



경영 설명자료

2024년 1분기



Disclaimer



본 자료는 한국전력공사가 투자자들을 위한 참고 자료로 작성한 것입니다. 따라서 어떠한 목적으로라도 본 자료에 대한 직접적 혹은 간접적인 무단전재, 복사, 재배포 등은 엄격하게 금지됨을 알려드립니다.

본 자료는 투자자에게 어떤 금융상품이나 유가증권의 거래를 권유하기 위하여 작성된 것이 아닙니다. 본 자료의 작성에 있어서 한국전력공사는 사실과 다르거나 오해의 소지가 있는 정보가 반영되지 않도록 최선의 노력을 경주하였으나, 내용의 완전 무결성에 대해서는 어떠한 법적인 책임을 지지 않습니다. 또한 자료에 포함된 가정이나 전망 등은 실제의 결과와 달라질 수도 있음을 유의하시기 바랍니다.

본 자료에는 미래의 불확실한 “예측 정보”를 포함하고 있습니다. “예측 정보”의 의미는 향후 예상되는 경영현황 및 재무실적을 의미하며 “예산”, “계획”, “전망”, “목표” 등과 같은 단어로 표현됩니다. 이러한 예측정보에 포함된 내용과 회사의 실제 미래실적과는 경우에 따라서 중대한 차이가 발생할 수 있음을 양지하시기 바랍니다.

또한 본 자료에 포함된 실적 및 관련자료에는 한국전력공사 모회사, 자회사 및 관계사 등에 대한 외부감사인의 회계감사가 완료되지 않은 상태에서 투자자 여러분들의 편의를 위해 한국채택국제회계기준(K-IFRS)을 근거로 한국전력공사에 의해 작성된 예측 자료가 포함되어 있으며 그 내용 중 일부는 향후 회계감사과정에서 달라질 수 있음을 알려드립니다.

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록



비 전

KEPCO - A Smart Energy Creator

경 영 슬로건



국가 미래 성장 기여



글로벌 경쟁력 강화



에너지기업 위상 재정립

경영방침

재무위기 극복

재무정상화를 위한 고강도 자구노력 이행

- 재정건전화 계획을 속도감 있게 이행
- 합리적인 전기요금 조정 체계를 구현
- 단계적인 전기요금 정상화를 추진

기업체질 혁신

주인의식을 바탕으로 경영전반의 과감한 혁신

- 혁신으로 조직·업무효율성 극대화
- 성과와 역량 중심의 인사·보수체계
- 경쟁력 있는 조직 구현

성장동력 창출

근본적 변화를 통한 백년대계의 기틀 마련

- 에너지신산업 및 혁신기술 집중 육성
- 질서 있는 국내 신재생e 생태계 조성
- 글로벌 원전시장 주도권 확보

국민기업 구현

자율과 책임경영으로 국민기업 도약

- 전력시장 합리화 및 전력 생태계 견인
- 고객 중심의 제도·서비스 혁신
- 새로운 가치 창출로 신뢰 기반 확대

지속가능경영 전략



환경 | Environment

선도적 기후위기 대응을 위한
Green Energy 전환

에너지 부문 탈탄소화, 디지털 기반 사업혁신,
환경 지속가능성 확보

사회 | Social

산업생태계 변화주도를 통한
협업 Synergy 창출

지역혁신 균형발전 촉진, 상생협력 동반성장 구현,
안전하고 행복한 일터 조성

지배구조 | Governance

모든 이해관계자가 신뢰하는
Clean Governance 구축

효율적 지배구조 정착, 이해관계자 참여 확대,
투명하고 공정한 경영

전략 과제

- 전력그룹사 온실가스 감축 및 무탄소 확산 선도
- 합리적 에너지 사용을 위한 에너지 수요 효율화
- 미래성장을 위한 e신산업 확대 및 해외사업 재편
- 탄소중립 핵심기술 확보 및 환경경영 실현
- 전력산업 생태계 ESG 확산을 위한 공급망 관리 · 지원
- 에너지생태계 전반기의 동반성장 구현
- 생명·안전 최우선의 근로환경 조성
- 인권 존중 기반의 최적 기업문화 정착
- 전력그룹사 거버넌스 기반 ESG 경영공시 고도화
- 주요 이해관계자 소통을 통한 협력적 거버넌스 구축
- 윤리·공정경영 고도화로 대내외 신뢰 확보
- ESG위원회 역할 확대를 ESG 경영 강화

전력그룹 탄소중립 비전

- **Zero Emission** : 2050년까지 석탄발전전면중단, 재생E 확산을 위한 자본·기술집약적 사업개발 주도, 수소 기반 발전 단계적 확대
- **Reliable Energy** : 선제적 전력망보강, 전력망 최적운전을 위한 지능형 전력공급 시스템 구축, 에너지 소비 효율 제고 및 분산화 촉진
- **On Time** : 연구개발 투자 확대를 통한 탄소중립을 위한 핵심 기술적 확보



● 글로벌 표준에 따른 기후변화·지속경영 정보 공개



● 에너지 & 유틸리티 섹터 아너스 선정('16~'21)



● 그린 및 ESG 채권 발행('19~'23) 및 Sustainalytics 인증



국가 탄소중립 로드맵



2050 탄소중립 로드맵 전략목표

구체적 · 효율적으로 온실가스를 감축하는 책임감 있는 탄소중립

- ① (전원믹스) 화석연료 감축, 원전 확대 및 신재생에너지와 조화
- ② (신전원) 기존 설비를 활용한 무탄소 신전원 도입
- ③ (전력망) 계통망, ESS 보안을 통해 온실가스 감축 가능성 제고

민간이 이끌어가는 혁신적인 탄소중립 · 녹색성장

- ① 원전 생태계 복원 및 재생e 산업생태계 강화
- ② 세계 1등 수소산업 육성 및 친환경 모빌리티 세계 시장 선도
- ③ 탄소포집 및 저장 실증, 지원법률 제정 등 CCUS 활성화 추진

4대 전략

모든 사회 구성원의 공감과 협력을 통해 함께하는 탄소중립

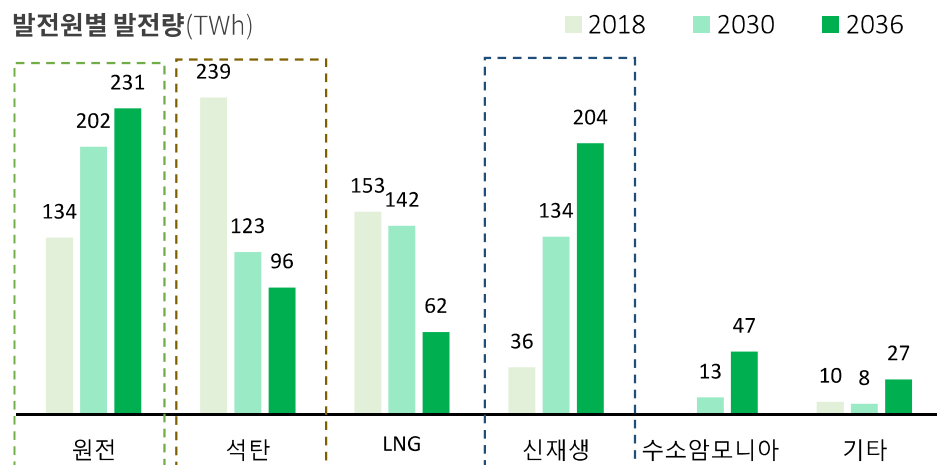
- ① (수요효율화) 산업, 가정, 수송 등 수요효율화 혁신 추진
- ② (제도 개혁) 시장원리에 기반한 에너지 요금으로 자발적 수요 효율화 유도
- ③ (에너지 절약) 전 부문의 에너지절약 노력 강화 및 인식변화

