

2025년도 12월
수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2026. 3.



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('26.2월) 참여 현황

- 수요관리사업자 수 : 27개
- 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		의무감축용량	수요자원 수	참여고객 수	
평일	표준	수도권	609	11	555
		비수도권	3,183	17	1,240
	중소형	수도권	185	20	753
		비수도권	241	24	1,257
	제주		22	3	72
	평일 합계		4,239	75	3,877
휴일*	표준	수도권	-	-	-
		비수도권	-	-	-
	중소형	수도권	-	-	-
		비수도권	-	-	-
	제주		-	-	-
	휴일 합계		-	-	-

* 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 휴일 수요자원 미운영

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		'25.12월	'26.1월	'26.2월	전월대비 증감
사업자 수		27	27	27	-
평일	의무감축용량	4,243	4,239	4,239	-
	수요자원 수	75	75	75	-
	참여고객 수	3,877	3,877	3,877	-
휴일*	의무감축용량	-	-	-	-
	수요자원 수	-	-	-	-
	참여고객 수	-	-	-	-

* 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 휴일 수요자원 미운영

3. 차수별 참여 현황

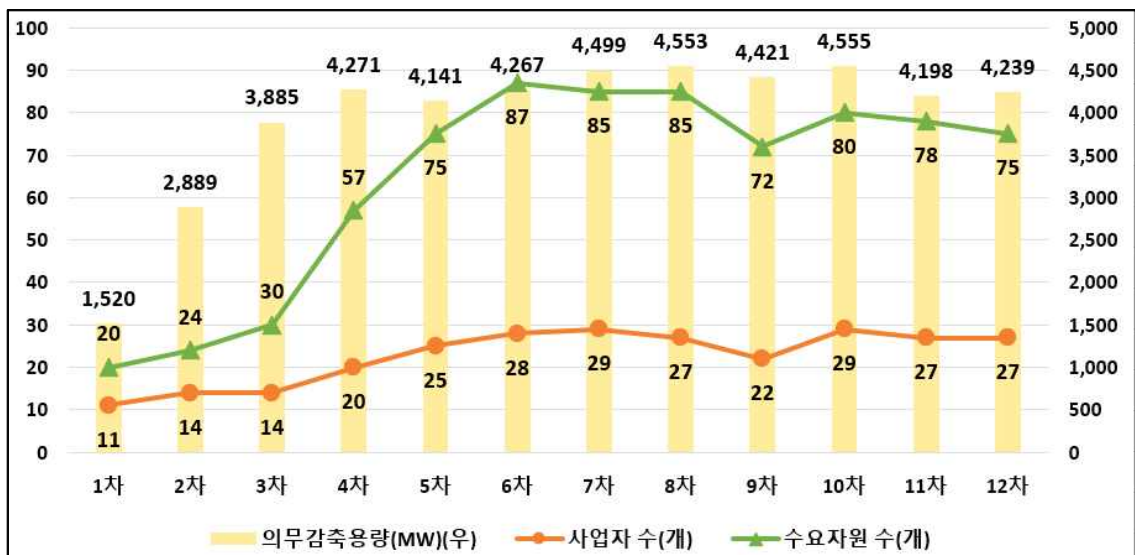
○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[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	27	
평일	의무감축용량	4,499	4,553	4,421	4,555	4,198	4,239
	수요자원 수	85	85	72	80	78	75
	참여고객 수	4,900	5,034	3,762	4,571	4,217	3,877
휴일	의무감축용량					870	956
	수요자원 수					9	8
	참여고객 수					121	121

* 해당 차수의 추가등록 결과를 기준으로 작성함



나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

1. 최근('26.2월) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		사업자 수	수요자원 수	참여고객 수	등록용량*
국민DR		12	214	93,743	
주파수DR	1단계	4	41	58	639
	3(2)단계		21	29	263
플러스DR	육지	10	163	41,084	2,100
	제주	5	23	1,286	

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

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		'25.12월	'26.1월	'26.2월	전월대비증감	
수요자원수	국민DR	211	214	214	-	
	주파수DR	1단계	41	41	41	-
		3(2)단계	21	21	21	-
	플러스DR	육지	163	163	163	-
		제주	23	23	23	-
참여고객수	국민DR	85,011	88,975	93,743	+4,768	
	주파수DR	1단계	58	58	58	-
		3(2)단계	29	29	29	-
	플러스DR	육지	41,084	41,084	41,084	-
		제주	1,286	1,286	1,286	-
등록용량	주파수DR	1단계	639	639	639	-
		3(2)단계	263	263	263	-
	육지 플러스DR	2,100	2,100	2,100	-	

