



깨끗한 에너지로
세상을 따뜻하게

2025년 1분기 IR Book

2025.5

 한국지역난방공사

목 차

1

기업 개요

2

사업장 및 주요 연혁

3

집단에너지사업

- 지역난방사업
- 전력사업
- 지역냉방사업

4

신·재생에너지 사업

5

영업실적 및 재무제표 ('25년 1분기)

- 영업실적
- 재무제표

6

주요 투자계획

7

ESG 경영

- ESG 비전 및 전략체계
- 부문별 추진현황
- 대외 평가결과

01. 기업개요

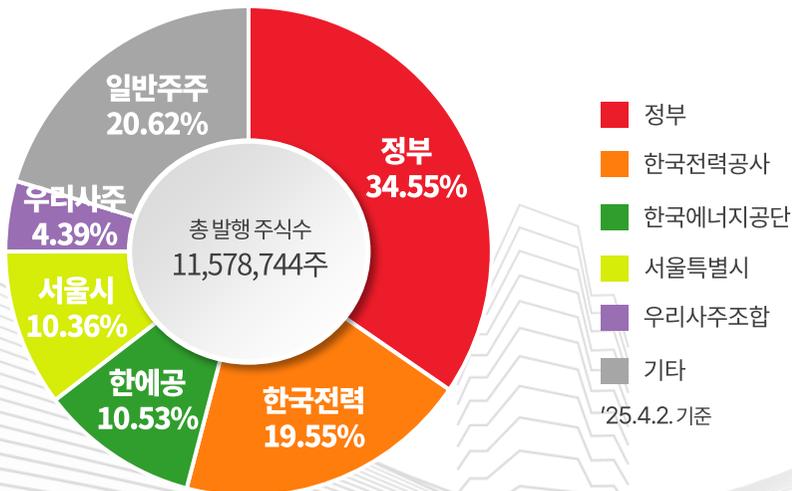
일반현황



대표이사	정 용 기
설립일	1985년 11월 1일
상장일	2010년 1월 29일
자본금	579억원
조직 및 인원	4본부 14처 19지사 2,076명(정원기준)
시가총액	5,737억원 (증가 49,550원)
사업분야	집단에너지사업(지역난방·전력·냉방) 신·재생에너지사업
본사 소재지	경기도 성남시 분당구 분당로 368

'25.3월말 기준

지분구조



배당현황

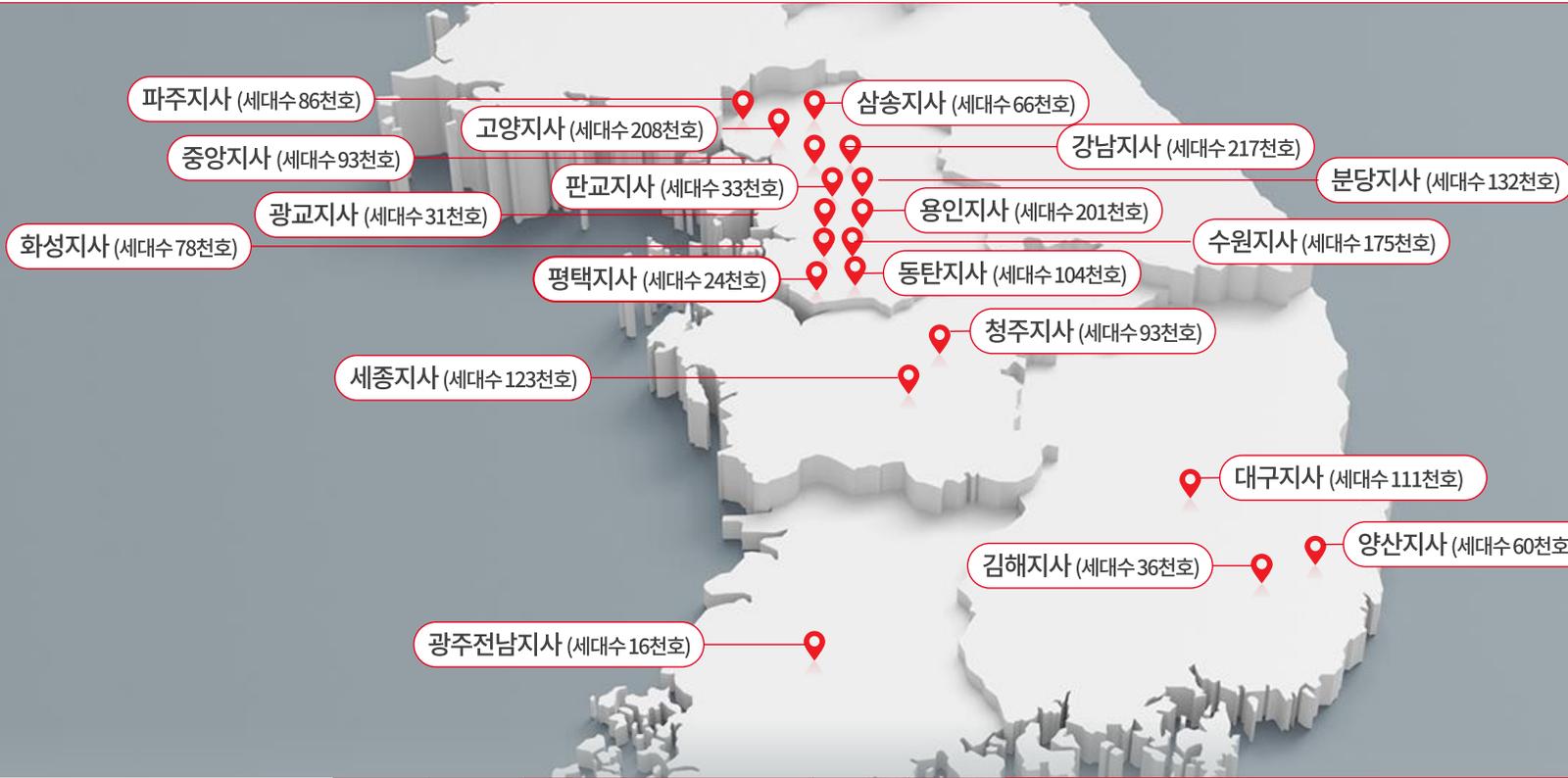
사업연도	당기 순이익 (별도, 억원)	총 배당금 (억원)	주당 배당금 (원)	배당성향 (%)	시가배당율 (%)
2015	1,158	419	3,620	36.2	5.9
2016	1,267	440	3,800	34.7	5.3
2017	699	327	2,820	46.7	3.8
2020	279	112	965	40.0	2.4
2021	215	92	797	43.0	2.1
2024	2,102	449	3,879	21.4	8.5

주요 재무정보(연결 기준)

단위: 억원, %

구분	'21.1Q	'22.1Q	'23.1Q	'24.1Q	'25.1Q
매출액	8,481	13,815	16,595	13,746	15,768
영업이익	1,343	-1,096	-877	2,086	3,238
당기순이익	922	-1,191	-823	1,425	2,335
자산총계	62,326	66,365	72,617	81,169	85,396
부채총계	43,461	49,382	56,826	58,828	60,893
자본총계	18,865	16,983	15,791	22,342	24,503
부채비율(%)	230	291	360	263	249

