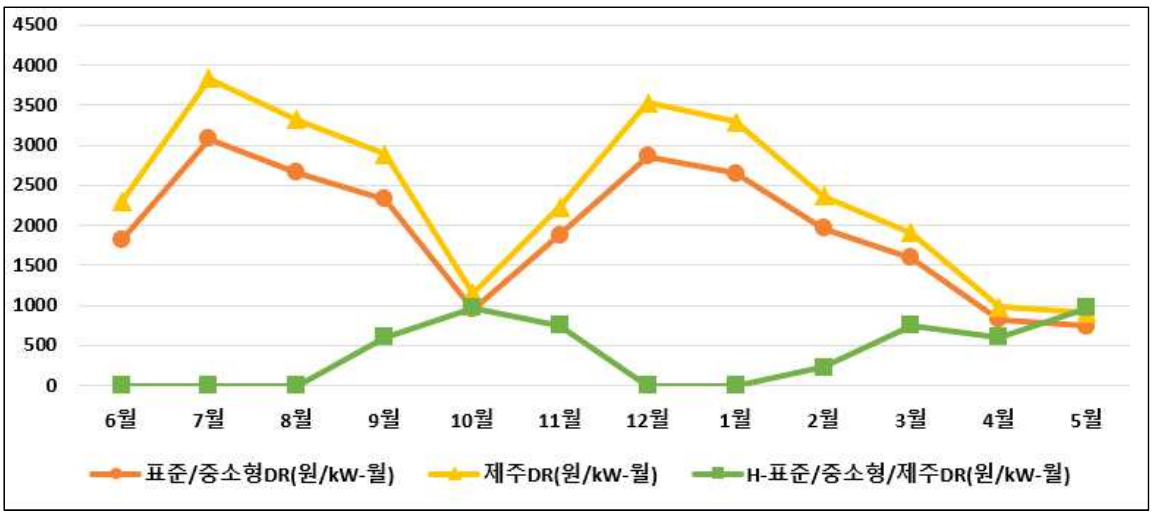


○ 월별 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
표준중소형DR	1,815	3,075	2,654	2,325	952	1,876
제주DR	2,292	3,835	3,320	2,886	1,156	2,224
H-표준·중소형제주DR	-	-	-	598	972	748

구분	12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
표준중소형DR	2,862	2,650	1,958	1,594	823	**744**
제주DR	3,526	3,286	2,368	1,908	975	**907**
H-표준·중소형제주DR	-	-	224	748	598	**972**



○ 월별 국민DR, 주파수DR 및 플러스DR 단가

[단위 : 원/kW(국민DR), 원/kW-10m(주파수DR), 원/kWh(플러스DR)]

구분	'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
국민DR(육지)	67,277	67,277	67,277	67,277	67,277	67,277
국민DR(제주)	76,562	76,562	76,562	76,562	76,562	76,562
주파수DR	41,555	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	97	97	97	97	97	97

구분	12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
국민DR(육지)	67,253	65,871	65,760	65,760	65,760	**65,760**
국민DR(제주)	76,536	74,897	74,771	74,771	74,771	**74,771**
주파수DR	39,519	39,519	39,519	39,519	39,519	**39,519**
육지 플러스DR	50	50	50	50	50/61.35*	**50/61.35***
제주 플러스DR	96	96	96	96	96	**96**

* 관련 규칙개정(제26-긴급4차)에 따라 '26.4.16 이후의 설·추석연휴 및 봄·가을철 중 공휴일 및 토요일은 전력시장운영규칙 [별표26]의 산식으로 계산된 61.35원/kWh 적용하며, 그 외는 50원/kWh 적용

나. 신뢰성·자발적DR 운영 실적

1. 전월 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 운영실적 없음

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.5월	'26.4월	'26.5월	증감률(증감)	
					전년대비	전월대비
평일	감축요청량	-	-	-	-	-
	감축량	-	-	-	-	-
	이행률	-	-	-	-	-
휴일	감축요청량	-	-	-	-	-
	감축량	-	-	-	-	-
	이행률	-	-	-	-	-