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		'24.12월	'25.11월	'25.12월	증감률(%)	
					전년대비	전월대비
육지	NBTP	146.94	110.30	113.04	- 23.1	+ 2.5
	LNG열량단가	81,087	64,406	64,380	- 20.6	- 0.04
	유류열량단가	125,433	139,752	139,547	+ 11.3	- 0.1
제주	NBTP	153.14	113.29	116.68	- 23.8	+ 3.0
	LNG열량단가	86,146	64,804	65,959	- 23.4	+ 1.8
	유류열량단가	102,120	116,482	111,192	+ 8.9	- 4.5
육지SMP		116.58	94.80	90.43	- 22.4	- 4.6
제주SMP		118.18	95.82	91.03	- 23.0	- 5.0

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

- (NBTP) 전월대비 LNG(직도입) 열량단가는 하락했지만, NBTP 산정의 주요 연료원인 LNG(KOGAS)의 열량단가는 상승(약1.6%)하여 NBTP 상승
- (SMP) 전월대비 주요 연료원인 LNG 열량단가의 하락으로 SMP 하락

○ 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'24.12월	'25.11월	'25.12월	증감률(%)	
				전년대비	전월대비
표준중소형DR	3,247	1,876	2,862	- 11.8	+ 52.6
제주DR	4,026	2,224	3,526	- 12.4	+ 58.5
H-표준· 중소형제주DR*	-	748	-	-	-

* 휴일 수요자원의 경우, 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 운영하지 않으며(기본정산금 미지급), 기본정산금 전체가 고정기본정산금으로 지급 ('25년 3월부터 도입)

- (표준·중소형·제주DR) 전월대비 시간대별 용량가격계수의 상승으로 기본정산금 단가 상승

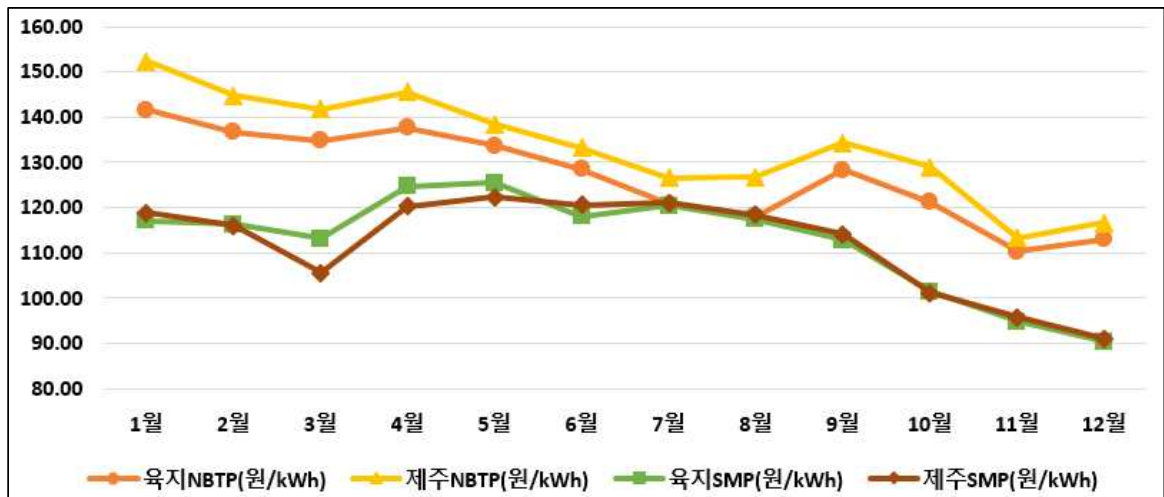
2. 월별 현황

○ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh]

구분	'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
육지NBTP	141.58	136.79	134.74	137.72	133.65	128.51
제주NBTP	152.33	144.76	141.71	145.52	138.46	133.21
육지SMP	117.11	116.39	113.12	124.63	125.50	118.02
제주SMP	118.90	116.05	105.57	120.24	122.32	120.62

구분	7월	8월	9월	10월	11월	12월
육지NBTP	120.83	118.03	128.37	121.19	110.30	113.04
제주NBTP	126.55	126.72	134.27	128.99	113.29	116.68
육지SMP	120.39	117.39	112.90	101.53	94.80	90.43
제주SMP	121.13	118.46	114.06	101.16	95.82	91.03



