



경영 설명자료

2023년 3분기



본 자료는 한국전력공사가 투자가들을 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

비전 및 전략체계



비전

KEPCO - A Smart Energy Creator

전략목표



국가 전원믹스 반영
계통연계 최적화



ROA 2.0%



성장사업매출
연 4.2조원



핵심기술확보
602개



에너지밸리 기업유치
1,250사

전략방향

탄소중립 주도

본원사업 강화

성장사업 개척

핵심역량 확보

지속가능경영 선도

탄소중립 주도 및 본원사업 강화

- 탄소중립 친화적 미래 전력망 구현
- 청정에너지 확산 및 전략적 수요 관리
- 미래시장 주도 및 판매경쟁력 확대

핵심역량 확보

- 탄소중립 기술개발 및 R&D 생태계 조성
- 가치사슬 전반 디지털화 추진, 디지털 인프라 강화
- 2050 탄소중립 기술 선도 및 경영환경변화 적기 대응

성장사업 개척

- 플랫폼 기반 국내 신산업 선도 및 고부가가치사업 확대
- 미래 성장사업 발굴, 에너지 전환 및 탄소감축 노력 증진
- 친환경 · 핵심역량 중심 해외사업 대전환

지속가능경영 선도

- 사람과 환경존중, 고신뢰 · 고성능 경영체계 구축
- ESG경영을 통한 환경/안전/상생가치 추구
- 전방위 개선대책을 통한 재무건전성 확보

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 재생E 확산 선도
- 탄소중립을 위한 에너지사용 효율화 추진
- 친환경·디지털 기술기반 국내외 사업전환
- 탄소중립 핵심기술 확보 및 환경경영 실현
- 신산업 혁신메카를 통한 지역균형발전 촉진
- 에너지생태계 전반의 동반성장 구현
- 생명·안전 최우선의 근로환경 조성
- 인권 존중 기반의 최적 기업문화 정착
- 이해관계자와의 협력적 거버넌스 구축
- ESG 내재화를 위한 공시·소통 정교화
- 윤리·공정경영 고도화로 대내외 신뢰 확보
- ESG위원회 역할 확대 ESG 경영 강화

전력그룹 탄소중립 비전

- **Zero Emission** : 2050년까지 석탄발전 전면 중단, 재생E 확산을 위한 자본기술집약적 사업개발 주도, 수소기반 발전 단계적 확대
- **Reliable Energy** : 선제적 전력망 보강, 전력망 최적운전을 위한 지능형 전력공급 시스템 구축, 에너지 소비효율 제고 및 분산화 촉진
- **On Time** : 연구개발 투자 확대를 통한 탄소중립을 위한 핵심기술 적기 확보



● 글로벌 표준에 따른 기후변화·지속경영 정보공개

● 에너지 & 유틸리티 섹터 아너스 선정 ('16~'21)