○ 자발적DR : 총 18일 (거래가능일 : 18일/432시간) 낙찰로 **21,382MWh 감축**

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.5월	'26.4월	'26.5월	증감률	
					전년대비	전월대비
입찰량		84,590	93,689	**97,367**	+ 15.1	+ 3.9
낙찰량	경제성	7,616	17,895	**12,938**	+ 69.9	- 27.7
	피크수요	1,186	4	**1,348**	+ 13.6	+ 35,368
	미세먼지	-	-	-	-	-
	소계	8,803	17,899	**14,286**	+ 62.3	- 20.2
감축량		13,238	25,612	**21,382**	+ 61.5	- 16.5
이행률		150.4	143.1	**149.7**	- 0.7	+ 6.6

- 전월대비 피크수요 3차 낙창량 증가에도 불구하고, 경제성DR 낙찰량 감소로 전월대비 전체 낙찰량 및 감축량 감소

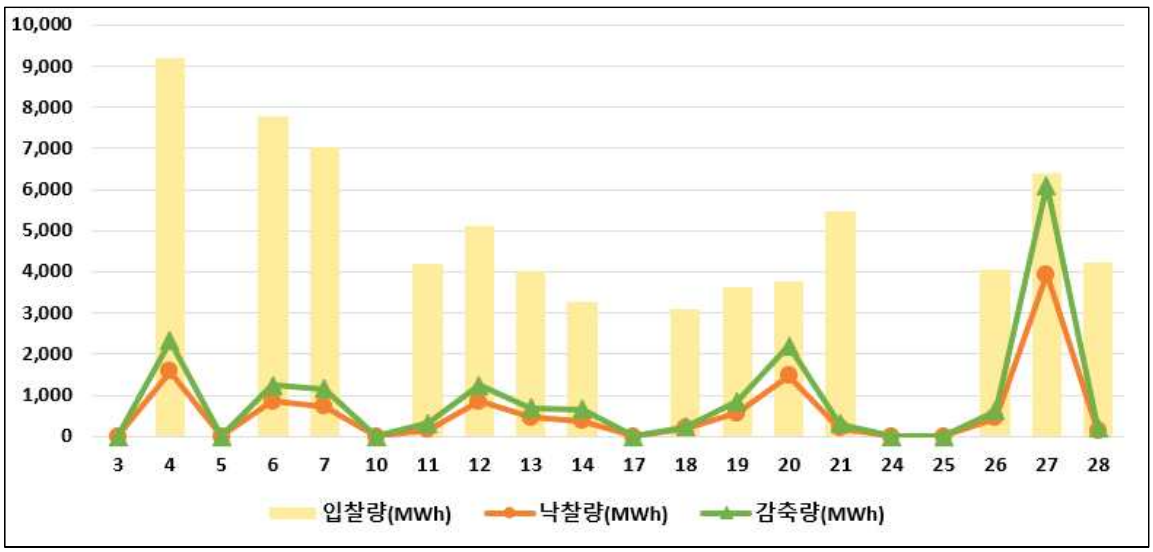
※ 참고 : 일별 자발적DR 실적('26.5월)

[단위 : MWh, %]

구분	4일(월)	6일(수)	7일(목)	8일(금)	11일(월)	12일(화)	13일(수)	14일(목)
입찰량	9,207	7,789	7,022	8,031	4,180	5,122	4,024	3,258
낙찰량	1,585	844	729	428	151	853	461	370
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(582)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	2,331	1,236	1,149	621	320	1,246	686	660
이행률	147.0	146.5	157.7	145.0	211.0	146.1	148.8	178.3

구분	15일(금)	18일(월)	19일(화)	20일(수)	21일(목)	22일(금)	26일(화)	27일(수)
입찰량	6,362	3,109	3,640	3,752	5,485	5,703	4,063	6,380
낙찰량	778	187	559	1,470	190	513	438	3,930
(피크수요)	(-)	(-)	(234)	(511)	(-)	(-)	(-)	(21)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	961	232	858	2,206	294	782	616	6,101
이행률	123.5	124.0	153.3	150.1	154.8	152.4	140.7	155.3

구분	28일(목)	29일(금)						합계
입찰량	4,218	6,024						97,367
낙찰량	127	672						14,286
(피크수요)	(-)	(-)						(1,348)
(미세먼지)	(-)	(-)						(-)
감축량	189	893						21,382
이행률	149.3	132.9						149.7



※ 참고 : 자원종류별·지역별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	표준		중소형		제주	합계
	수도권	비수도권	수도권	비수도권		
입찰량	9,639	87,476	29	223	-	97,367
낙찰량	3,521	10,748	3	13	-	14,286
감축량	5,101	16,258	5	17	-	21,382
이행률	144.9	151.3	157.1	136.0	-	149.7