○ 월별 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
표준중소형DR	2,349	2,276	1,674	942	862	1,815
제주DR	2,928	2,773	1,987	1,146	1,095	2,292
H-표준· 중소형제주DR			154	616	847	-

구분	7월	8월	9월	10월	11월	12월
표준중소형DR	3,075	2,654	2,325	952	1,876	2,862
제주DR	3,835	3,320	2,886	1,156	2,224	3,526
H-표준· 중소형제주DR	-	-	598	972	748	-

* 휴일 수요자원의 경우, 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 운영하지 않으며(기본정산금 미지급), 기본정산금 전체가 고정기본정산금으로 지급('25년 3월부터 도입)



○ 월별 국민DR, 주파수DR 및 플러스DR 단가

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

구분	'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
국민DR(육지)	71,220	70,820	70,820	70,820	70,563	67,277
국민DR(제주)	81,142	80,686	80,686	80,686	80,393	76,562
주파수DR	41,555	41,555	41,555	41,555	41,555	41,555
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	95	95	96	96	96	97

구분	7월	8월	9월	10월	11월	12월
국민DR(육지)	67,277	67,277	67,277	67,277	67,277	67,253
국민DR(제주)	76,562	76,562	76,562	76,562	76,562	76,536
주파수DR	40,743	40,743	40,743	40,743	40,743	39,519
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	97	97	97	97	97	96

나. 신뢰성·자발적DR 운영 실적

1. 전월 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 동계 감축시험 시행으로 4,945MWh 감축

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'24.12월	'25.11월	'25.12월	증감률(증감)	
					전년대비	전월대비
평일	감축요청량	4,213	-	4,517	+ 7.2	-
	감축량	4,528	-	4,945	+ 9.2	-
	이행률	107.5	-	109.5	2.0	-
휴일	감축요청량	-	-	-	-	-
	감축량	-	-	-	-	-
	이행률	-	-	-	-	-

○ 자발적DR : 총 8일 (거래가능일 : 22일/528시간) 낙찰로 4,663MWh 감축

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'24.12월	'25.11월	'25.12월	증감률	
					전년대비	전월대비
입찰량		93,509	97,794	101,605	+ 8.7	+ 3.9
낙찰량	경제성	4,265	3,299	2,845	- 33.3	- 13.8
	피크수요	-	-	-	-	-
	미세먼지	-	-	-	-	-
	소계	4,265	3,299	2,845	- 33.3	- 13.8
감축량		6,360	5,962	4,663	- 26.7	- 21.8
이행률		149.1	180.7	163.9	+ 14.8	- 16.8

- 전월대비 경제성DR 낙찰량 감소로 감축량 감소

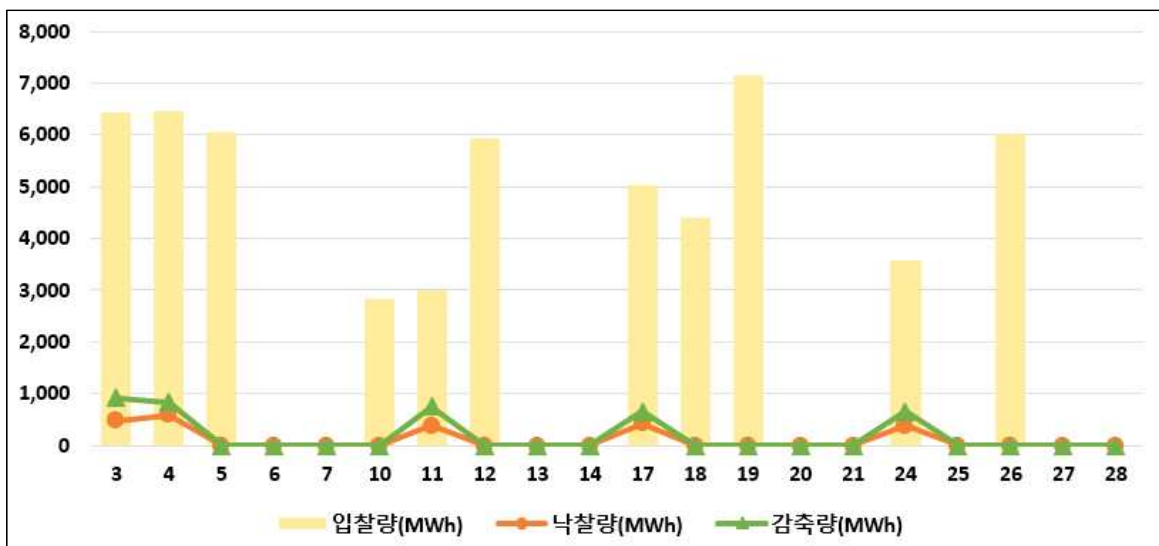
※ 참고 : 일별 자발적DR 실적('25.12월)