02. 사업장 및 주요 연혁



총 세대수 189만호
 열 판매량 7,118Gcal
 전기 판매량 5,223GWh
 *2025년 3월말 기준(누적)

1985	1987	1989	1991	1993	1995	1997	1999	2001	2003	2005	2007	2009	2011	2013	2015	2017	2019	2021	2025		
창립 및 사업기반 구축				공사 전환 및 사업확장				IMF극복과 사업다각화				증시상장 및 중대형 전력 사업 본격화									
1985	1987	1989	1991	1992	1993	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2007	2010	2011	2013	2017	2018	2021	2023	2024	2025
한국지역난방공사 설립	상업운전 시작 (여의도, 동부이촌동, 반포지구)			공공법인으로 전환 분당, 안양 열공급시설 준공	부천, 고양, 수서 열공급시설 준공	대구 CHP(공사 최초) 준공 수원 CHP 준공	용인 열공급시설 준공	강남 일원 CHP 준공	청주 CHP 준공	김해, 상암 열공급시설 준공	화성, 용인 열병합발전소 준공	화성 CHP(500MW급) 준공	지역난방공사 KOSPI 상장 판교 CHP(150MW급) 준공	파주 CHP(500MW급) 준공 삼성 CHP(100MW급) 준공	세종 집단에너지시설 준공(남측)	광주전남 SRF발전소 준공 동탄 CHP(800MW급) 준공	동탄 연료전지 발전설비 준공	평택 고덕 에너지시설 준공	양산 CHP(120MW급) 증설	세종 집단에너지시설 준공(북측) 대구 CHP(270MW급) 증설	청주 CHP(270MW급) 증설

03. 집단에너지 사업

집단에너지 정의

- 열병합발전소 등 1개소 이상의 집중된 에너지생산시설에서 생산된 열과 전기를 다수 사용자에게 일괄 공급하는 사업



(지역난방) 열병합발전소 등 집중된 에너지생산시설에서 생산된 열을 다수의 사용자에게 일괄 공급하는 사업

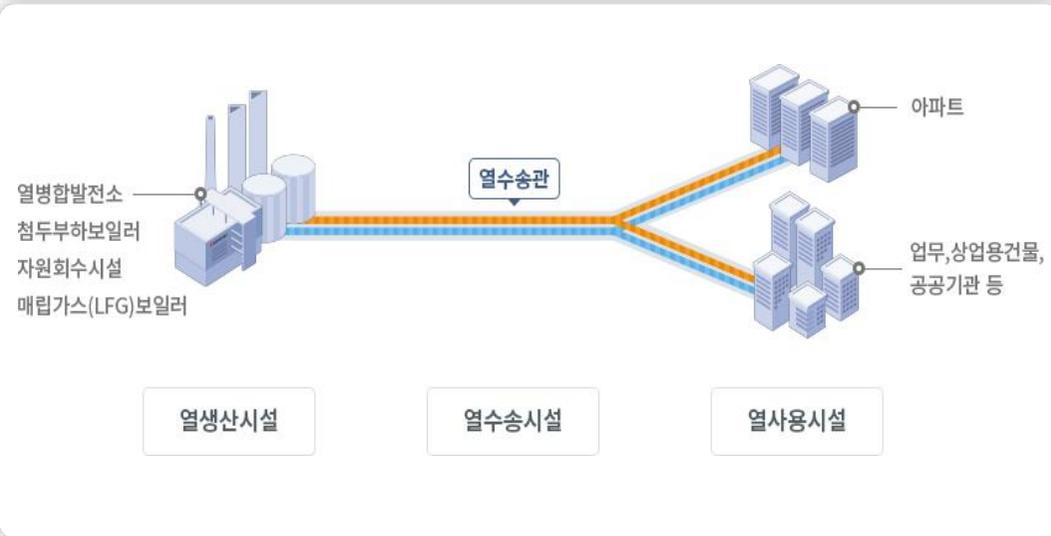


(전력) 열병합발전 등을 통해 생산된 전력을 전력시장 또는 사용자에게 판매

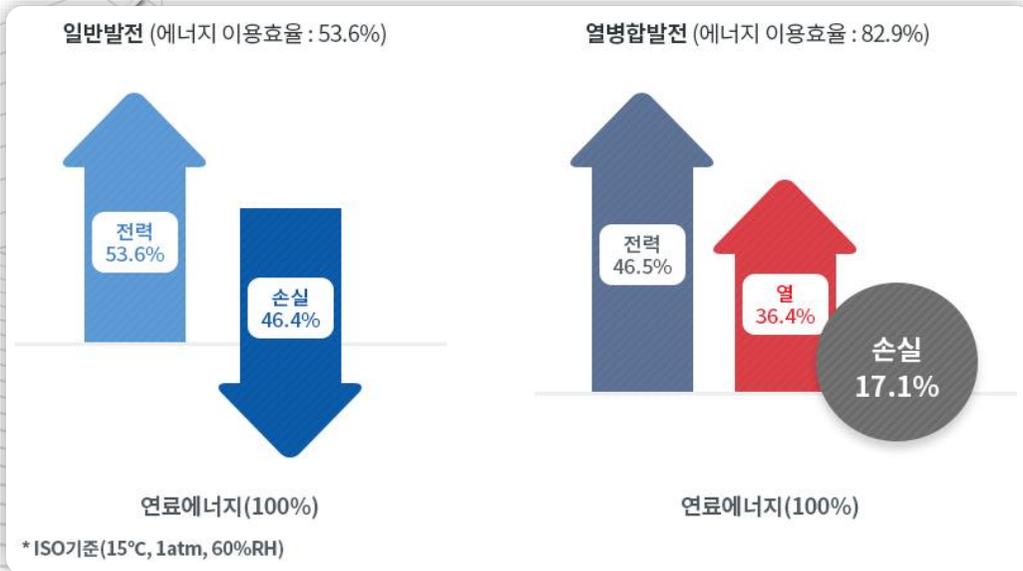


(지역냉방) 에너지생산시설에서 생산된 온수 또는 냉수를 이용하여 일정구역에 냉방을 일괄 공급하는 사업

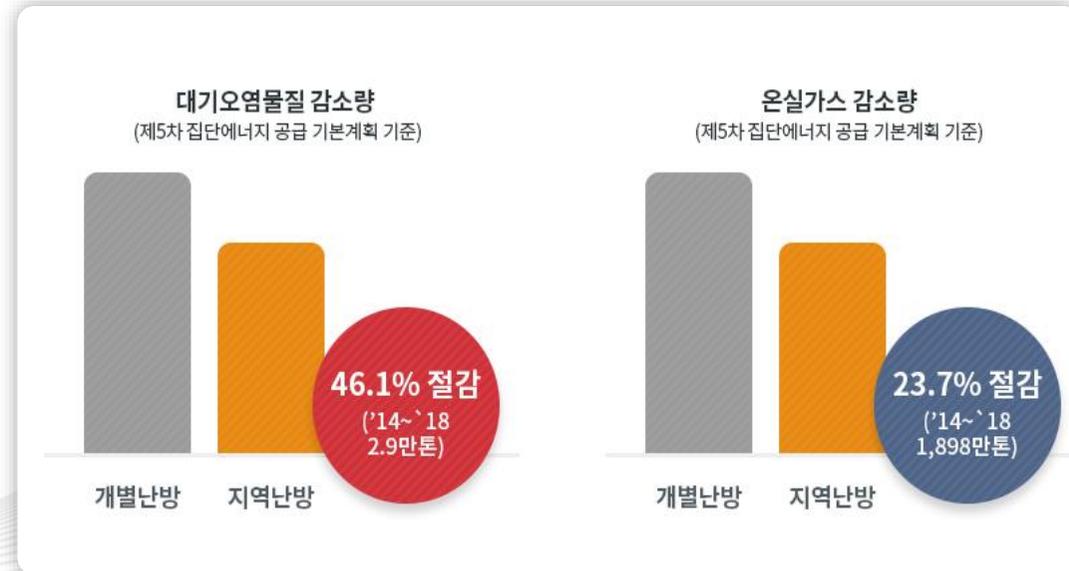
집단에너지 개념도



집단에너지 효과 (발전 효율)