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

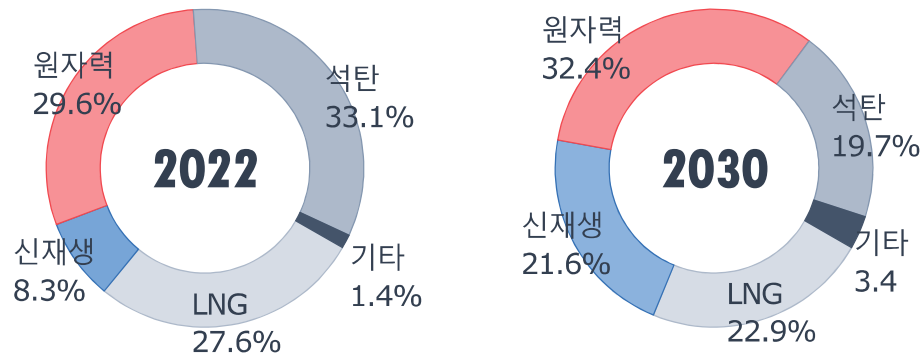


기후변화 대응노력



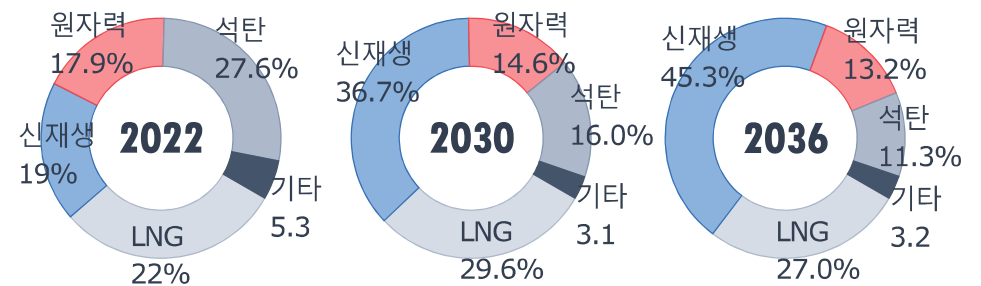
국가 발전믹스 전망

※ 제10차 전력수급기본계획 기준

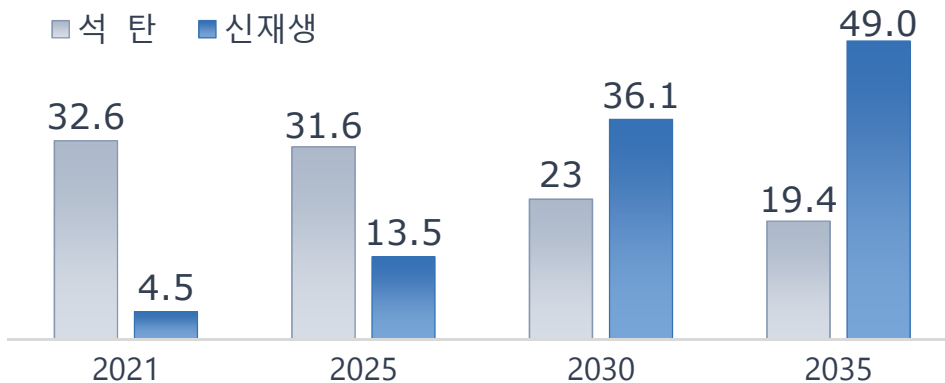


국가 전원구성 전망

※ 제10차 전력수급기본계획 기준



전력그룹사 에너지전환 계획 (설비용량 단위 : GW)



※ 제10차 전력수급기본계획 및 전력그룹 재생에너지 3020 로드맵 기준

2030 온실가스 감축목표

(단위 : 백만톤)	'18년 배출량	'30년 배출량	감축률(%)
국가 전체	727.6	536.1	40.0
전환 부문	269.6	149.9	44.4
전력그룹사*	216.0	131.3	39.3

* 향후 제10차 전력수급기본계획 등 에너지정책에 따라 수정 및 보완 예정

지배구조



이사회 구성 현황

① 독립이사 ② 여성이사



구 분	성 명	생년 (성별)	임 기	직 책	전문분야	비 고
비상임이사	한진현	'59 (남)	'23.8~'25.8	이사회 의장/ESG위원장	에너지/전기	①
	이계성	'57 (남)	'21.7~'23.7	ESG위원	에너지	①
	김재신	'66 (여)	'21.7~'23.7	감사위원장(회계전문)	금융/회계	① ②
	김종운	'58 (남)	'22.8~'24.8	-	에너지	①
	김준기	'65 (남)	'23.5~'25.5	ESG위원	에너지	①
	박충근	'64 (남)	'23.5~'25.5	노동이사	노무	①
	김성은	'57 (여)	'23.11~'25.11	-	에너지/전기	① ②
	이성호	'64 (남)	'23.11~'25.11	-	경영	①
상임이사	김동철	'55 (남)	'23.9~'26.9	사장	-	
	전영상	'64 (남)	'23.3~'25.3	감사위원	감사	①
	이정복	'63 (남)	'23.2~'25.2	경영관리부사장	에너지/전력	
	이준호	'63 (남)	'23.2~'25.2	안전&사업부사장	에너지/전력	
	서근배	'63 (남)	'23.6~'25.6	해외원전본부장	에너지/전력	

■ 이사회 운영 성과 (2022년)