[단위 : MWh, %]

구분	1일(월)	2일(화)	3일(수)	4일(목)	5일(금)	8일(월)	9일(화)	10일(수)
입찰량	2,924	4,596	6,433	6,451	6,059	2,353	3,403	2,840
낙찰량	-	-	477	588	-	-	-	-
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	-	-	911	835	-	-	-	-
이행률	-	-	191.0	142.1	-	-	-	-

구분	11일(목)	12일(금)	15일(월)	16일(화)	17일(수)	18일(목)	19일(금)	22일(월)
입찰량	3,001	5,945	4,411	5,097	5,046	4,406	7,154	3,677
낙찰량	384	-	-	-	429	-	-	54
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	754	-	-	-	653	-	-	78
이행률	196.3	-	-	-	152.2	-	-	145.3

구분	23일(화)	24일(수)	26일(금)	29일(월)	30일(화)	31일(수)	합계
입찰량	3,866	3,570	6,035	2,709	5,401	6,231	101,605
낙찰량	-	384	-	-	484	45	2,845
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	-	655	-	-	723	53	4,663
이행률	-	170.6	-	-	149.4	118.7	163.9



※ 참고 : 자원종류별·지역별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	표준		중소형		제주	합계
	수도권	비수도권	수도권	비수도권		
입찰량	12,636	88,546	147	277	-	101,605
낙찰량	201	2,641	1	2	-	2,845
감축량	317	4,342	2	2	-	4,663
이행률	157.8	164.4	161.8	119.4	-	163.9

○ 정산금 : 정산금 129억원 지급

[단위 : 백만원, %]

구분			'24.12월	'25.11월	'25.12월	증감률(%)	
						전년대비	전월대비
평일	실적 정산금	신뢰성	639	-	493	-22.9	-
		자발적	698	388	361	-48.3	-7.1
		위약금	2	1	0	-95.3	-81.8
		소계	1,335	388	853	-36.1	+120.2
	기본 정산금	고정	13,654	8,075	12,160	-10.9	+50.6
		차등	-	25,617	-	-	-100.0
		위약금	55	-	114	+108.0	-
		소계	13,599	33,693	12,046	-11.4	-64.2
	소계		14,934	34,080	12,900	-13.6	-62.1
	휴일	실적정산금		-	-	-	-
기본정산금		-	650	-	-	-100.0	
기본위약금		-	-	-	-	-	
소계		-	650	-	-	-100.0	
합계			14,934	34,731	12,900	-13.6	-62.9