집단에너지 효과 (친환경)



3-1. 지역난방사업



* 연료비가 총 원가의 약 80~85% 차지

요금 산정 및 결정방식

- 연료비는 연료비 연동제 및 정산제를 적용하고, 연료비를 제외한 총괄원가는 격년 주기 재산정

요금 조정 방법

- 사업자 신고제(집단에너지사업법 제17조)

관련 법령

- 집단에너지사업법령, 지역난방 열요금 산정기준 및 열공급규정(소비자 약관)

열요금 상한제(시장요금기준X110%) 적용

- 지역냉난방을 공급받는 세대 중 50% 이상 대다수의 세대에 적용되는 열요금 또는 전체 지역냉난방 열공급량의 50% 이상을 공급하는 사업자의 열요금을 시장기준요금으로 정의하고, 기준요금의 110%를 상한으로 지정

연료비 연동제

- 연료비(국제유가, 환율) 변동으로 인한 증감분을 열요금에 반영하는 제도
- 도시가스 (주택·일반용) 요금조정률을 반영하여 적용
 - 사용요금 조정률 : 도시가스 요금 조정률 x 민감도*
 - (*연료비에서 천연가스와 직접 관련된 연료비가 차지 하는 비율)

연료비 정산제

- 연료비연동 적용 시 연료비 발생과 요금 적용간의 시차를 조정, 연료비와 요금간의 불일치 해소를 위한 제도 (N+1년도 7월 ~ N+2년도 6월 반영)

고정비 산정

- 사업자별로 2년 주기로 산정하여 적용
 - 열요금 고정비 = 연료비 제외 적정원가 + 적정투자보수

3-2. 전력사업

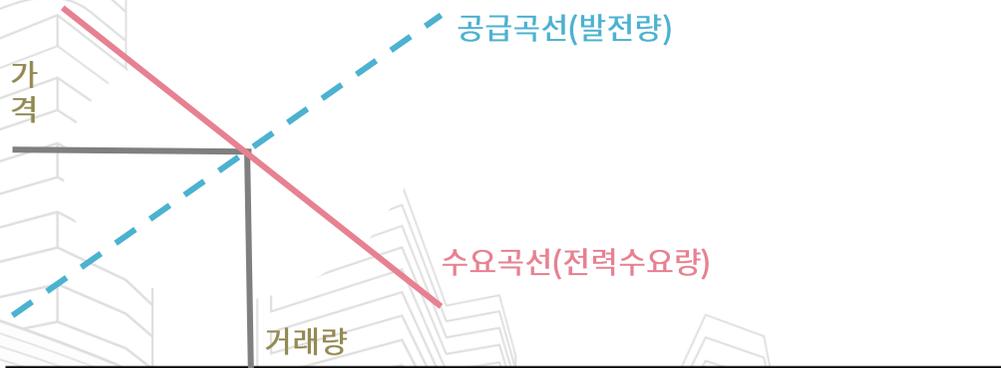
01 전력시장 구조

- 하루 전 시장을 운영
- 전력의 수요-공급 균형은 순시적으로 이루어짐

02 전력시장의 가격구조

- (한계가격) 에너지거래량에 대한 기준가격 : SMP(System Marginal Price), 변동비 보상
- (용량가격) 공급가능용량에 대한 기준가격 : CP(Capacity Payments), 고정비 보상

| 전력시장 가격결정방법

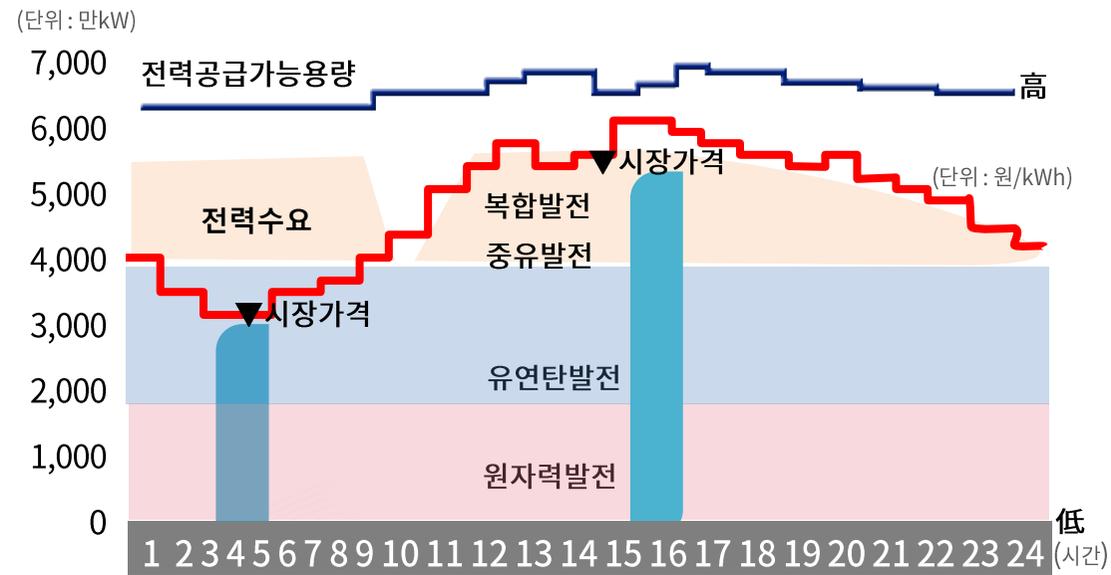


- 전력의 생산자와 구매자가 참여하여 시장원리에 따라 가격과 거래량을 결정
- 공급자 : 발전회사 또는 수요관리사업자 / 구매자 : 판매회사 또는 직접구매자

03 열제약 발전으로 인한 전력 판매

- 전력시장 운영규칙에 따라 열병합이 열공급을 하기 위한 경우
- 발전비용이 높더라도 전력거래소에서 우선 구매
- 열 생산 시 발생한 전력에 대해서 투입 연료비보다 낮은 비용으로 정산*
* $\min(\text{SMP}, \text{생산단가}) \times \text{발전량}$

| 전력시장 가격결정 발전계획



- 시간대 별 전력수요에 맞추어 비용이 낮은 순서대로 발전기 투입, 시작가격 결정

3-2. 전력사업

전력시장 발전설비

[2025.3월 기준]