이사회	의결안건	보고안건	참석율
14회	39건	6건	97.0%

■ 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

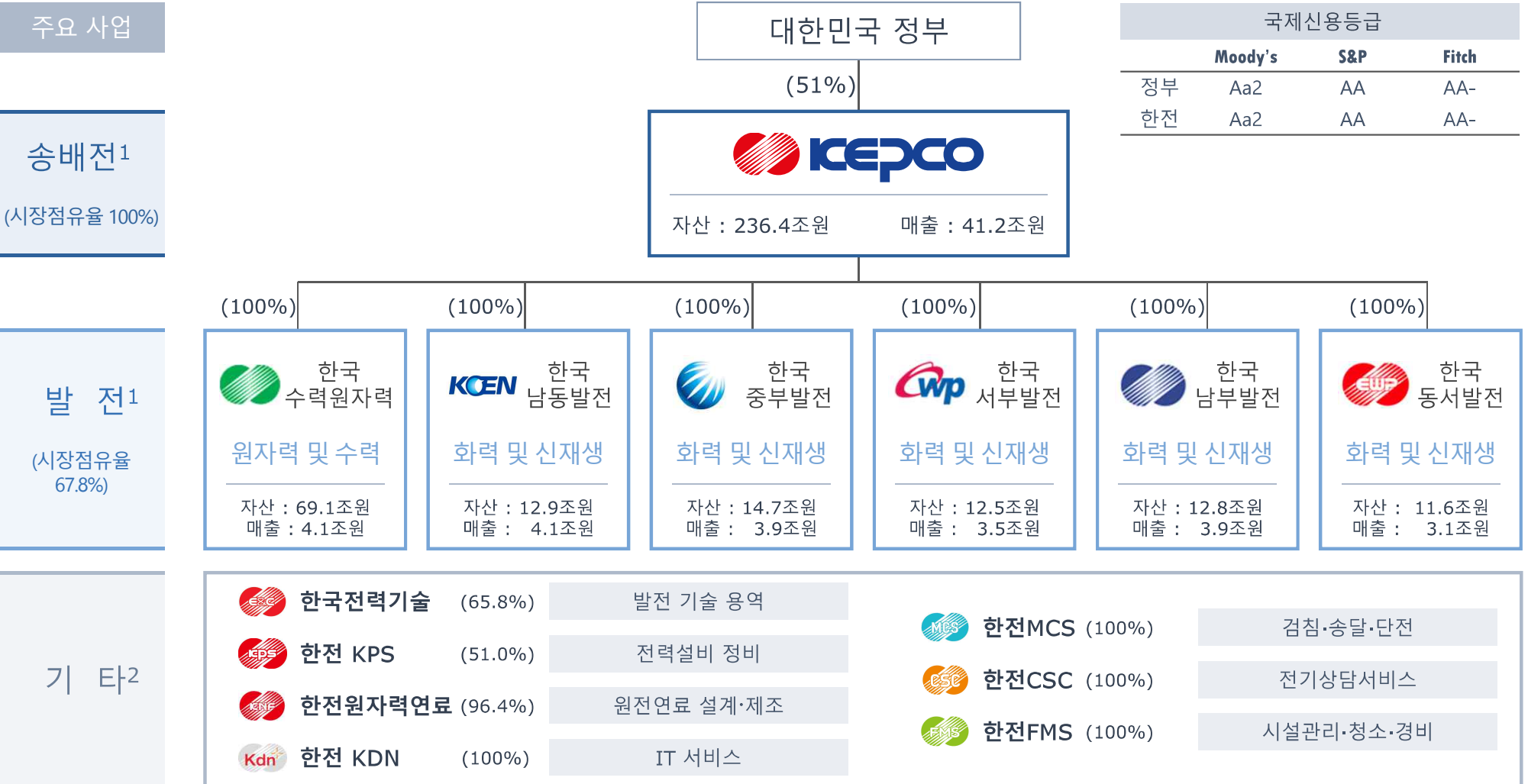
II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