- (실적정산금) 감축시험 시행 등으로 전월대비 실적정산금 증가

- (기본정산금) 전월대비 기본정산금 단가 상승 기본정산금 증가

* 기본정산금 단가의 상승 및 하락 원인은 8페이지 참조

2. 월별 현황

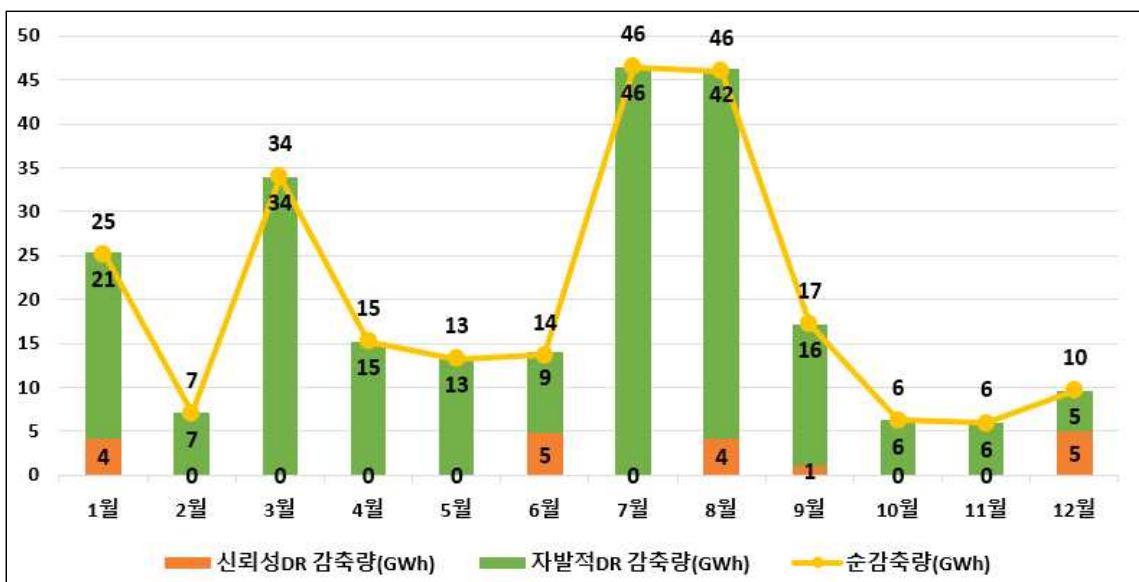
○ 월별 감축량 실적

[단위 : MWh]

구분		'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
신뢰성 DR	평일	4,207	-	-	-	-	4,770
	휴일			-	-	-	-
	소계	4,207	-	-	-	-	4,770
자발적DR		21,132	7,070	33,994	15,250	13,238	9,348
순감축량*		25,150	7,070	33,994	15,250	13,238	13,679

구분		7월	8월	9월	10월	11월	12월
신뢰성 DR	평일	-	4,209	-	-	-	4,945
	휴일	-	-	1,081	-	-	-
	소계	-	4,209	1,081	-	-	4,945
자발적DR		46,461	42,136	16,155	6,228	5,956	4,663
순감축량*		46,461	45,955	17,236	6,228	5,956	9,608

* 자발적DR과 신뢰성DR에 중복하여 포함된 감축량을 제외한 순감축량

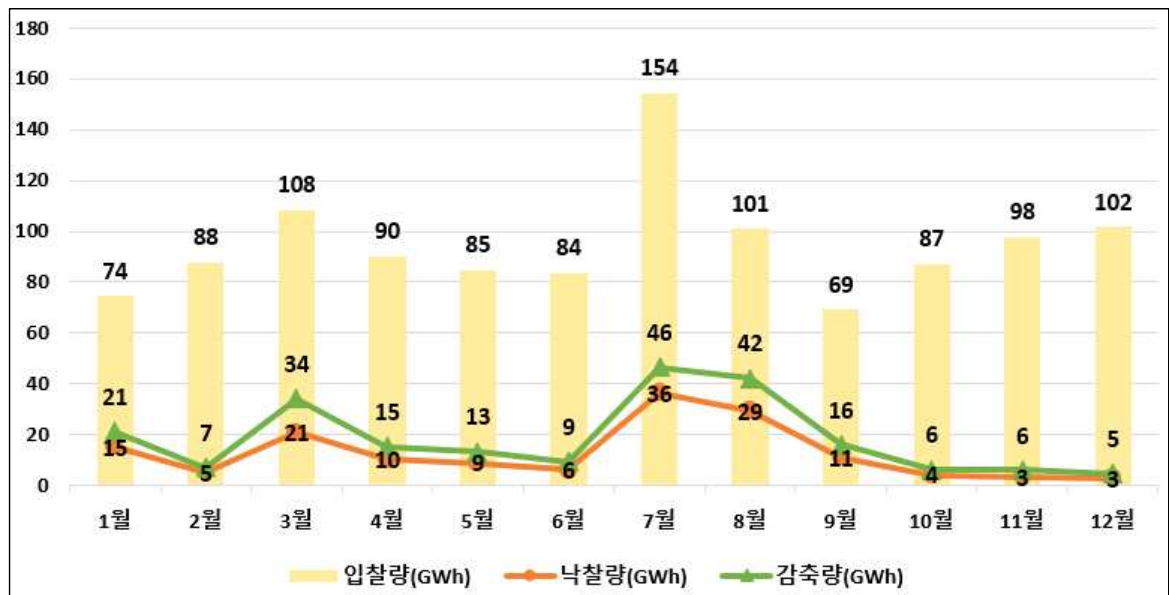


○ 월별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
입찰량	74,458	87,794	108,225	89,872	84,590	83,761
낙찰량	15,169	5,177	20,895	10,178	8,803	6,210
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(1,186)	(-)
(미세먼지)	(9,895)	(-)	(17,934)	(-)	(-)	(-)
감축량	21,132	7,070	33,994	15,250	13,238	9,348
이행률	139.3	136.6	162.7	149.8	150.4	150.5