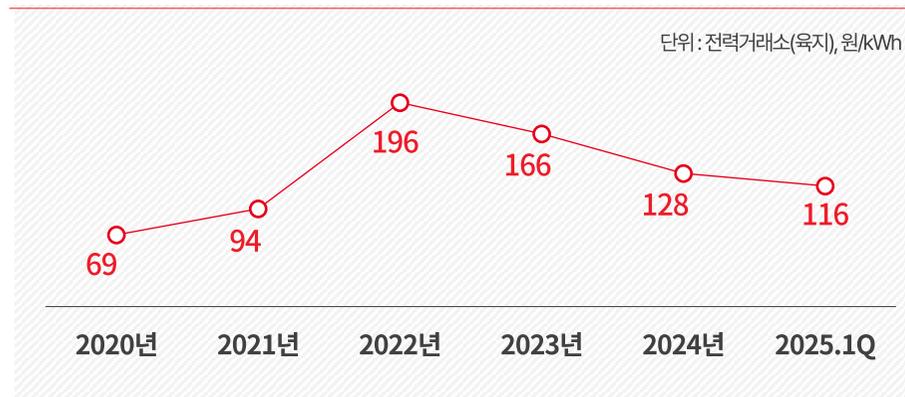
구 분		용량(MW)	상업운전
중대형 열병합 발전소	화 성	512	'07.12
	판 교	146	'10.10
	파 주	516	'11.01
	삼 송	100	'11.12
	광 교	145	'12.11
	동 탄	768	'17.12
	양 산	119	'23.08
	대 구	273	'24.09
	청 주	270	'25.01
소형 열병합 발전소	수 원	39	'97.12
	강남,중앙,광주전남	84	-
기타	태양광 등	10	-
소 계		2,982	-

구역전기 발전설비

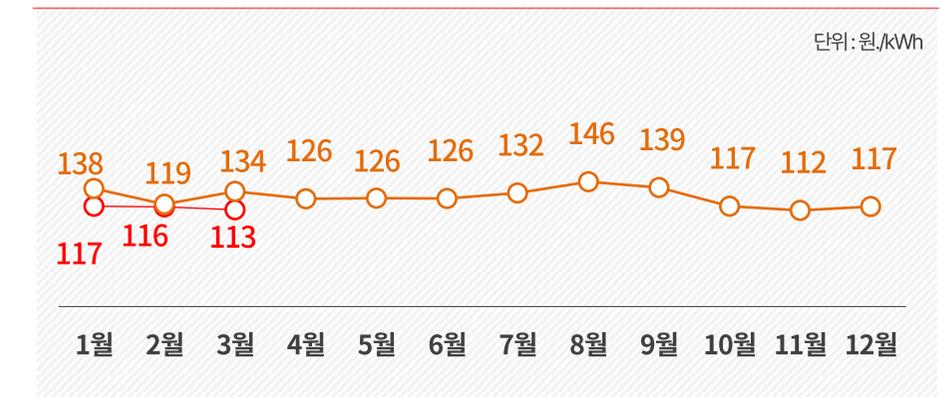
[사업허가기준 용량, 2025.3월 기준]

구 분		용량(MW)	상업운전
구역전기	고양삼송지구	100	'11.12
	동남권유통단지	32	'08.10
	상암2지구	6	'10.04
	가락한라	1	'07.11
소 계		139	-

연도별 SMP 추이



월별 SMP 추이



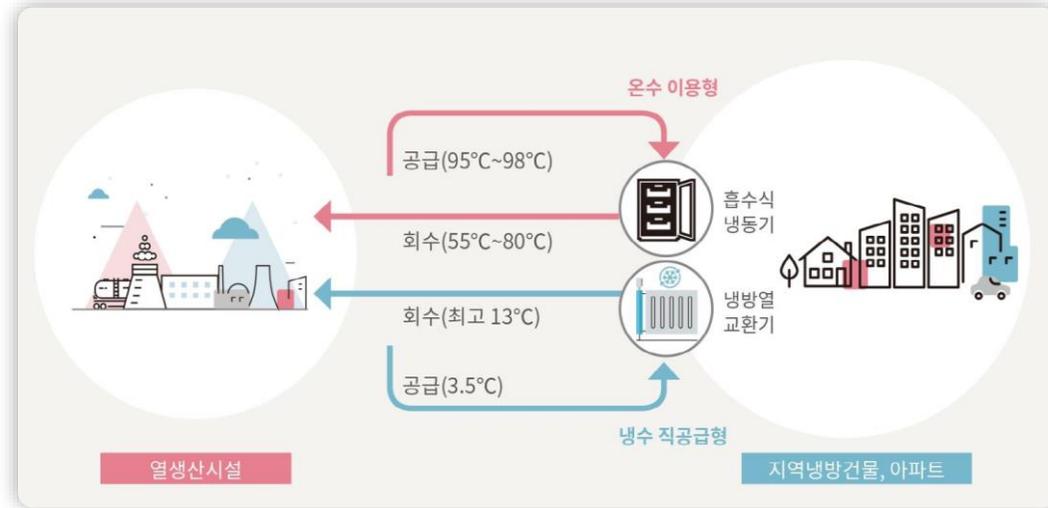
3-3. 지역냉방사업

| 지역냉방 개요

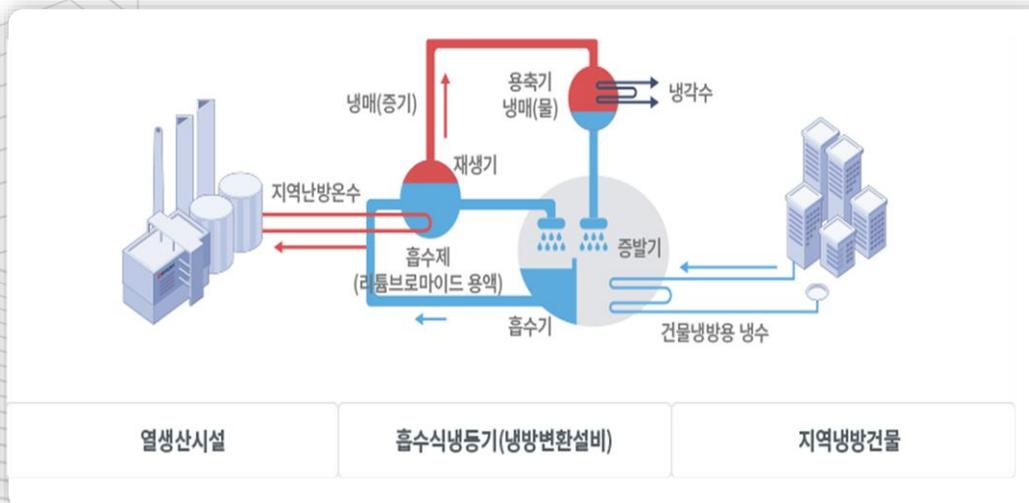
- 에너지생산시설에서 생산된 온수·냉수를 이용하여 일정구역에 냉방을 일괄 공급하는 사업
- 재생에너지인 쓰레기 소각열 및 지역난방 공급을 위해 건설된 열병합 발전소의 여열을 이용하여 냉방을 공급함으로써 발전소 이용 효율 향상 및 하절기 전력피크 부하 감소에 기여
- 최근 10년간 공급 건물수 및 냉동기 용량 3배 이상 증가하여, '25년 3월말 기준 전체 냉방 사용자 1,434개소 및 보급용량 884,736usRT