기후위기 적응과 국제사회를 주도하는 능동적인 탄소중립

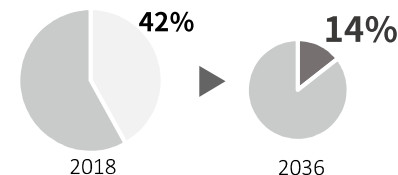
- ① (연대 강화) 탄소중립 선언, RE100 등 탄소중립 전환 흐름 선제 대응
- ② (국제감축) 주요국과의 협력체계 강화로 국제감축 추진기반 마련
- ③ (이행점검) 계량화된 정량지표 선정 및 객관적인 성과 평가

10차 전력수급 기본계획 상 전력 수요와 공급

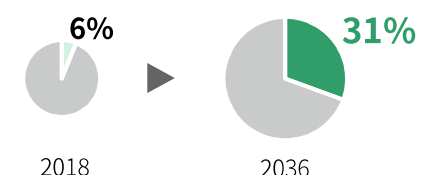
발전원별 발전량(TWh)



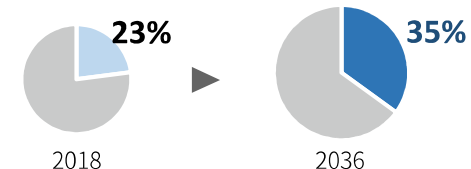
석탄 발전비중



신재생에너지 발전비중



원전 발전비중



전력그룹사 탄소중립 로드맵



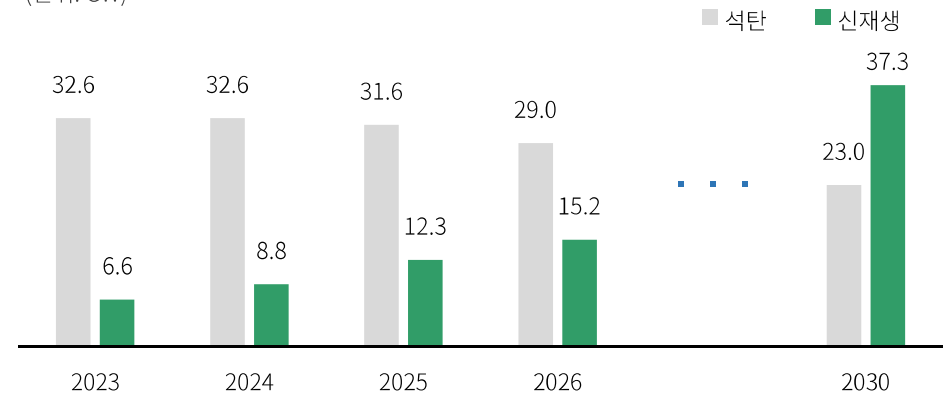
온실가스 감축목표

(백만ton)	2018 배출량	2030 목표	
		기존 감축목표	상향 감축목표
한국	727.6	536.1	436.6(△40.0%)
전환부문 (전력 & 열공급)	269.6	192.7	145.9(△45.9%)
전력그룹사	216.0	131.3	116.9(△45.9%)

* 10차 전력수급계획 기준

전력그룹사 발전설비 전환계획

(단위: GW)



중점 추진과제

2050 탄소중립 구현을 위한 전환부문 탈탄소화 선도



선제적 송배전망 구축

- 설비보강으로 재생e 적기접속 기반 구축
- 디지털 기반 계통 운영 안정성 강화

에너지효율 향상 촉진

- 합리적 요금 체계로 전략적 수요 감축
- EV 충전인프라 구축 및 신 서비스 개발



전력생산·수요 분산화

- 공급, 수요의 지역 분산 유인 체계 마련
- 분산에너지 수용 및 운영 시스템 고도화

전력생산 탈탄소화

- 해상풍력, 태양광 재생에너지 보급 선도
- 혼소발전 및 무탄소 가스터빈 전환 주도



탄소중립 R&D 선도

- 연료전환 등 탄소중립 핵심기술 개발
- 기술협력 R&D 프로세스 혁신

지속가능 탄소중립

- 탄소중립 이행 비용 분담 체계 마련
- 청정에너지 중심의 해외사업 대전환

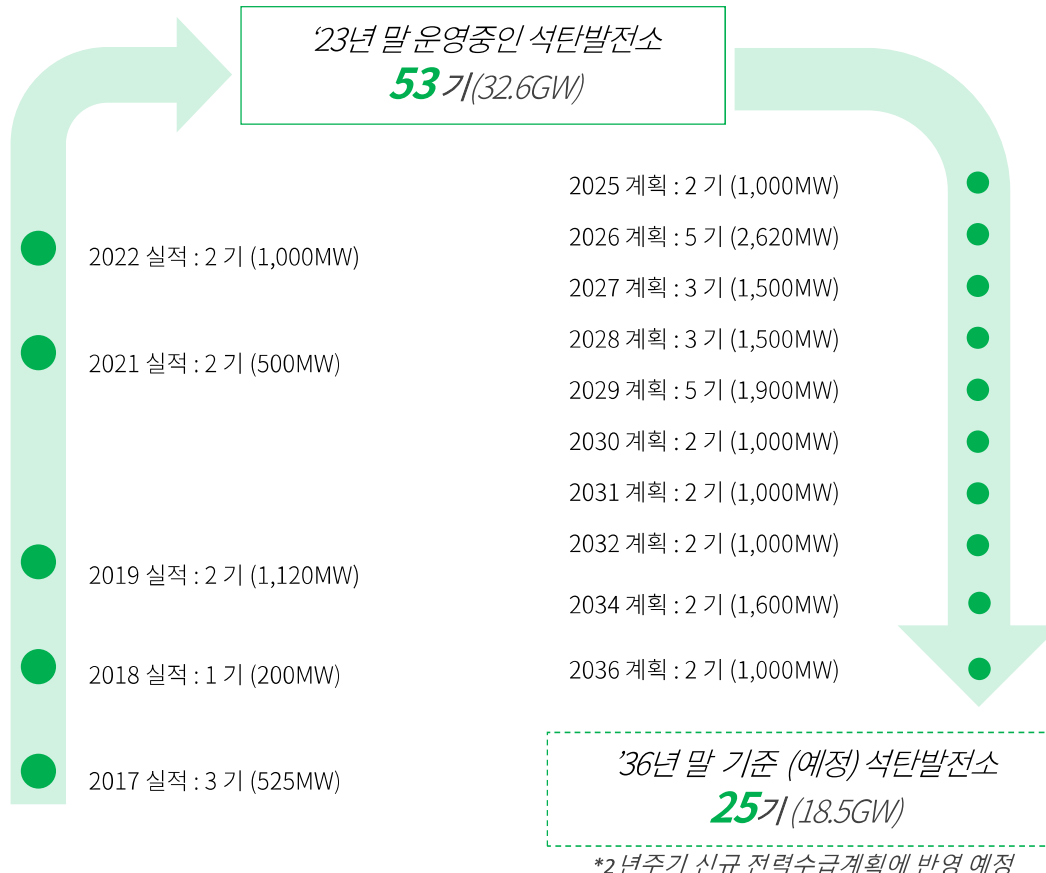
전력그룹사 석탄감축계획



실적 및 계획

실적	10 (3.3GW) 2017년 이후 수명완료 석탄발전소 10기 폐로
계획	28 (14.1GW) 2036년까지 수명완료 석탄발전소 28기 폐로

* '36년까지 폐지되는 28개 석탄발전소는 LNG 발전으로 전환 예정

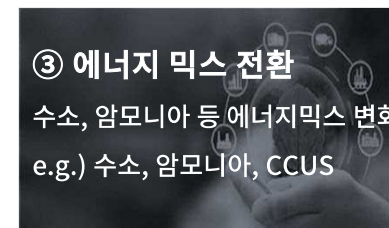


해외 석탄발전 감축

- ✓ 신규 석탄발전사업 중지 선언(2020. 8)
- ✓ 운영중인 해외 석탄발전소 지분 매각 추진
- ✓ 친환경 운영을 통한 온실가스 배출 최소화

프로젝트	용량(MW)	한전	
		지분율	용량(MW)
필리핀 세부	200	76%	152
중국 산서	8,350	34%	2,839
베트남 응이손	1,200	50%	600
베트남 봉양	1,200	40%	480
인도네시아 자바	2,000	15%	300