주요사업 및 자회사

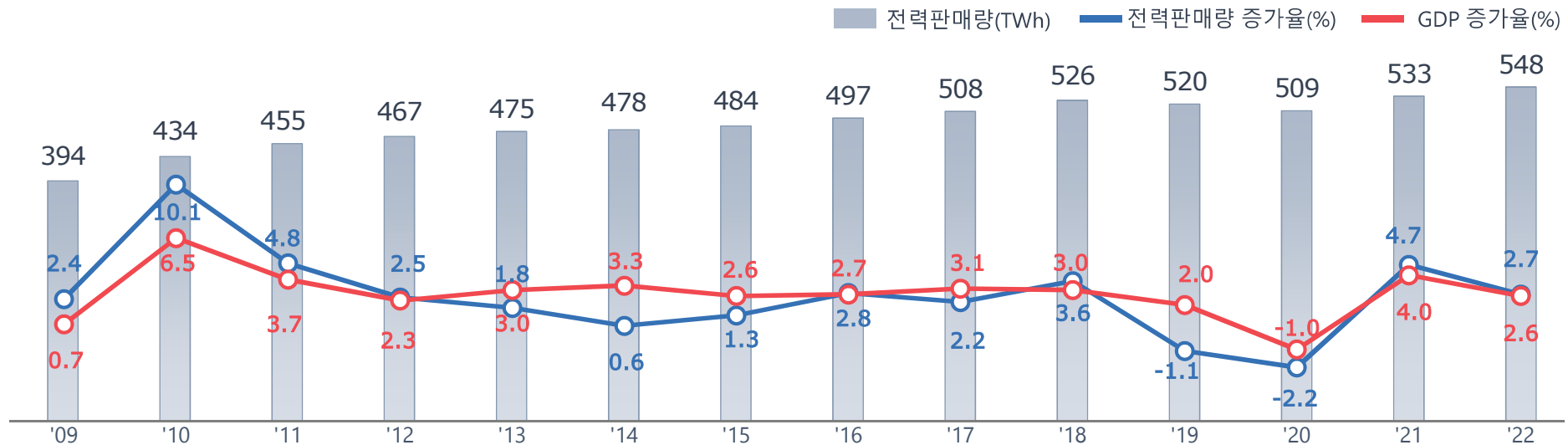


참고 : 2023년 9월말기준; 적용환율 1,344.80원/\$

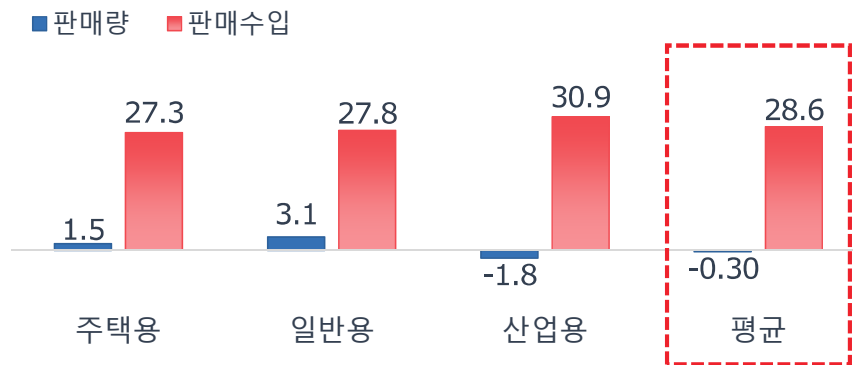
¹ 2022년 거래량 비중 : 전력그룹사 67.8% (387,751GWh), IPP&PPA 32.2% (183,734GWh); ² 기타 : 발전6사를 제외한 주요 자회사 및 관계 기업

전력 판매

전력판매량 증가율

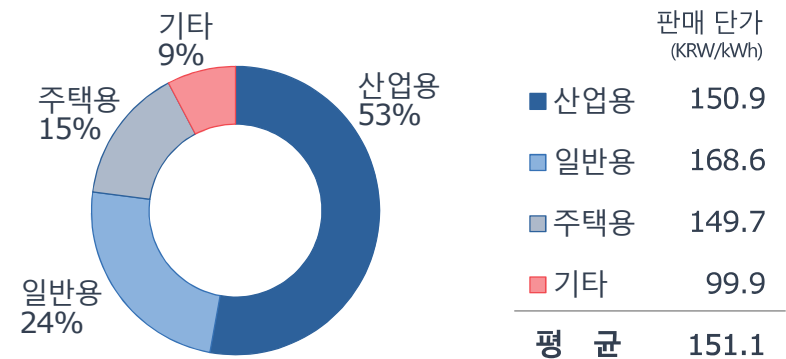


종별 전력판매 증가율 ('23년 3분기 누계)



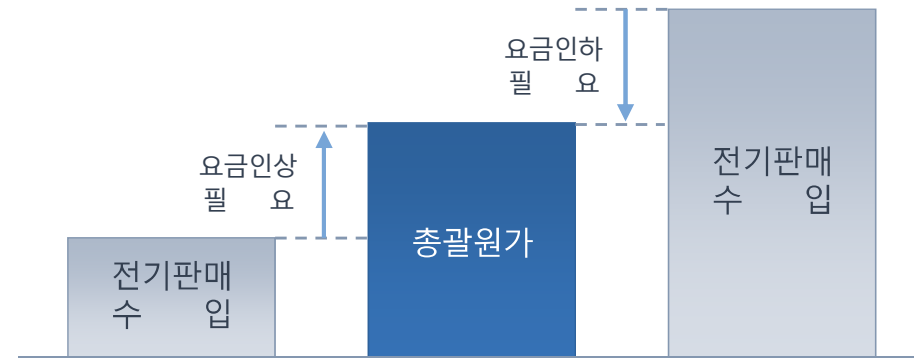
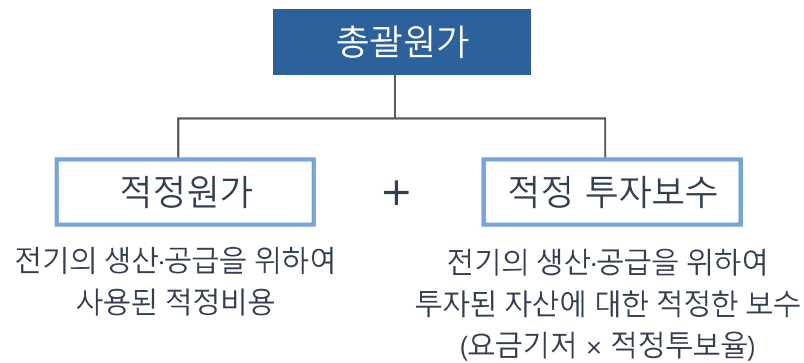
* 전력통계 기준