*보급용량은 냉수 냉방과 온수 냉방의 합

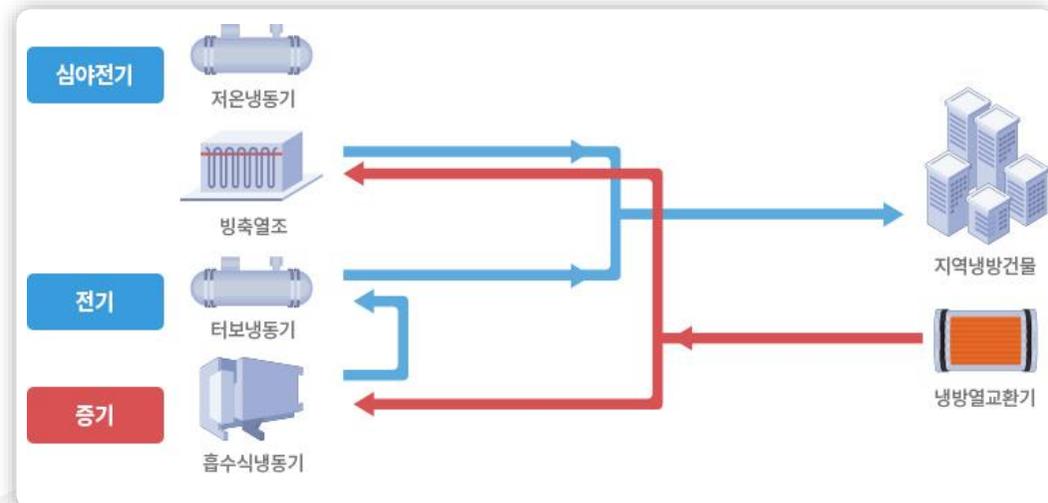
| 지역냉방 개념도



| 온수공급방식 지역냉방



| 냉수공급방식 지역냉방



4. 신·재생에너지 사업

신·재생에너지 시설 운영현황

[2025.3월 기준]

사업연도	시설현황	용량
소각수열	13개소(지자체 소유)	239Gcal/h
폐기물	SRF 등	174Gcal/h + 40MW
바이오가스	중앙지사 (난지물재생센터)	3Gcal/h + 3MW
풍력	전남신안, 양산	72.7MW
우드칩	대구지사	14.5Gcal/h + 3MW
연료전지	동탄지사	9Gcal/h + 11MW
	노을연료전지	10Gcal/h + 20MW
	동서발전(고양)	3Gcal/h + 5MW
	남동발전(분당)	9Gcal/h + 37MW
	중부발전(세종)	5Gcal/h + 5MW
태양광	29기(17개소)	9.5MW
태양열	1기(1개소)	0.36Gcal/h

RPS 의무이행비율

해당연도	'24년	'25년	'26년	'27년	'28년	'30년~
의무비율(%)	13.5	14.0	15.0	17.0	19.0	25.0

* 신재생에너지법 시행령 개정 (시행일: 2023.04.11.)

신·재생에너지 사업 추진 방향

- 정부의 제5차 신재생에너지 기본계획 및 2050 탄소중립에 대비하고 집단에너지사업의 경쟁력 강화를 위하여 경제성을 갖춘 신재생에너지 사업을 추진
- RPS* 제도에 대응한 풍력, 태양광 등 신재생에너지 발전사업 병행
* RPS(Renewable Portfolio Standard) 제도 : 신재생에너지 공급의무화 제도
- 폐기물 고형연료 및 바이오매스 연료 등 전략적 신재생에너지 연료조달

> (예시) 폐기물에너지 활용 사업



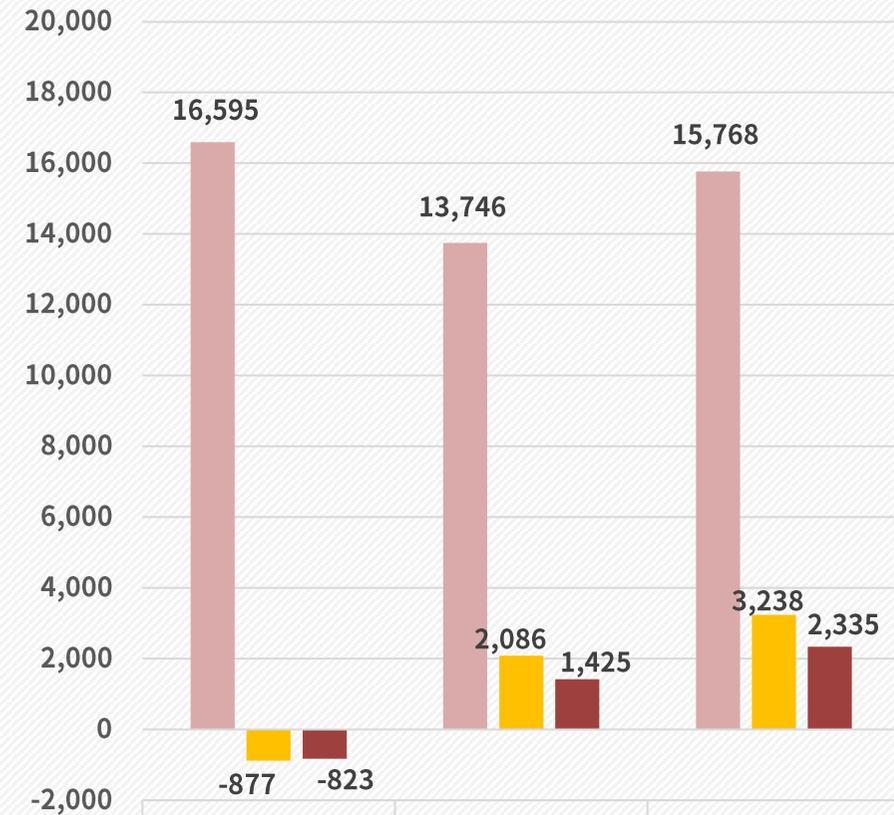
활용 사례

- 난지도 매립지에서 발생하는 매립가스(ch4)를 국내 최초로 본격적인 에너지원으로 활용하여 상암택지개발지구와 월드컵 주 경기장에 냉/난방을 공급하고 있습니다.