탄소제로를 위한 R&D 개발





이사회 구성 현황

I 독립이사 F 여성이사

이 사 회	
• 비상임이사 8명, 상임이사 7명	
감사위원회 • 비상임이사 2명, 상임이사 1명 • 업무 및 회계에 대한 감사, 외부감사인 선임 등	
임원추천위원회 • 비상임이사 및 외부위원 5~15명 • 후보자 모집방법 결정, 후보자 심사 및 추천	
ESG위원회 • 비상임이사 2명, 상임이사 1명 • ESG 경영사항에 대한 관리 감독	

구 분	성 명	생년 (성별)	임 기	직 책	전문분야	비 고
비상임이사	한진현	'59 (남)	'23.8~'25.8	이사회회장	에너지/전기	I
	김재신	'66 (여)	'21.7~'23.7	감사위원장(회계전문)	금융/회계	I F
	김종운	'58 (남)	'22.8~'24.8	-	에너지	I
	김준기	'65 (남)	'23.5~'25.5	ESG위원장	에너지	I
	박충근	'64 (남)	'23.5~'25.5	노동이사	노무	I
	김성은	'57 (여)	'23.11~'25.11	감사위원	에너지/전기	I F
	이성호	'64 (남)	'23.11~'25.11	ESG위원	경영	I
	조성진	'57 (남)	'23.12~'25.12	-	에너지	I
상임이사	김동철	'55 (남)	'23.9~'26.9	사장	-	
	전영상	'64 (남)	'23.3~'25.3	감사위원	감사	I
	이정복	'63 (남)	'23.2~'25.2	경영관리부사장	에너지/전력	
	이준호	'63 (남)	'23.2~'25.2	안전&영업배전부사장	에너지/전력	
	오홍복	'65 (남)	'24.2~'26.2	기획본부장	에너지/전력	
	서철수	'66 (남)	'23.12~'25.12	전력계통본부장	에너지/전력	
	서근배	'63 (남)	'23.6~'25.6	해외원전사업본부장	에너지/전력	

■ 이사회 운영 성과 (2024년 1분기)

이사회	의결안건	보고안건	참석율
5회	8건	4건	95.8%

■ 이사회 독립성

- 이사회 구성원의 과반을 비상임이사로 구성
- 이사회 의장과 사장 분리 운영
- 독립성 보유이사 9명 (비상임이사 전원, 상임감사)

■ 이사회 다양성

- 성별, 인종, 국적 배경에 따른 차별 없음
- 학계, 경제계, 공공, 법률계 등 다양한 분야 선임
- 여성이사 선임으로 성별 다양성 강화

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

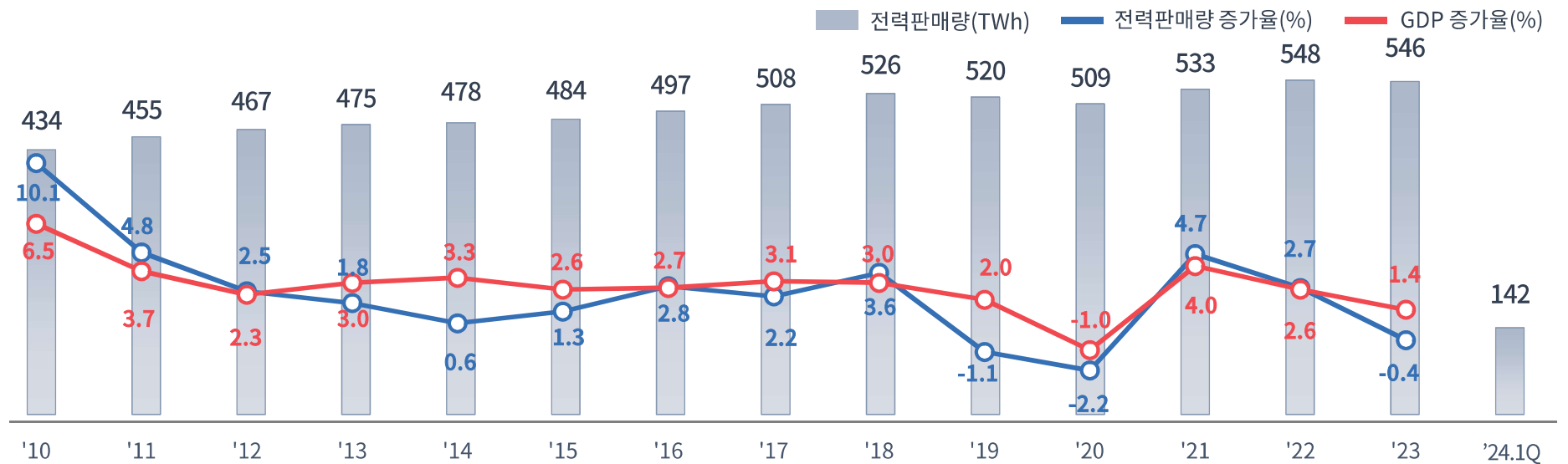
주요사업 및 자회사



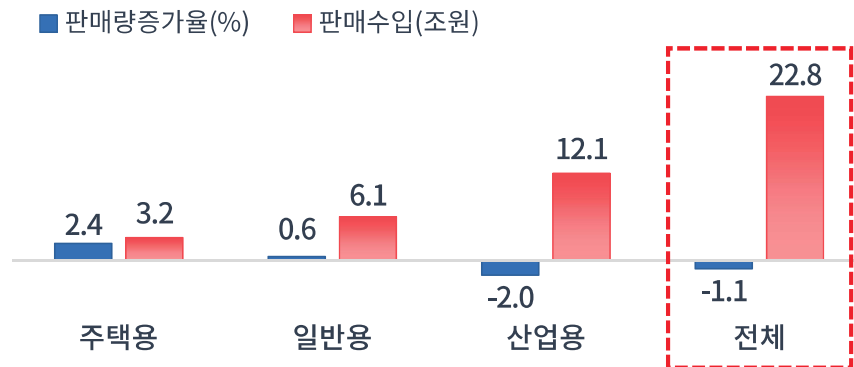
※ 자산, 매출 '24년 1분기 기준

전력 판매

전력판매량 증가율

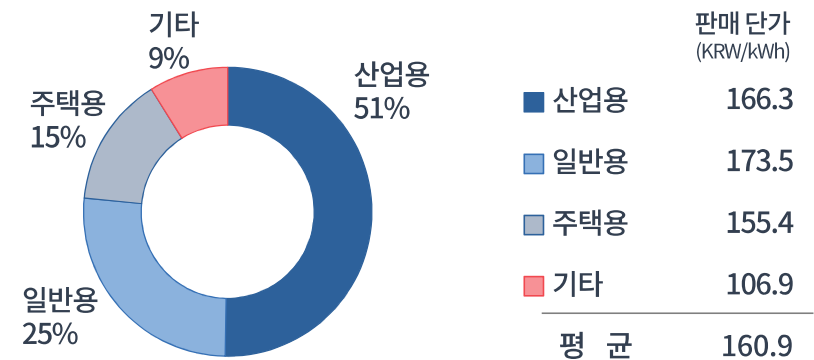


전력판매 현황 ('24년 1분기)