○ 정산금 : 정산금 209억원 지급

[단위 : 백만원, %]

구분			'25.5월	'26.4월	'26.5월	증감률(%)	
						전년대비	전월대비
평일	실적 정산금	신뢰성	-	-	**-**	-	-
		자발적	1,278	2,384	**1,946**	+ 52.3	- 18.4
		위약금	2.4	1.4	**4.7**	+ 96.8	+ 249.0
		소계	1,275	2,383	**1,941**	+ 52.2	- 18.5
	기본 정산금	고정	3,600	3,492	**3,160**	- 12.2	- 9.5
		차등	11,849	-	**14,921**	+ 25.9	-
		위약금	-	-	**-**	-	-
		소계	15,448	3,492	**18,080**	+ 17.0	+ 417.7
	소계		16,724	5,875	**20,021**	+ 19.7	+ 240.8
휴일	실적정산금		-	-	**-**	-	-
	기본정산금		-	566	**920**	-	+ 62.5
	기본위약금		-	-	**-**	-	-
	소계		-	566	**920**	-	+ 62.5
합계			16,724	6,441	**20,942**	+ 25.2	+ 225.1

- (실적정산금) 전월대비 감축량 감소로 실적정산금 감소
- (^{고정}기본정산금) 전월대비 단가 하락으로 ^{고정}기본정산금 감소
- (^{차등}기본정산금) 5월까지 누적 실적에 대한 ^{차등}기본정산금 지급

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

2. 월별 현황

○ 월별 감축량 실적

[단위 : MWh]

구분		'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
신뢰성 DR	평일	4,770	-	4,209	-	-	-
	휴일	-	-	-	1,081	-	-
	소계	4,770	-	4,209	1,081	-	-
자발적DR		9,348	46,461	42,136	16,155	6,228	5,962
순감축량*		13,679	46,461	45,955	17,236	6,228	5,962

구분		12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
신뢰성 DR	평일	4,945	4,120	-	-	-	-
	휴일	-	-	-	1,149	-	-
	소계	4,945	4,120	-	1,149	-	-
자발적DR		4,663	17,941	17,216	21,465	25,612	**21,382**
순감축량*		9,608	22,061	17,216	22,614	25,612	**21,382**