5. 영업실적 및 재무제표

5-1. 영업실적 (연결기준, 누적)

(단위: 억원)



■ 매출액
■ 영업이익(손실)
■ 당기순이익(손실)

	2023년 1분기	2024년 1분기	2025년 1분기
매출액	16,595	13,746	15,768
영업이익(손실)	-877	2,086	3,238
당기순이익(손실)	-823	1,425	2,335

■ '25년 1분기 누적 매출액 1조 5,768억원

- '24년 동기 대비 누적 매출액 2,022억원 증가 (+14.7% YoY)
- [열] '24년 동기 대비 1,220억원 증가 (+17.0%)
- [전력] '24년 동기 대비 793억원 증가 (+12.4%)
- [기타(냉수 등)*] '24년 동기 대비 9억원 증가(+5.5%)
- * 냉수, 공사비부담금, RPS 판매수입 등 포함

■ '25년 1분기 누적 영업이익 3,238억원

- '24년 동기 대비 누적 영업이익 1,152억원 증가 (+55.2% YoY)

* 열 판매단가(원/Gcal)

- '24년 1분기 약 107,306 → '25년 1분기 약 118,226 (10% ↑)
- 열요금 인상율(%), 주택용 총 요금 기준
('22년) 4월 2.35%, 7월 9.81%, 10월 18.09%,
('23년) 6월 4.25%, 7월 7.00%, ('24년) 7월 9.53%

* LNG단가(원/Nm³)

- '24년 1분기 약 962 → '25년 1분기 약 826 (14% ↓)
- 한국가스공사 발표, 발전용 LNG단가 기준

■ '25년 1분기 누적 당기순이익 2,335억원

- '24년 동기 대비 누적 당기순이익 910억원 증가 (+63.9% YoY)

5. 영업실적 및 재무제표

5-1. 영업실적 (부문별 손익, 연결기준, 누적)

■ (열 사업부문) '24년 동기 대비 누적 매출액 1,220억원 증가 (+17.0%)

- (판매량 증가) 전년 대비 동절기(1,2월) 외기온도 하락으로 인한 열 판매량 증가 (+6.1%)
- (판매단가 상승) '24년 동기 대비 10,920원/Gcal 상승 (+10%, 107,306원/Gcal → 118,226원/Gcal)
- (미수금 회수) '24년말 대비 열요금 미정산분(미수금) 230억원 회수 (5,595억원 → 5,365억원)

구 분		단 위	2025년 1분기	2024년 1분기	전년 동기 대비 증감액	전년 동기 대비 증감률
열	판매량	천Gcal	7,118	6,706	412	6.1%
	매출액	억원	8,416	7,196	1,220	17.0%
	영업이익	억원	1,604	1,362	242	17.8%

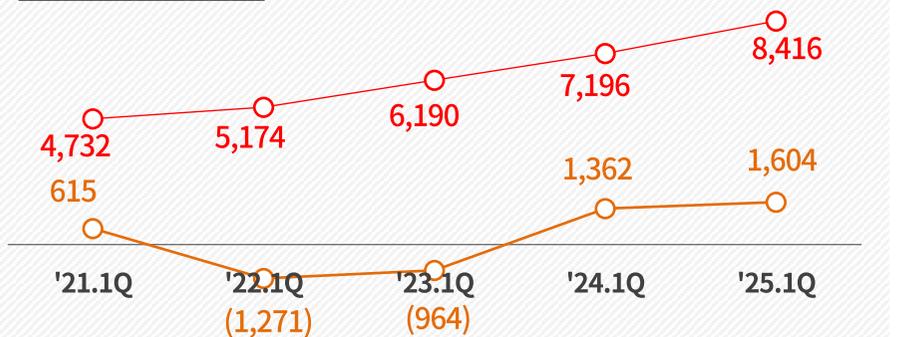
연료비 미정산금(미수금) 추이

단위: 억원



열매출 및 영업이익 추이

단위: 억원



○ 열매출 ○ 열부문 영업이익

5. 영업실적 및 재무제표

5-1. 영업실적 (부문별 손익, 연결기준, 누적)

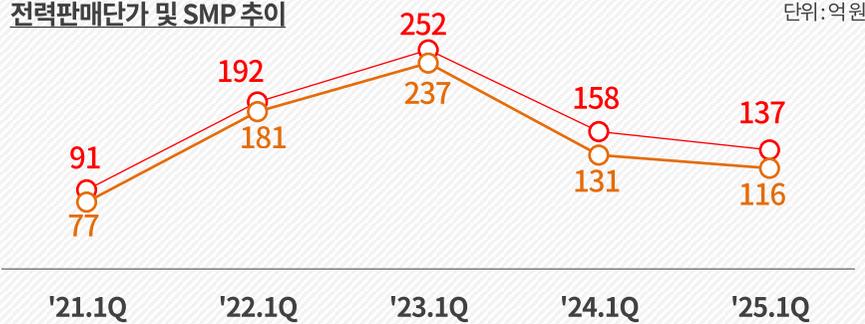
■ (전력 사업부문) '24년 동기 대비 누적 매출액 793억원 증가 (+12.4%)

- (판매량 증가) 개체공사 완료 발전소(대구,청주) 가동으로 '24년 동기 대비 누적 1,190GWh 증가 (+29.5%)
- (판매단가 감소) '24년 동기 대비 21원/kWh 감소 (-13%, 158원/kWh → 137원/kWh)
- (SMP 감소) '24년 동기 대비 15원/kWh 감소 (-11%, 131원/kWh → 116원/kWh)

구 분		단 위	2025년 1분기	2024년 1분기	전년 동기 대비 증감액	전년 동기 대비 증감률
전기	판매량	GWh	5,223	4,033	1,190	29.5%
	매출액	억원	7,178	6,385	793	12.4%
	영업이익	억원	1,657	739	918	124.2%

전력판매단가 및 SMP 추이

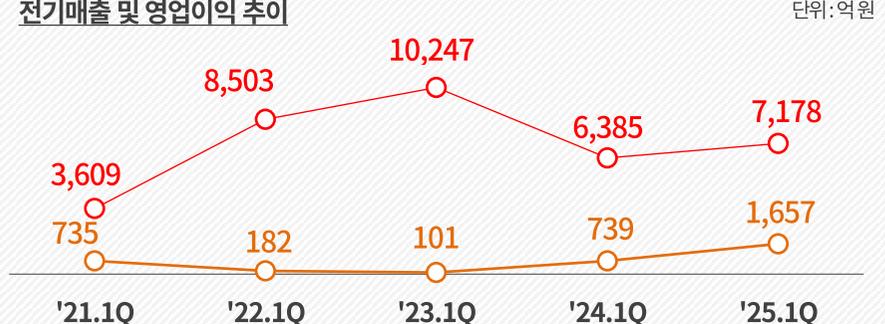
단위:억원



○ 전력판매단가 ○ SMP (계통한계가격)

전기매출 및 영업이익 추이

단위:억원



○ 전기매출 ○ 전기부문 영업이익

5. 영업실적 및 재무제표

5-1. 주요 지표 요약표 (연결기준)

[단위 : 억원]

구 분	'24.1Q (분기)	'24.2Q (분기)	'24.3Q (분기)	'24.4Q (분기)	2024 (누적)	'25.1Q (분기)	'25.2Q (분기)	'25.3Q (분기)	'25.4Q (분기)	2025 (누적)
1.매출액	13,746	5,323	5,851	10,783	35,703	15,768	-	-	-	15,768
열	7,196	2,042	1,349	5,249	15,836	8,416	-	-	-	8,416
전기	6,385	3,047	4,175	5,294	18,901	7,178	-	-	-	7,178
냉수	38	62	131	44	275	37	-	-	-	37
기타	127	172	196	196	691	137	-	-	-	137
2.매출총이익(손실)	2,309	15	536	1,469	4,329	3,469	-	-	-	3,469
3.영업이익(손실)	2,086	-234	289	1,138	3,279	3,238	-	-	-	3,238
열	1,362	-189	119	502	1,794	1,604	-	-	-	1,604
전기	739	-15	176	672	1,572	1,657	-	-	-	1,657
냉수	-15	-30	-6	-36	-87	-23	-	-	-	-23
4. 당기순이익(손실)	1,425	-316	326	664	2,099	2,335	-	-	-	2,335
5. 열 판매단가(원/Gcal)	107,306	110,554	91,745	121,444	110,390	118,226	-	-	-	118,226
6. 열 판매량(천Gcal)	6,706	1,846	1,470	4,322	14,344	7,118	-	-	-	7,118
7. 공급세대수(만호)	185	186	187	188	188	189	-	-	-	189
8. LNG단가(원/Nm ³)	962	842	861	859	881	826	-	-	-	826
9. 전력 SMP(원/kwh)	131	126	139	115	128	116	-	-	-	116
10. 전력 판매단가(원/kwh)	158	159	179	142	157	137	-	-	-	137
11. 전력 판매량(GWh)	4,033	1,917	2,331	3,722	12,003	5,223	-	-	-	5,223