* 전력통계 기준

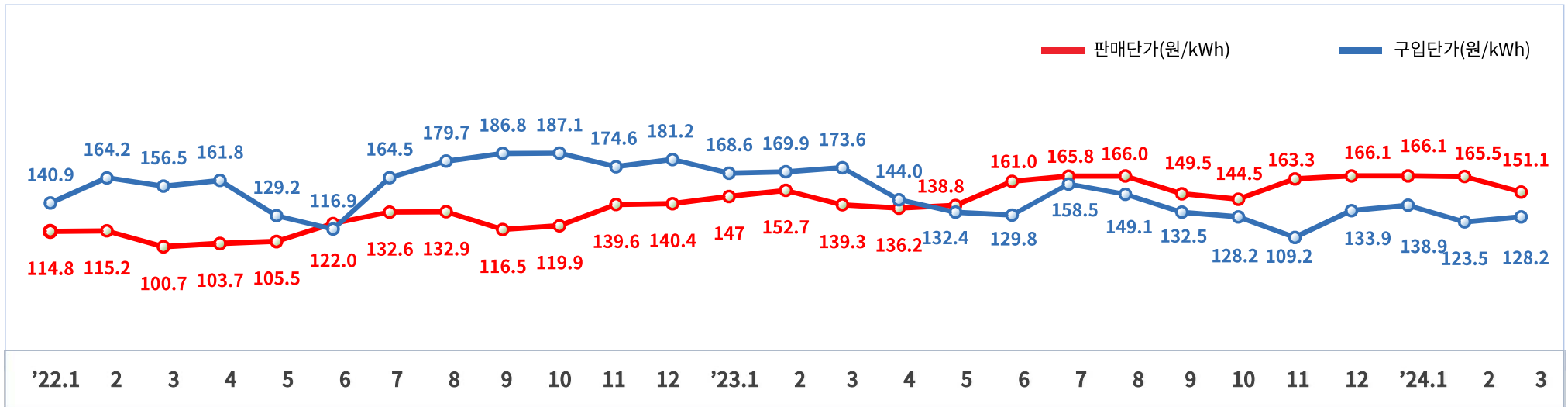
종별 판매량 비중 및 단가 ('24년 1분기)



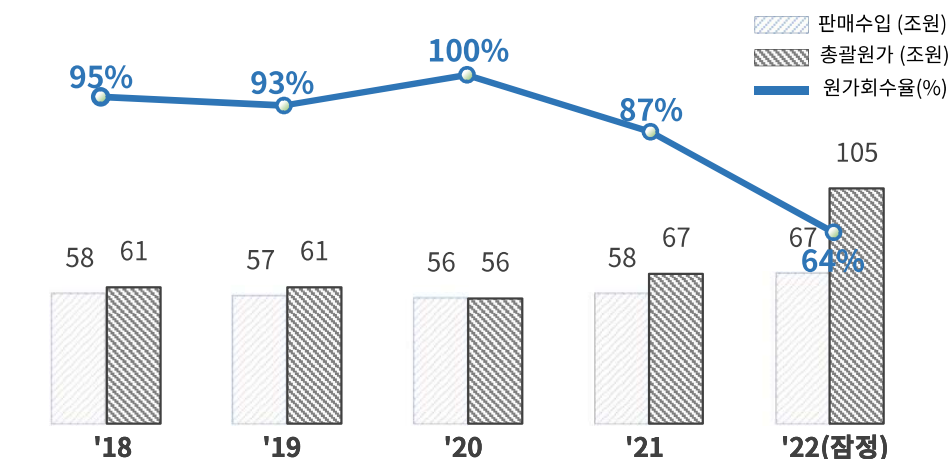
전기 요금



판매단가 및 구입단가 추이



총괄원가·원가회수율



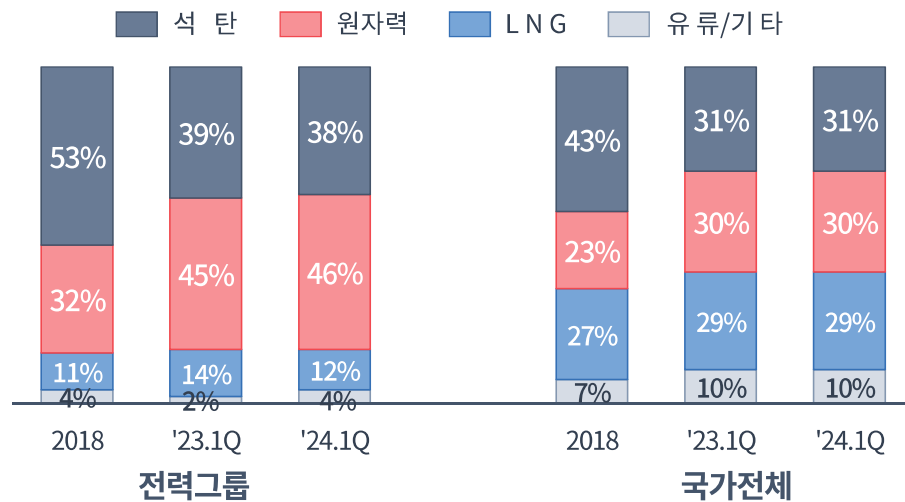
'22년 전기요금 총괄원가(잠정)

(조원)		
항목	원가	비중
구입전력비	92.8	88.5%
감가상각비	3.5	3.4%
기타	6.5	6.2%
소계	102.8	98.1%
② 적정투자보수	2.0	1.9%
총괄원가(① + ②) = 105 조원		

발전 믹스

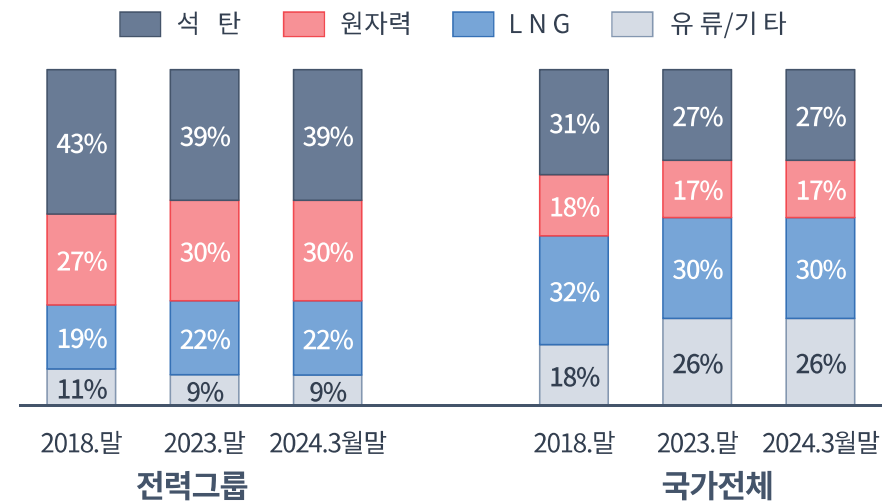


발전량 현황 1



¹전력통계월보 기준, PPA 제외

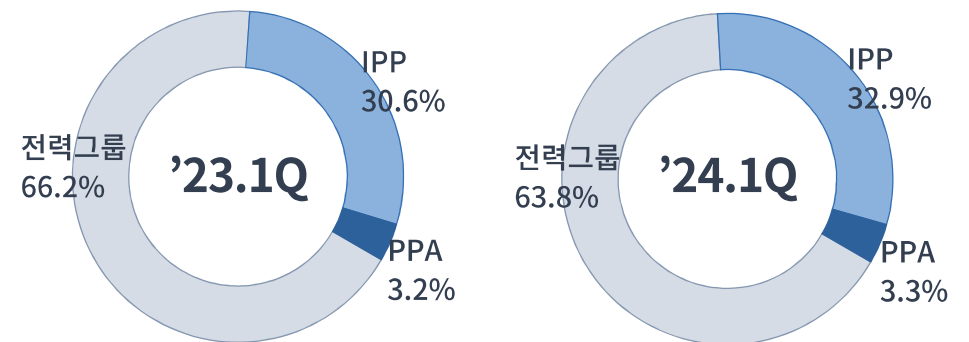
발전설비 현황 1



연료비 실적

	연료비 단가			연료비 비중
	'23.1Q	'24.1Q	증감	
석탄 (천원/톤)	268.0	195.6	-27.0%	48.7%
LNG (천원/톤)	1,858.6	1,156.7	-37.8%	36.9%
유류 (원/리터)	1,305.2	1,044.7	-20.0%	3.0%
원자력·기타	-	-	-	11.4%