종별 판매량 비중 및 단가 ('23년 3분기 누계)



전기 요금

전기요금 산정기준



전기요금 조정 실적 (원가연계형 전기요금 체계 도입 이전)

조 정 월	'08. 11	'09. 06	'10. 08	'11. 08	'11. 12	'12. 08	'13. 01	'13. 11	'16. 12
평 균 조 정 률	4.5%	3.9%	3.5%	4.9%	4.5%	4.9%	4.0%	5.4%	-1.7%
주 택 용	0.0%	0.0%	2.0%	2.0%	0.0%	2.7%	2.0%	2.7%	-11.6%
일 반 용	3.0%	2.3%	0.0%	4.4%	4.5%	4.4%	4.6%	5.8%	0.0%
산 업 용	8.1%	6.5%	5.8%	6.1%	6.5%	6.0%	4.4%	6.4%	0.0%

참고 : '19년 하계(7,8월) 누진제 할인 정례화(1,2단계 누진 사용량 구간 범위 각 100kWh 및 50kWh 확대)

전기 요금



전기요금 구성

$$\text{기본 요금} + \text{전력량 요금} \pm \text{연료비 조정요금} + \text{기후환경 요금}$$

└─┐
기존연료비 및 기타비용

* 2021년 1월부터 연료비 연동제 도입 및 기후환경요금 분리부과

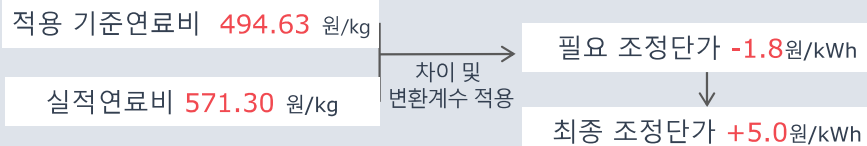
연료비 조정요금

- ☑ 연료비 변동분 (석탄, LNG, 유류 / 관세청 수출입무역통계) 반영
- ☑ 분기 단위로 기준연료비 변동분의 미반영분을 감안하여 계산
연료비 변동분 (㉠ 실적 연료비 - ㉡ 기준 연료비) x ㉢ 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