5. 영업실적 및 재무제표

5-2. 요약 재무상태표 (연결기준)

[단위 : 억원]

구 분	2025년 1분기 말 (A)	2024년 말 (B)	증 감 (A - B)	증 감 률 (A-B) / (B)
1. 자산총계	85,396	83,622	1,774	2.1%
유동자산	14,136	10,469	3,667	35.0%
└ 현금 등	2,505	69	2,436	3,530.4%
비유동자산	71,260	73,153	-1,893	-2.6%
2. 부채총계	60,893	60,940	-47	-0.1%
└ 차입금	41,531	42,165	-633	-1.5%
유동부채	20,430	16,884	3,546	21.0%
비유동부채	40,463	44,056	-3,593	-8.2%
3. 자본총계	24,503	22,682	1,821	8.0%
납입자본	1,716	1,716	-	-
이익잉여금	17,846	15,998	1,848	11.6%
신종자본증권	4,995	4,995	-	-
기타자본구성요소	-54	-27	-27	-100.0%
4. 부채비율	248.5%	268.7%	-20.2%p	-7.5%
5. 순차입금비율	159.3%	185.6%	-26.3%p	-14.2%

5. 영업실적 및 재무제표

5-2. 요약 손익계산서 (연결기준)

[단위 : 억원]

구 분	2025년 1분기 (A)	2024년 1분기 (B)	증 감 (A - B)	증 감 률 (A-B) / (B)
1.매출액	15,768	13,746	2,022	14.7%
열	8,416	7,196	1,220	17.0%
전기	7,178	6,385	793	12.4%
냉수	37	38	-1	-2.6%
기타	137	127	10	7.9%
2.매출원가	12,299	11,437	862	7.5%
3.매출총이익	3,469	2,309	1,160	50.2%
4.판매비와 관리비	231	223	8	3.6%
5.영업이익(손실)	3,238	2,086	1,152	55.2%
6.기타손익	10	-9	19	211.1%
7.금융손익	-250	-221	-29	-13.1%
8.관계 및 공동기업 관련 손익	4	1	3	300.0%
9.법인세차감전 순이익(손실)	3,002	1,857	1,145	61.7%
10.법인세비용(이익)	667	432	235	54.4%
11.당기순이익(손실)	2,335	1,425	910	63.9%

5. 영업실적 및 재무제표

5-2. 최근 5년간 요약 손익계산서 (연결기준)

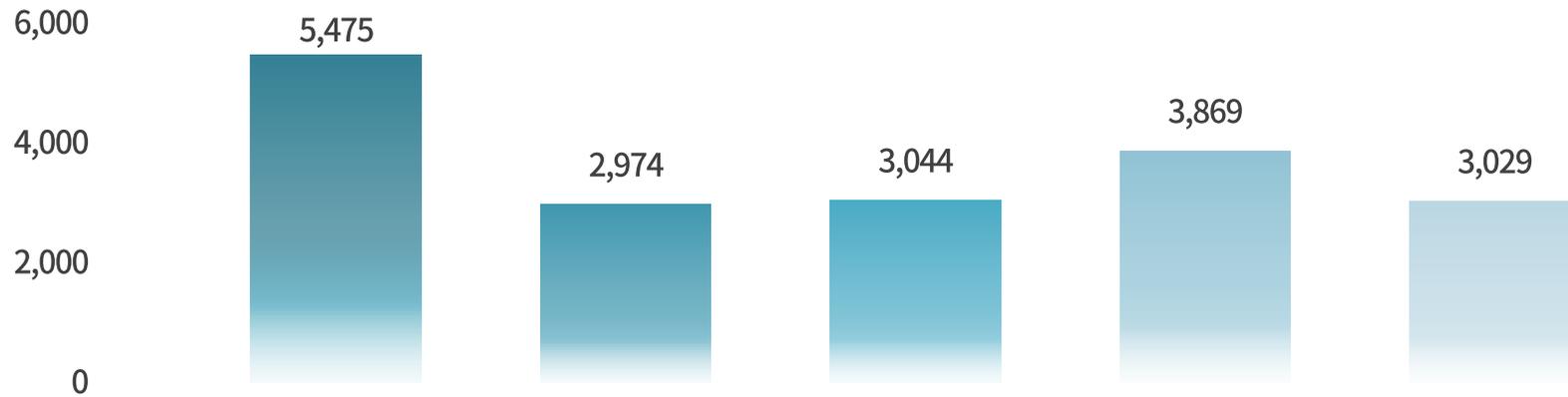
[단위 : 억원]

구 분	2020년	2021년	2022년	2023년	2024년
1.매출액	20,989	25,368	41,730	39,537	35,703
열	10,453	10,596	12,675	14,543	15,836
전기	9,786	13,934	28,242	24,084	18,901
냉수 및 기타	750	838	813	910	966
2.매출원가	18,557	23,855	44,642	35,402	31,374
3.매출총이익(손실)	2,432	1,513	-2,912	4,135	4,329
4.판매비와 관리비	1,103	1,116	1,127	988	1,050
5.영업이익(손실)	1,329	397	-4,039	3,147	3,279
열	79	-1,133	-3,907	2,617	1,794
전기	1,264	1,536	-115	591	1,572
냉수 및 기타	-14	-6	-17	-61	-87
6. 기타손익	-567	377	2,051	-2	225
7. 금융손익	-538	-490	-594	-825	-896
8. 관계 및 공동기업 관련 손익	-4	7	3	4	-1
9. 법인세차감전순이익(손실)	220	291	-2,579	2,324	2,607
10. 법인세비용(이익)	-59	76	-739	330	508
11. 당기순이익(손실)	279	215	-1,840	1,994	2,099

6. 주요 투자계획

| 주요 투자계획(2024~2028년)

[단위 : 억원]