전력구입량 현황



I 경영 전략

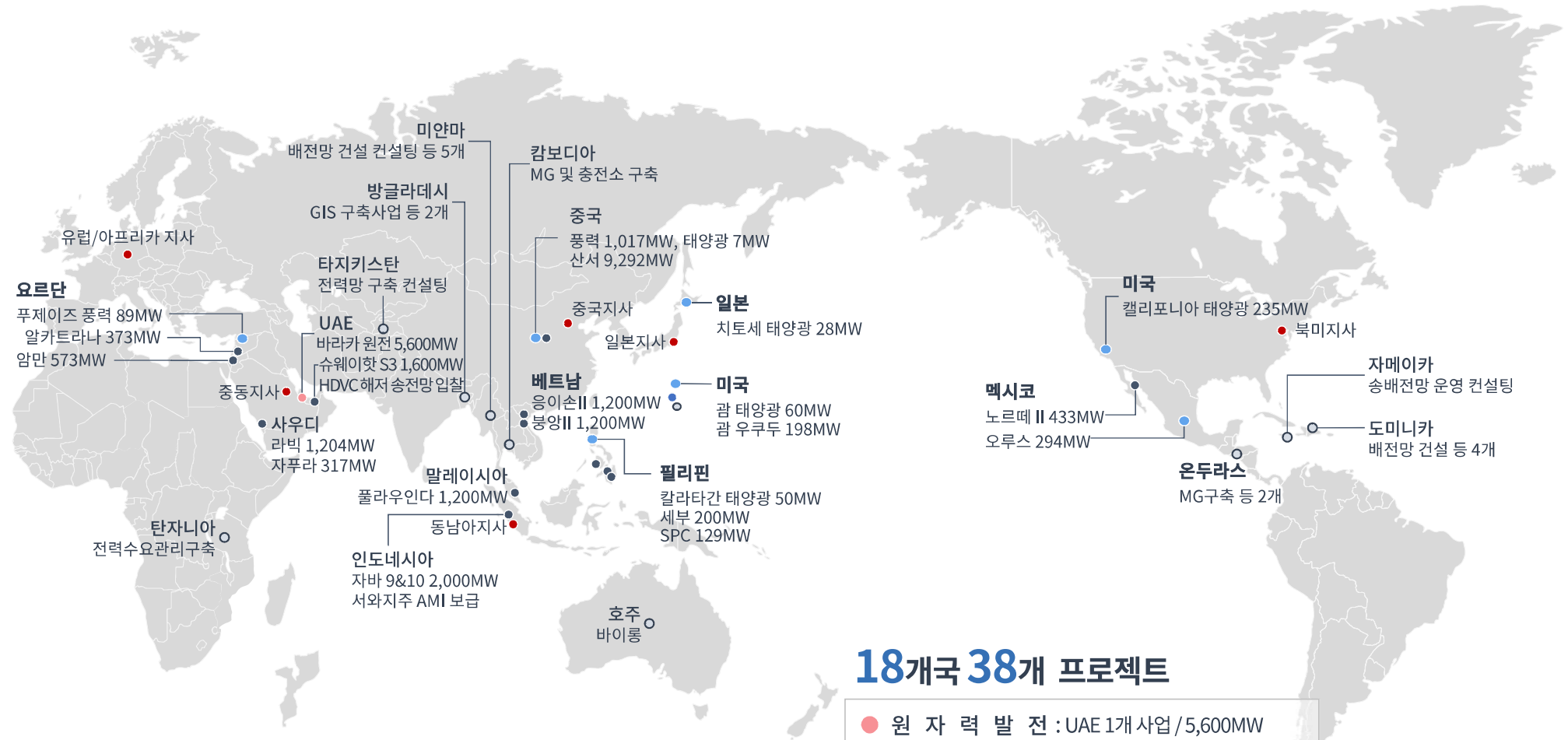
II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

해외사업 현황 (한전 별도)



참고 : 2024년 3월말 기준

해외사업 현황



18개국 38개 프로젝트

	운영 및 건설 중 사업				총 설비용량 (MW)	한전 설비용량 (MW)	사업기간
발전사업 (22개)	UAE	바라카 원전	EPC/O&M	원자력	5,600	1,008	Dec-09 ~ May-77
		세부	BOO	석탄 화력	200	152	Jun-11 ~ Jun-36
	필리핀	SPC (Naga)	M&A	석탄/디젤화력	129	52	Feb-06 ~
		칼라타간	M&A/BOO	태양광	50	19	Dec-18~
			BOO	석탄	8,350	2,839	Apr-07 ~ Apr-57
	중 국	산서	BOO	신재생	942	320	Dec-09 ~ Dec-59
			BOO	신재생	1,196	407	Feb-21 ~ Feb-46
		신재생	BOO	태양광	7	3	Dec-17 ~ Dec-42
			BOO	풍력	1,017	407	Dec-06 ~ Jun-26
	요르단	알카트라나	BOO	가스복합화력	373	298	Jan-11 ~ Jan-36
		암만	BOO	디젤 화력	573	344	Aug-14 ~ Aug-39
		푸제이즈	BOO	풍력	89	89	Jul-19 ~ Jul-39
	사우디 아라비아	라빅	BOO	중유 화력	1,204	482	Apr-13 ~ Apr-33
	멕시코	노르테 2	BOO	가스복합화력	433	242	Dec-13 ~ Dec-38
		태양광	BOO	태양광	294	90	Mar-22 ~ Aug-55
	미국	캘리포니아	M&Q/BOO	태양광	235	118	Mar-18 ~ Aug-52
		괌	BOO	태양광	60	60	Dec-21 ~ Dec-46
	UAE	슈웨이hat S3	BOO	가스복합화력	1,600	314	Jul-14 ~ Jul-39
	일본	치토세	BOO	태양광	28	18	Jul-17 ~ Jul-42
	베트남	응이손2	BOT	석탄 화력	1,200	600	Jul-22 ~ Jul-47
		붕양2	BOT	석탄	1,200	480	Nov-25 ~ Nov-50
	인도네시아	자바 9&10	BOT	석탄	2,000	300	Nov-24 ~ Nov-48
	말레이시아	풀라우인다	BOO	가스복합화력	1,200	300	Jan-24 ~ Jan-45
	미국	괌	BOO	가스복합	198	118	계약(Aug-24 ~ Aug-49)
	사우디 아라비아	자푸라	BOOT	열병합	317	190	계약(Jul-25 ~ Jul-45)
					28,495	9,217	

그리드/솔루션/자원/개발사업 (17개)

미얀마 배전망 컨설팅, 도미니카 배전망 건설, UAE HDVC 해저 송전망 건설 등

참고 : 2024년 3월말 기준

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

2024년 1분기 주요 실적



실적 요약

연결 기준

▶ 매출액	23.3조원	(전년대비 7.9% 증가)
▶ 판매관리비용	22.0조원	(전년대비 20.8% 감소)
▶ 영업손익	1.3조원	(전년대비 7.5조원 증가)

* '23.3Q 영업손익 2조원, '23.4Q 영업손익 1.9조원으로 흑자전환 지속

별도 기준

▶ 매출액	22.8조원	(전년대비 9.0% 증가)
▶ 판매관리비용	21.5조원	(전년대비 21.0% 감소)
▶ 영업손익	1.3조원	(전년대비 7.6조원 증가)

주요 변동 요인(연결 기준)

① 전기판매수익 : 1조 9,059억원 증가

전력 판매량이 142TWh로 1.1% 감소하였으나,
지속적인 요금 인상에 따른 판매단가 9.8% 상승

② 연료비 및 전력구입비 : 5조 8,909억원 감소

에너지가격 하락으로 자회사 연료비는 32.2% 감소하였고,
전력시장을 통한 전력구입비 또한 24.4% 감소

③ 영업외손익(별도 기준)