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

연료비 조정단가 ('23.4Q) : **5.0** 원/kWh



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

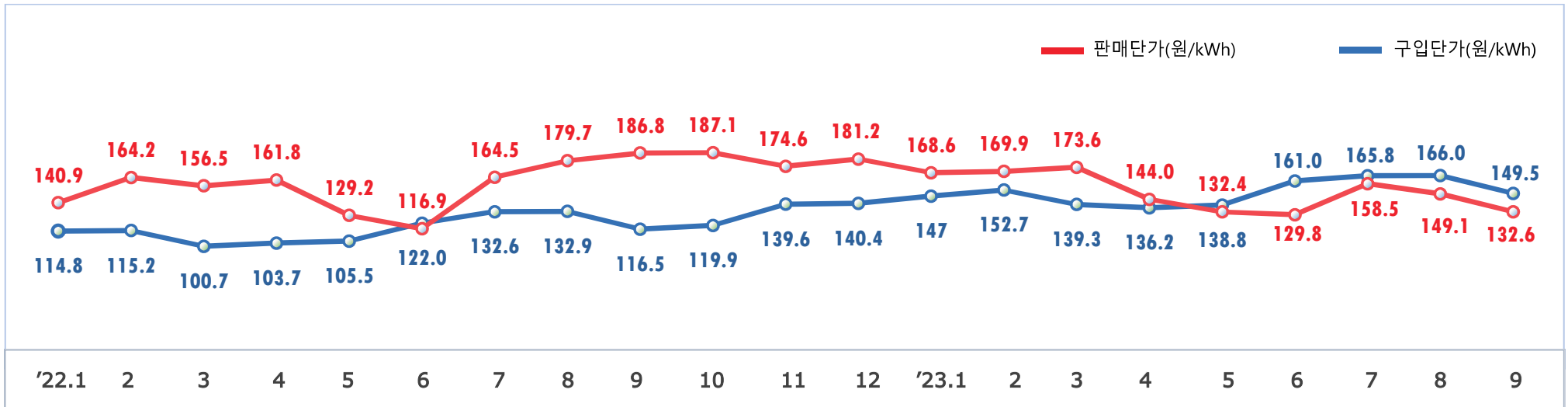
RPS 비용
7.7 원/kWh

ETS 비용
1.1 원/kWh

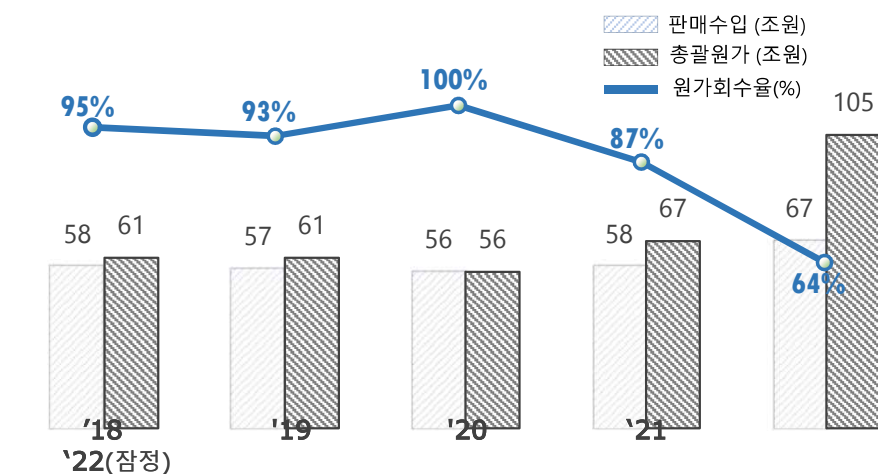
석탄발전감축비용
0.2 원/kWh

전기 요금

판매단가 및 구입단가 추이



총괄원가·원가회수율



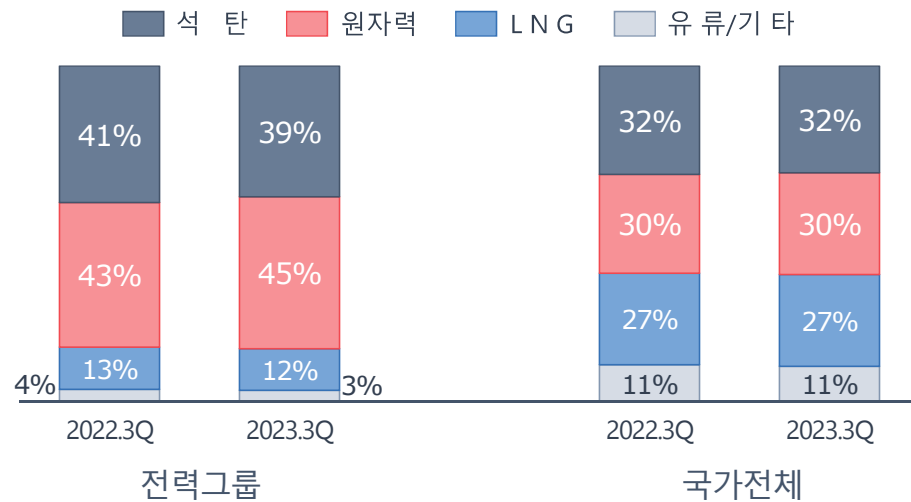
'22년 전기요금 총괄원가(잠정)