구분	7월	8월	9월	10월	11월	12월
입찰량	154,335	100,987	69,091	87,356	97,794	101,605
낙찰량	36,441	29,431	10,988	4,133	3,299	2,845
(피크수요)	(275)	(643)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	46,461	42,136	16,155	6,228	5,956	4,663
이행률	127.5	143.2	147.0	150.7	180.6	163.9

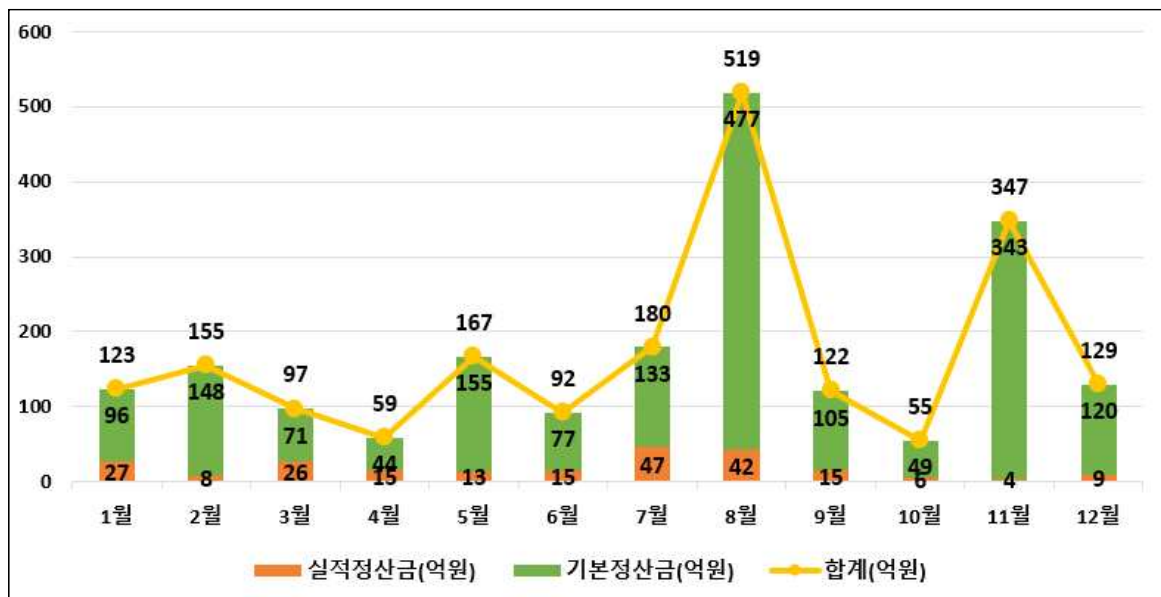


○ 월별 정산금 지급 실적

[단위 : 백만원]

구분		'25.1월	2월	3월	4월	5월	6월
실적 정산금	평일	2,697	769	2,630	1,467	1,275	1,459
	휴일	-	-	-	-	-	-
	소계	2,697	769	2,630	1,467	1,275	1,459
기본 정산금	평일	9,621	14,773	6,994	3,937	15,450	7,745
	휴일			116	464	-	-
	소계	9,621	14,773	7,110	4,401	15,450	7,745
합계		12,317	15,542	9,740	5,869	16,726	9,204

구분		7월	8월	9월	10월	11월	12월
실적 정산금	평일	4,683	4,244	1,514	552	388	853
	휴일	-	-	145	-	-	-
	소계	4,683	4,244	1,659	552	388	853
기본 정산금	평일	13,295	47,681	10,015	4,099	33,693	12,046
	휴일	-	-	520	845	650	-
	소계	13,295	47,681	10,535	4,945	34,343	12,046
합계		17,978	51,925	12,194	5,497	34,731	12,900



다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 최근('25.12월) 실적

- 국민DR : 총 2시간 발령으로 35,260kWh 감축

[단위 : kWh, 천원]

연번	거래일자	거래시간	감축량	정산금
1	2025-12-17	18	22,221	34,369
2	2025-12-29	11	13,039	20,136
합계			35,260	54,506

- 주파수DR : 당월 실적 없음
- 육지 플러스DR : 당월 실적 없음
- 제주 플러스DR : 당월 실적 없음

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
합계	304	978,355	1,608,131

○ 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	

○ 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
합계		26	84	37,912	1,638

○ 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