부채 및 금리 인상의 여파로 인해 이자 비용 1,006억원 증가

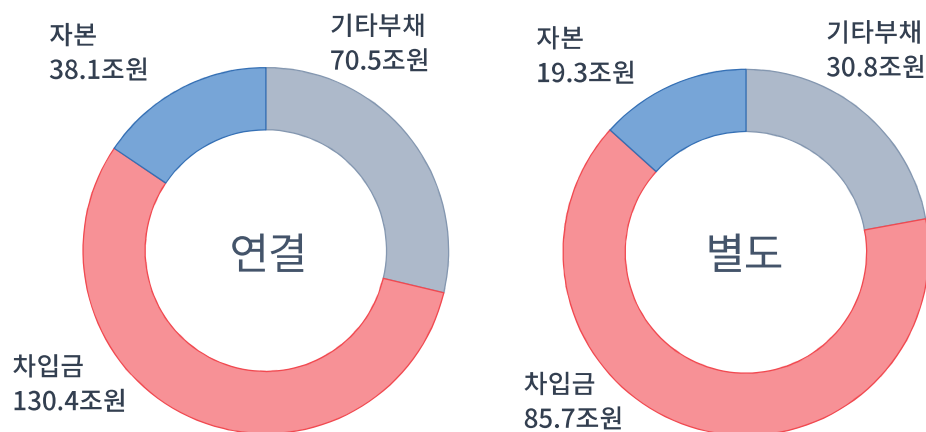
- 별도 기준 한전 차입금 : ('23.1Q) 82.4조원 → ('24.1Q) 85.7조원

- 별도 기준 조달금리 : ('23.1Q) 3.46% → ('24.1Q) 3.61 %

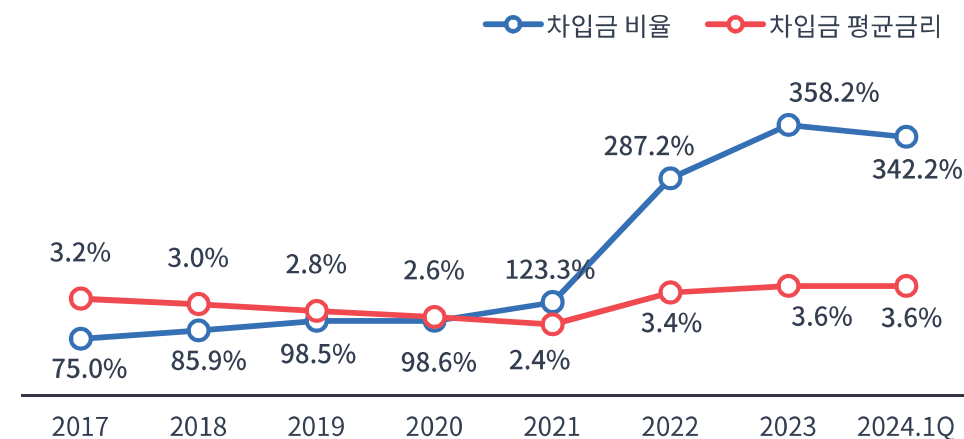
자본 구조



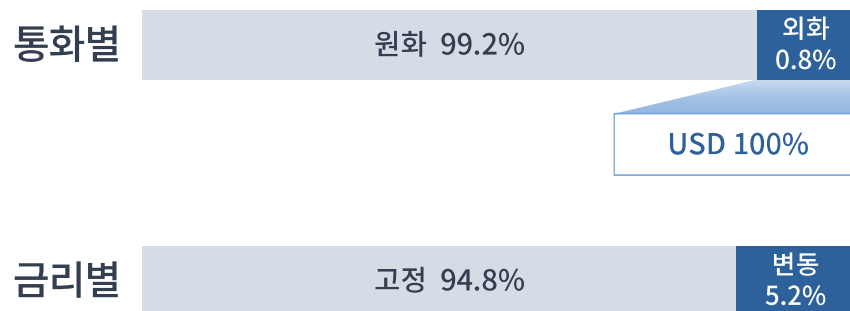
자본 구조 (2024년 1분기 기준)



차입금 비율 및 평균금리



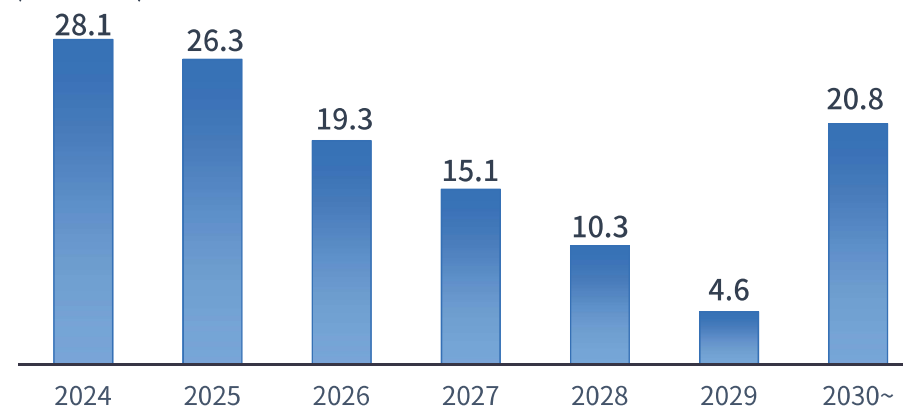
차입금 구성 1



¹ 한전 및 발전6사, 스왑 후 기준

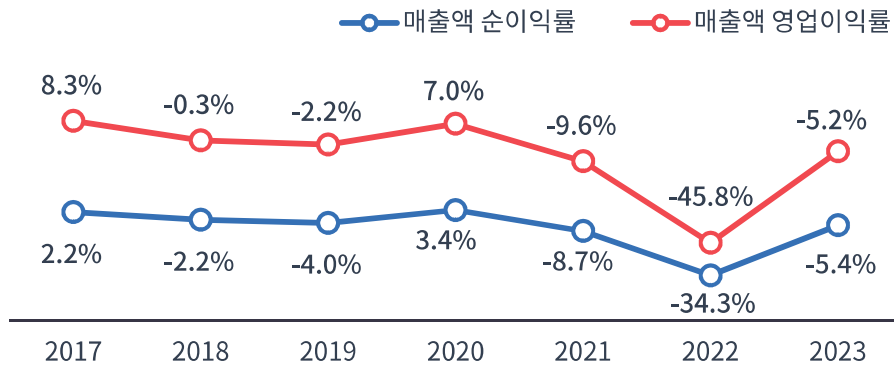
차입금 상환 스케줄 1

(단위 : 조원)