(조원)		
항목	원가	비중
① 적정원가	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

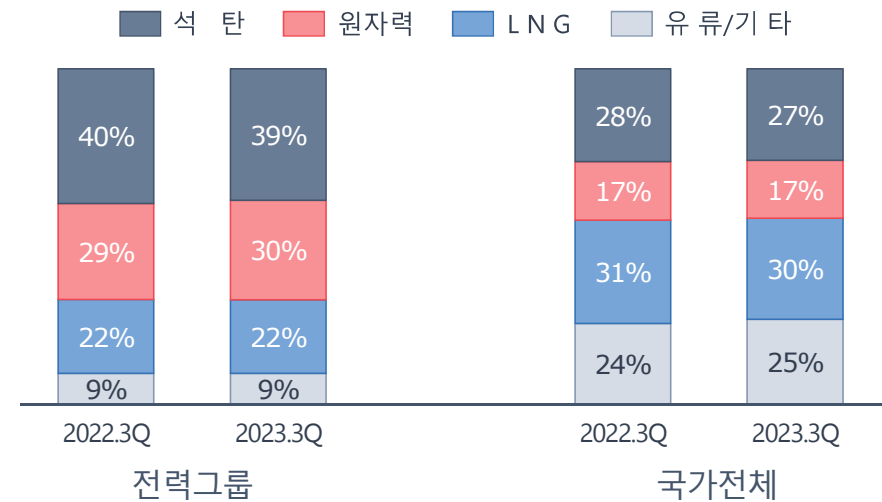


발전량 현황¹



¹전력통계월보 기준, PPA 제외

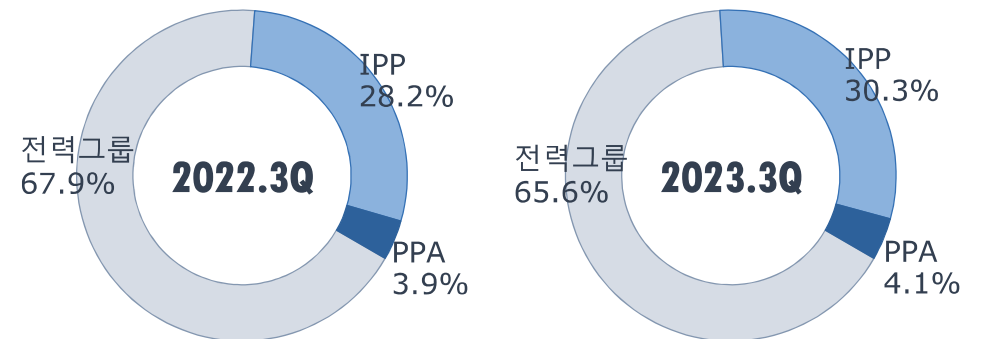
발전설비 현황¹



연료비 실적

	연료비 단가			연료비 비중
	2022.3Q	2023.3Q	증감	
석탄 (천원/톤)	268.1	241.0	-10.1%	52.4%
LNG (천원/톤)	1,393.6	1,424.7	1.2%	39.1%
유류 (원/리터)	1,217.4	1,231.5	2.2%	3.3%
원자력·기타	-	-	-	5.2%

전력구입량 현황



I 경영 전략

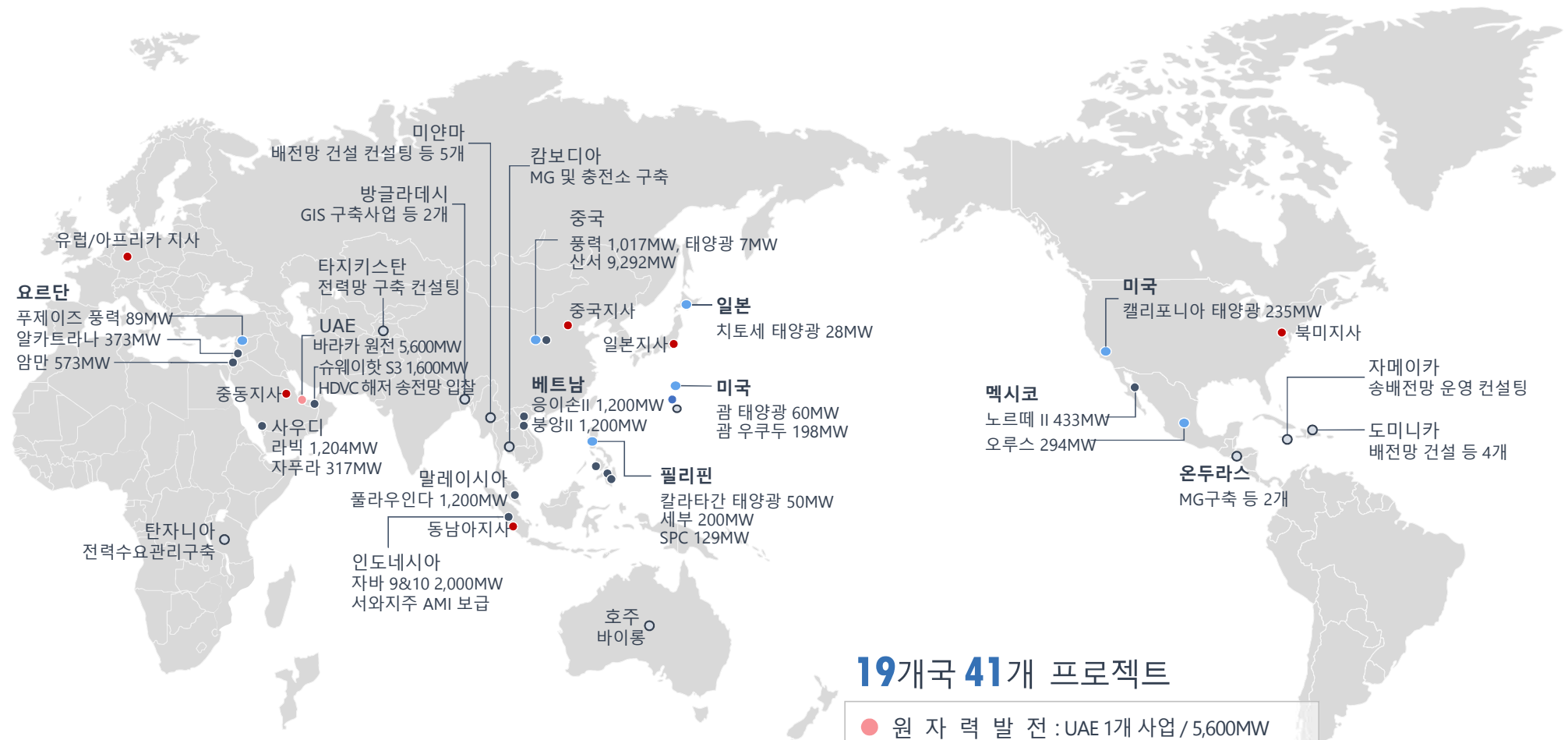
II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