* 자발적DR과 신뢰성DR에 중복하여 포함된 감축량을 제외한 순감축량

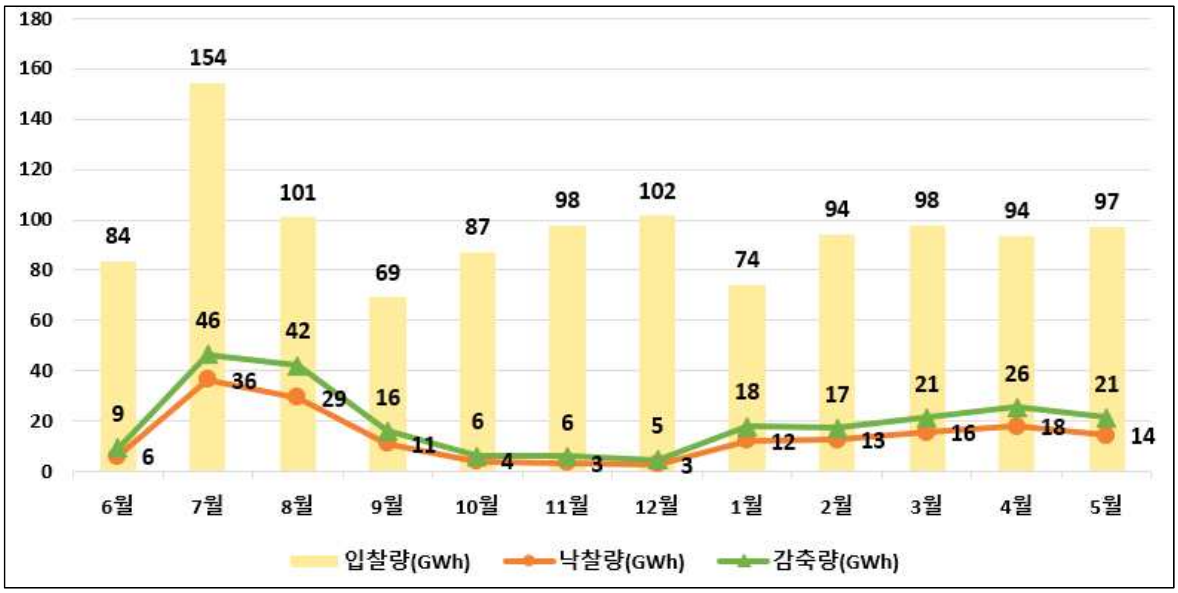


○ 월별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
입찰량	83,761	154,335	100,987	69,091	87,356	97,794
낙찰량	6,210	36,441	29,431	10,988	4,133	3,299
(피크수요)	(-)	(275)	(643)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	9,348	46,461	42,136	16,155	6,228	5,956
이행률	150.5	127.5	143.2	147.0	150.7	180.6

구분	12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
입찰량	101,605	74,237	94,141	97,705	93,689	**97,367**
낙찰량	2,845	12,152	12,650	15,647	17,899	**14,286**
(피크수요)	(-)	(29)	(-)	(17)	(4)	**(1,348)**
(미세먼지)	(-)	(4,296)	(-)	(2,845)	(-)	**(-)**
감축량	4,663	17,941	17,216	21,465	25,612	**21,382**
이행률	163.9	147.6	136.1	137.2	143.1	**149.7**

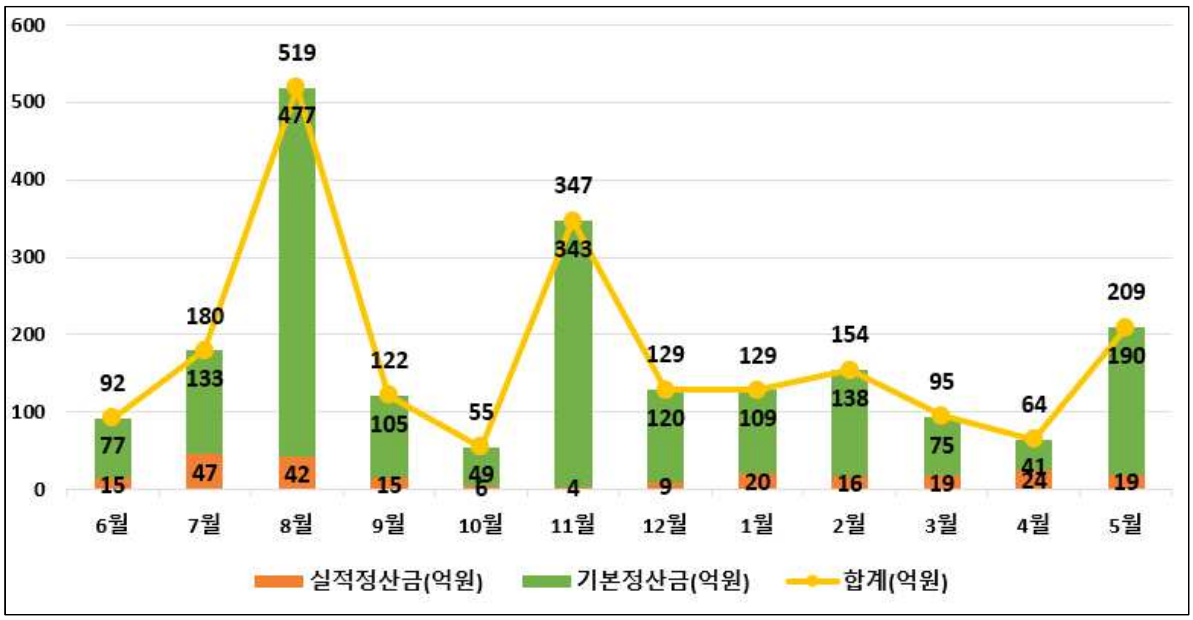


○ 월별 정산금 지급 실적

[단위 : 백만원]

구분		'25.6월	7월	8월	9월	10월	11월
실적 정산금	평일	1,459	4,683	4,244	1,514	552	388
	휴일	-	-	-	145	-	-
	소계	1,459	4,683	4,244	1,659	552	388
기본 정산금	평일	7,745	13,295	47,681	10,015	4,099	33,693
	휴일	-	-	-	520	845	650
	소계	7,745	13,295	47,681	10,535	4,945	34,343
합계		9,204	17,978	51,925	12,194	5,497	34,731