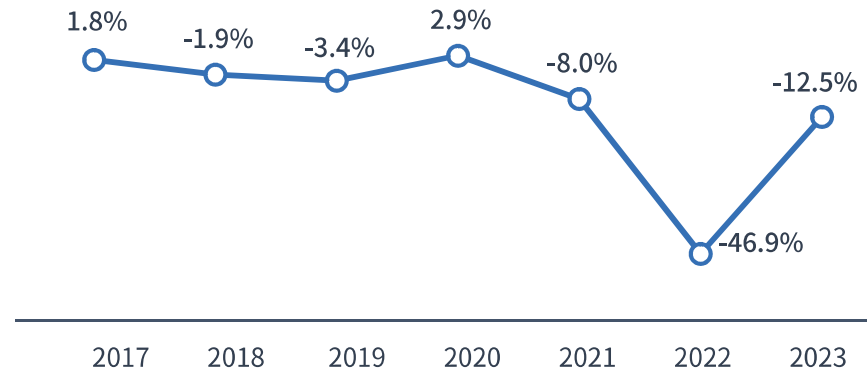


재무 비율

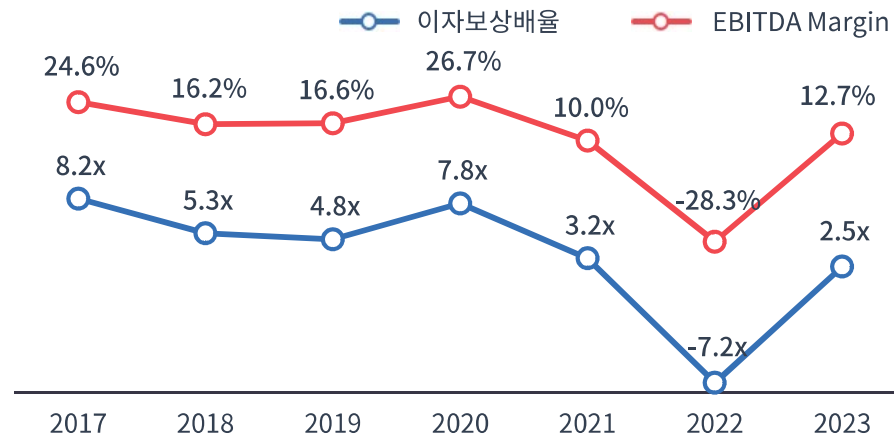
매출액 영업이익률¹ 및 매출액 순이익률²



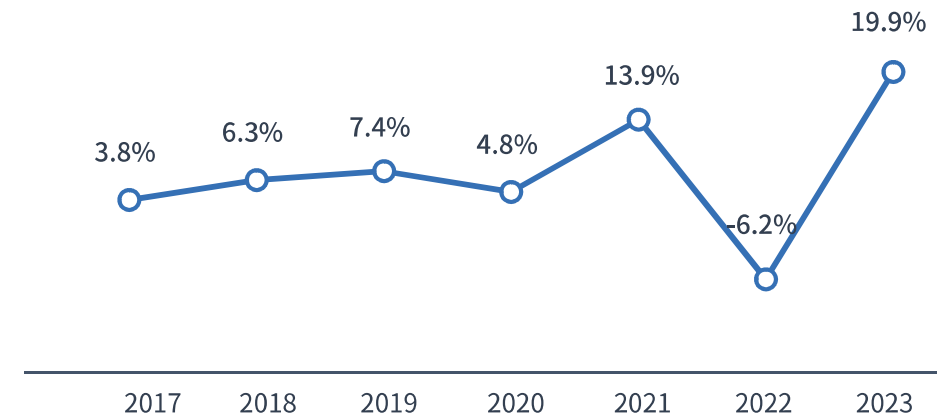
자기자본 순이익률(ROE)³



EBITDA Margin⁴ 및 이자보상배율⁵



Debt/EBITDA Margin⁶



참고: K-IFRS 연결기준

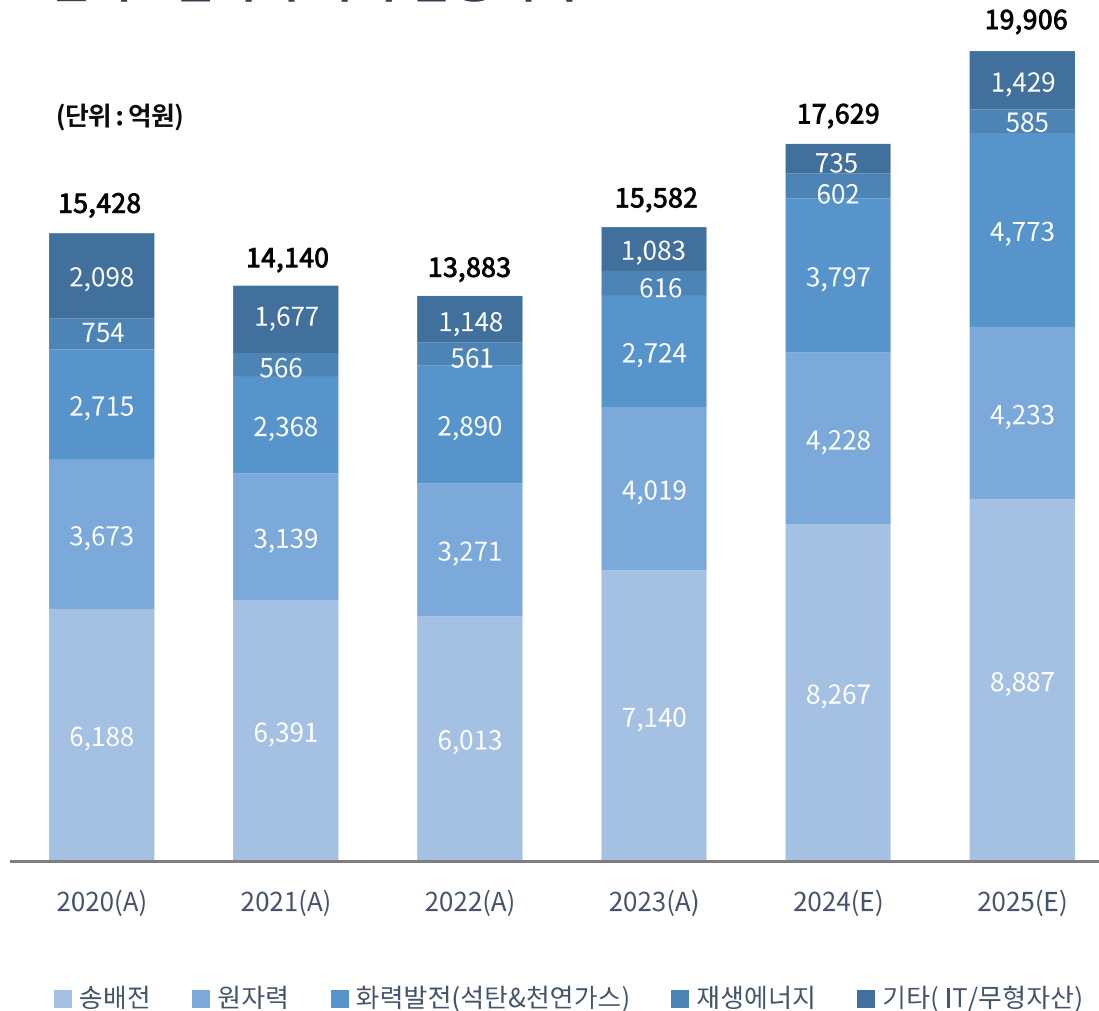
¹ 매출액 영업이익률 = 영업이익 ÷ 매출액; ² 매출액 순이익률 = 순이익 ÷ 매출액; ³ 자기자본 순이익률(ROE) = 지배주주 순이익 ÷ 지배주주 자본총계 평균; ⁴ EBITDA Margin = EBITDA ÷ 매출액;

⁵ 이자보상배율 = EBITDA ÷ 이자비용; ⁶ Debt/EBITDA는 연간기준 자료만 제공

설비투자 계획



전력그룹사 투자비 집행계획



2024년 1분기 누적 투자비 집행실적

- 총액 : 4.2조원 (계획대비 집행률 90%)
 - 송배전망 구축 15,124억원, 유지보수 5,073억원
 - 원자력 발전소 건설비용 6,540억원, 유지보수 5,586억원
 - 화력발전소 건설 3,469억원, 유지보수 2,842억원
 - 환경 개선 설비 구축 366억원, 유지보수 1,856억원
 - LNG발전소 건설 3,104억원, 유지보수 986억원
 - 재생에너지 발전소 건설 1,254억원

설비투자 계획

제10차 전력수급기본계획 발전설비 추진계획¹

(단위 : MW)		현재 설비용량		연도별 순증가 설비용량						최종 설비용량	
		'22년 말	%	2023	2024	2025	2026	2027-2036	합 계	'36년 말	%
한 전 그 룹	원 자 력	24,650	18%	1,400	1,400	1,400	-	2,800	7,000	31,650	20%
	석 탄	32,559	24%	-	-	-1,000	-2,620	-10,500	-14,120	18,439	12%
	L N G	18,052	13%	-	-1,400	1,561	3,181	10,800	14,142	32,194	20%
	신 재 생	1,964	1%	세부계획 수립중 (α) ²						1,964+(α)	(1+ α)%
	유류/기타	5,497	4%	-	-	-	-	-	5,497	5,497	3%
	소 계	82,721	60%	1,400	-	1,961	561	3,100	7,022	89,744+(α)	
IPP 및 사업자 미정	석 탄	5,569	4%	2,090	1,050	-	-	-	3,140	8,694	5%
	L N G	23,762	17%	2,094	3,284	783	1,041	1,448	8,650	32,412	20%
	신 재 생	24,185	18%	세부계획 수립중 (α) ²						24,185+(α)	(11+ α)%
	기 타	1,780	1%	-	-	-	-466	1,808	1,342	3,122	2%
	소 계	55,296	40%	4,169	4,334	783	1,041	3,256	13,583	68,879+(α)	
총 계		138,017		5,569	4,334	3,496	499	-3,780	7,718	239,000	

¹ 제10차 전력수급기본계획 및 전력거래소 건설사업 추진현황 반영 (공정 및 승인 일정 등에 따라 실제와 다를 수 있음); ² (α): 연도별 건설계획, 사업주체, 사업방식 등 미정