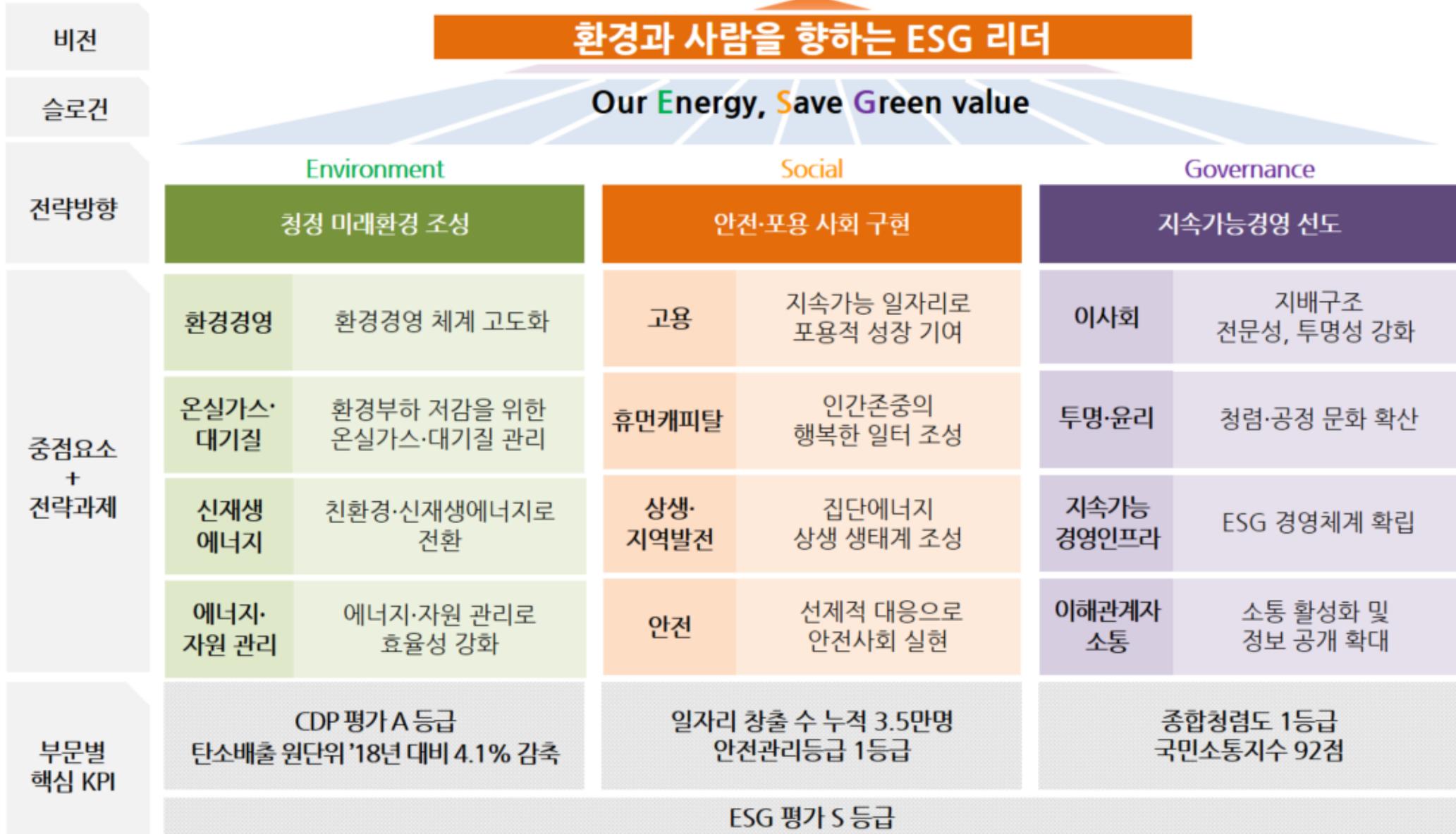


[단위 : 억원]

구분	2024년	2025년	2026년	2027년	2028년	합 계
고유 사업	1,831	1,212	1,097	1,538	1,095	6,773
친환경	2,640	812	855	1,177	614	6,098
안전 투자	892	818	961	1,023	1,190	4,884
기타(정보화 등)	112	132	131	131	130	636
총 계	5,475	2,974	3,044	3,869	3,029	18,391

* 2024~2028년 중장기 재무관리계획 ('24.10월 알리오 공시)

7-1. ESG 비전 및 전략체계



* 해당 비전 및 전략체계는 사업여건에 따라 향후 수정될 가능성이 있습니다.

7-2. ESG 부문별 추진현황

	환경(E)		사회(S)		지배구조(G)	
중점 추진 사항	1. 환경경영 체계 강화 - 환경경영 관리 체계 고도화 및 감시 체계 강화를 통한 환경 리스크 관리체계 구현		1. 혁신성장 지원 파트너 - 중소기업·소상공인 제도적 지원 - 사회적경제 기업 지원		1. ESG 위원회 운영 - ESG 위원회 신설('21년 12월) - 중장기·ESG 경영전략 심의·의결 및 실행현황·점검 관리	
	2. 탄소경영체제로의 전환 - 2050 Net Zero(2050 탄소중립) 달성을 위한 거버넌스 구축 - 사업 전과정의 탄소경영 활동 내재화		2. 산업안전체계 고도화 - ISO/KOSHA 인증 - 안전진단 및 위험성 평가 강화		2. 반부패 문화 조성 - ISO37001(부패방지시스템) 제도화	
주요 성과 ('23년)	3. 친환경 R&D 강화 - 신재생에너지 연구개발 활성화 - 친환경·탄소저감 신기술 개발		3. 공정한 집단에너지 파트너 - 공정거래자율준수 프로그램 강화 - 공정한 계약 문화		3. 윤리경영 추진체계 구현 - 윤리위험요소 통제 강화 - 내부통제 활성화 및 회계 전문성 제고	
	4. 기후변화 대응활동 확대 - 탄소 상쇄숲 등 상생형 온실가스 저감사업 확대		4. 사회적 책임 실현 - 지역사회 참여 및 활성화 - 에너지 취약계층 지원 - 사회형평적 채용 확대		4. 리스크 관리체계 개선 - 분야별(재난안전·투자·재무·정보보안 등) 리스크 관리체계 구축	
주요 성과 ('23년)	대기오염물질 관리 배출기준 대비	ISO 14001 인증	중대산업재해	기재부 주관 공공기관 안전관리등급제	한국ESG기준원 평가 통합등급	한국거래소 2023년 유가증권시장 선정
	80% 감소(ppm)	총 19개 사업장	ZERO(5년 연속)	최고등급(5년 연속)	A+ (2년 연속)	공시우수법인
	온실가스 감축량	탄소경영 섹터 아너스상	협력회사 사업화(금융) 지원	'23년도 공공기관 고객 만족도 조사	윤리경영체제 강화	공정거래 법규위반 및 외부적발 부패건수
	25.7(만 톤/년)	2년 연속 수상	69개사, 61억원	우수(최고 등급)	노동이사제 도입	ZERO

7-3. ESG 대외 평가결과

| '2024년 공시우수법인' 수상 및 3년 연속 ESG평가 통합 등급 'A+' 획득

	한국거래소 주관 공시 우수법인 수상(2024년)
	'22~'24년 한국ESG기준원 ESG평가 통합등급 3년 연속 'A+' 획득 - ['24년: 환경(E): A+, 사회(S): A+, 지배구조(G): A]
	지속가능경영 유공 산업통상자원부 장관 표창 수상(2023년)
	여성가족부 주관 가족친화인증서 획득(유효기간 '23~'26년)

| 우수한 기후변화 대응 성과

	CDP(탄소정보공개 프로젝트) 평가 A-등급 획득 및 섹터아너스상 수상(2년 연속)
	환경성적표지 인증(환경부) - 인증대상: 열에너지(8개 지사) / 열 및 전기에너지(10개 지사) → 총 18개 지사
	저탄소제품 인증(환경부) - 인증대상: 열에너지(4개 지사) / 열 및 전기에너지(10개 지사) → 총 14개 지사