구분		12월	'26.1월	2월	3월	4월	5월
실적 정산금	평일	853	1,987	1,619	1,881	2,383	**1,941**
	휴일	-	-	-	114	-	**-**
	소계	853	1,987	1,619	1,995	2,383	**1,941**
기본 정산금	평일	12,046	10,866	13,609	6,765	3,492	**18,080**
	휴일	-	-	214	710	566	**920**
	소계	12,046	10,866	13,823	7,475	4,059	**19,001**
합계		12,900	12,853	15,442	9,470	6,441	**20,942**



다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 최근('26.5월) 실적

○ 국민DR : 총 1시간 발령으로 **12,982kWh 감축**

[단위 : kWh, 천원]

연번	거래일자	거래시간	감축량	정산금
1	2026-05-26	16	12,982	24,872
합계			**12,982**	**24,872**

○ 주파수DR : 당월 실적 없음

○ 제주 플러스DR : 당월 실적 없음

○ 육지 플러스DR : 총 42시간 발령으로 **15,481MWh 증대**

[단위 : MWh, 백만원]

연번	거래일자	거래시간	증대량	정산금
1	2026-05-01	11~15	1,726	93
2	2026-05-04	13	7	0
3	2026-05-05	11~15	2,323	97
4	2026-05-09	11~15	686	23
5	2026-05-10	11~15	3,271	160
6	2026-05-16	11~14	617	28
7	2026-05-17	11~14	3,060	168
8	2026-05-24	11~14	1,833	78
9	2026-05-30	11~14	326	17
10	2026-05-31	11~15	1,634	60
합계			**15,481**	**724**

2. 누적 실적

○ 국민DR

[단위 : 회, kWh, 천원]

연	거래시간	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	55	142,148	248,378
2025	45	798,187	1,297,300
2026(~5월)	37	658,335	1,021,954
합계	**343**	**1,636,690**	**2,630,085**

○ 주파수DR

[단위 : MW-10m, 백만원]

연	거래일자	감축량	정산금	비고
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	
	소계	3,432	5,666	
2022	2022-04-09	794	2,059	
	2022-04-26	755	1,174	
	2022-09-29	838	907	
	소계	2,387	4,141	
2023	2023-11-30	-	1,052	운전유지비
	소계	-	1,052	
2024	2024-03-24	975	3,233	
	2024-07-14	23	15	
	2024-11-30	-	876	운전유지비
	소계	998	4,125	
2025	2025-11-30	-	1,858	운전유지비
	소계	-	1,858	
합계		**6,817**	**16,842**	

ㅇ 육지 플러스DR

[단위 : 일, 시간, MWh, 백만원]

연	월	거래일수	거래시간	증대량	정산금
2024	4	3	7	2,125	99
	5	3	9	2,927	135
	6	1	1	203	10
	10	3	4	1,932	80
	소계	10	21	7,187	324
2025	3	5	21	7,378	323
	4	5	20	12,640	559
	5	4	16	7,980	327
	6	2	6	2,727	105
	소계	16	63	30,725	1,314
2026	3	4	13	7,085	305
	4	7	33	19,409	922
	5	10	42	15,481	724
합계		**47**	**172**	**79,945**	**3,591**

ㅇ 제주 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
	소계	10	29	19,478	801
2022	3	2	4	4,873	736
	4	8	25	32,507	4,680
	5	7	25	47,857	5,002
	10	5	19	39,242	8,086
	11	3	11	27,821	5,449
	소계	25	84	152,300	23,953
2023	1	1	4	6,398	1,436
	2	4	11	25,584	5,323
	3	5	13	30,917	4,846
	4	8	21	54,088	7,166
	5	5	10	25,517	3,024
	10	4	9	9,972	1,269
	소계	27	68	152,476	23,064
합계		**62**	**181**	**324,254**	**47,819**

- 실시간 시장

[단위 : 일, 시간, kWh, 천원]

연	월	거래일수	거래시간	증대량	정산금
2023	1	1	2	5,906	1,476
	2	6	13	34,932	8,620
	3	15	39	112,481	23,057
	4	7	23	73,706	10,630
	5	7	21	66,446	8,485
	6	1	2	9,188	1,473
	10	8	15	36,636	4,704
	소계	45	114	339,295	58,445
합계		**45**	**114**	**339,295**	**58,445**