전력그룹사 발전설비 건설계획

발전원	발전소 (발전6사)	용량(MW)	준공계획	발전6사	발전원	발전소
Nuclear	신한울#2 (한수원)	1,400	'24	한수원	원전	신한울 #3,4
	새울#3 (한수원)	1,400	'24		양수	영동, 홍천, 포천
	새울#4 (한수원)	1,400	'25.10	발전5사	LNG	안동, 하동, 고성, 여수, 공주, 신호남, 울산, 보령, 함안
LNG	구미 (서부)	501	'25.12			
	음성#1,2 (동서)	1,122	'26.12			

I 경영 전략

II 영업 현황

III 재무 현황

IV 해외사업 현황

부 록



주식 상장현황

발행주식수	641,964,077주	주주구성 ²	대한민국 정부	18.2%
원 주	한국거래소(KRX) '89.8.10 상장 종목코드 015760		한국 산업은행	32.9%
ADR ¹	뉴욕증권거래소(NYSE) '94.10.27 상장 종목코드 KEP		외국인(원주) (ADR)	13.1% 1.6%
			기 타	34.2%

¹ 원주 : ADR = 1 : 2

² 2024. 3.31 기준

■ IR 홈페이지 <https://home.kepco.co.kr/kepco/KE/E/htmlView/KEEBPP0010100.do?menuCd=FN27>

■ 지속가능경영보고서 <https://home.kepco.co.kr/kepco/SM/A/htmlView/SMAFHP001.do?menuCd=FN290106>

IR 연락처

본 사	엄태섭 차장 재무처 금융실 taeseop.eom@kepco.co.kr	조은비 대리 재무처 금융실 eunbee.jo@kepco.co.kr	북 미	조원기 차장 재무처 금융실 wk.cho@kepco.co.kr

전기요금 구성

기본 요금 + 전력량 요금 ± 연료비 조정요금 + 기후환경 요금

↳ 기준연료비 및 기타비용

* 2021년 1월부터 연료비 연동제 도입 및 기후환경요금 분리부과

연료비 조정요금

- ☑ 연료비 변동분 (석탄, LNG, 유류 / 관세청 수출입무역통계) 반영
- ☑ 분기 단위로 기준연료비 변동분의 미반영분을 감안하여 계산
- 연료비 변동분 (① 실적 연료비 - ② 기준 연료비) x ③ 변환계수
- ① 분기별 직전 3개월간 평균 연료비
- ② 요금 조정 직전 최근 12개월 간 평균 연료비
- ③ 연료 사용량 ÷ 발전 전력량
- ☑ 기준연료비 대비 5원/kWh 이내 결정 (± 1원/kWh 미만 시 미조정)
- ☑ 연료비 조정 단가의 전체 또는 일부를 유보할 수 있는 조항이 있음
- ☑ 연료비 조정 단가 청구 유보시, 유보된 금액은 총괄원가에 누계 반영

연료비 조정단가 ('24.2Q) : **5.0** 원/kWh

적용 기준연료비 **494.63** 원/kg

실적연료비 **464.50** 원/kg

차이 및
변환계수 적용

필요 조정단가 **-2.5**원/kWh

최종 조정단가 **+5.0**원/kWh

기후환경요금

- ☑ RPS, ETS, 석탄발전 감축비용 등 기후환경과 관련된 비용을 반영
- ☑ 연간 기후환경 관련 항목별 비용을 예상판매량으로 나눈 값을 합산
- 당해 연도 연간 예상 비용 ÷ 익년도 연간 예상 판매량
- ☑ 기후환경요금은 연간 기준 산정 원칙
- ☑ 기후환경요금에 반영되지 못한 금액은 총괄원가에 누계 반영

기후환경요금 단가 ('23.1월~) : **9.0** 원/kWh (+ **1.7**원/kWh)

RPS 비용
7.7 원/kWh

ETS 비용
1.1 원/kWh

석탄발전감축비용
0.2 원/kWh



분기별 연료비조정단가 내역

구 분	2021				2022				2023				2024	
	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q
기준연료비 (원/kg)	289.07 (‘19.12~’20.11)				338.87 (‘20.12~’21.11)				688.64 (‘21.12~’22.11)				688.64	
적용 기준연료비 (원/kg)					267.65	303.26	303.26	338.87	434.71	434.71	494.63	494.63	494.63	494.63
실적연료비 (원/kg)	225.05	288.07	299.38	355.42	446.49	584.78	582.90	719.15	875.90	739.32	571.30	481.25	464.50	476.23
조정요인 (원/kWh)	-10.5	-0.2	+1.7	+10.8	+24.6	+38.7	+38.5	+52.3	+58.9	+40.7	+10.2	-1.8	-4.0	-2.5
연료비조정단가 (원/kWh)	-3.0	-3.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0

전기요금 조정 누계 실적 (원가연계형 전기요금 체계 도입 이후)

구 분	2022				2023		
	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q(5월)	3Q(11월)
전력량요금		+4.9원/kWh		+4.9원/kWh +2.5~11.7원/kWh *	+11.4원/kWh **	8.0원/kWh**	10.6원/kWh***
기후환경요금		+2.0원/kWh			+1.7원/kWh		
TOTAL		+6.9원/kWh		+7.4~16.6원/kWh	+13.1원/kWh	8.0원/kWh**	10.6원/kWh***

* 주택용/일반용·산업용(갑)/교육용/농사용/가로등/심야 +2.5원/kWh, 산업용(을)·일반용(을) 고압A +7.0원/kWh, 고압B +11.7원/kWh

** 단, 농사용 고객은 3년에 걸쳐 분할 인상

*** 산업용(을) +10.6원/kWh



연결기준

별도기준

손익계산서

(십억원, %)	'24.1Q	'23.1Q	YoY	'23.1~12	'22.1~12	YoY
1. 매출액	23,293	21,594	7.9	88,219	71,258	23.8
전기판매수익	22,165	20,259	9.4	82,955	66,199	25.3
기타매출	1,128	1,335	-15.5	5,265	5,059	4.1
2. 매출원가/판관비	21,993	27,772	-20.8	92,761	103,913	-10.7
연료비	6,160	9,083	-32.2	26,978	34,669	-22.2
구입전력비	9,203	12,171	-24.4	38,304	41,985	-8.8
감가상각비	2,809	2,813	-0.2	11,311	10,770	5.0
수선유지비	734	594	23.6	2,774	2,739	1.3
기타영업비용	3,088	3,111	-0.7	13,393	13,750	-2.7
3. 영업손익	1,299	△6,178	121.0	△4,542	△32,655	86.1
4. 총당기순이익	596	△4,911	112.1	△4,716	△24,429	80.7

(십억원, %)	'24.1Q	'23.1Q	YoY	'23.1~12	'22.1~12	YoY
1. 매출액	22,782	20,910	9.0	85,826	68,952	24.5
전기판매수익	22,467	20,558	9.3	84,057	67,297	24.9
기타매출	316	352	-10.4	1,768	1,655	6.9
2. 매출원가/판관비	21,520	27,258	-21.0	92,330	102,860	-10.2
구입전력비	19,245	24,977	-22.9	82,036	92,703	-11.5
감가상각비	1,077	1,054	2.1	4,250	4,123	3.1
수선유지비	242	225	7.8	1,442	1,438	0.2
기타영업비용	957	1,002	-4.6	4,602	4,596	0.1
3. 영업손익	1,262	△6,347	119.9	△6,504	△33,909	80.8
4. 총당기순이익	593	△4,932	112.0	△3,249	△25,298	87.2

연결기준

별도기준

재무상태표

(십억원)	FY24Q1	FY23	FY22	FY21
자산총계	238,970	239,715	234,805	211,124
부채총계	200,856	202,450	192,805	145,797
자본총계	38,114	37,265	42,000	65,327

(십억원)	FY24Q1	FY23	FY22	FY21
자산총계	135,727	138,838	131,024	115,578
부채총계	116,470	120,181	108,963	68,532
자본총계	19,256	18,657	22,061	47,047