해외사업 현황



19개국 41개 프로젝트

- 원 자 력 발 전 : UAE 1개 사업 / 5,600MW
- 화 력 발 전 : 10개국 14개 사업 / 18,977MW
- 신 재 생 발 전 : 6개국 7개 사업 / 3,918MW
- 그리드/솔루션 : 9개국 19개 사업

참고 : 2023년 9월말 기준

해외사업 현황



19개국 41개 프로젝트

발전사업 (22개)	운영 및 건설 중 사업				총 설비용량 (MW)	한전 설비용량 (MW)	사업기간
	국가	사업명	계약형태	에너지원			
	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	폴라우인다	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 사업 (19개)

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

참고 : 2023년 9월말 기준

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

2023 3분기 누계 주요 실적



실적 요약

연결 기준

▶ 매출액	65.7조원	(전년대비 26.9% 증가)
▶ 판매관리비용	72.1조원	(전년대비 2.0% 감소)
▶ 영업손익	-6.5조원	(전년대비 15.4조원 감소)

* 3분기 분기기준 2조원 영업이익 시현으로 10분기만에 흑자전환

별도 기준

▶ 매출액	63.9조원	(전년대비 27.5% 증가)
▶ 판매관리비용	71.8조원	(전년대비 3.1% 감소)
▶ 영업손익	-7.9조원	(전년대비 16.0조원 감소)

주요 변동 요인(연결 기준)

1 전기판매수익 : 13조 8,281억원 증가

전력 판매량이 415.1TWh로 0.3% 감소하였으나,
지속적인 요금 인상에 따른 판매단가 29.8% 인상

2 연료비 및 전력구입비 : 2조 3,925억원 감소

에너지가격 하락으로 자회사 연료비는 10.9% 감소하였으나,
전력시장을 통한 전력구입비는 0.9% 증가

3 영업외손익

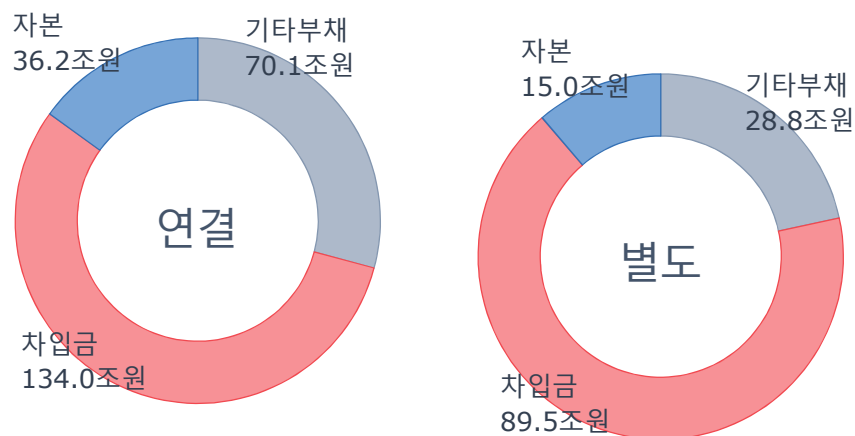
부채 및 금리 인상의 여파로 인해 이자 비용 1.4조원 증가

별도 기준 한전 차입금('22년말) 76.8조원 → ('23.9월) 89.5조원

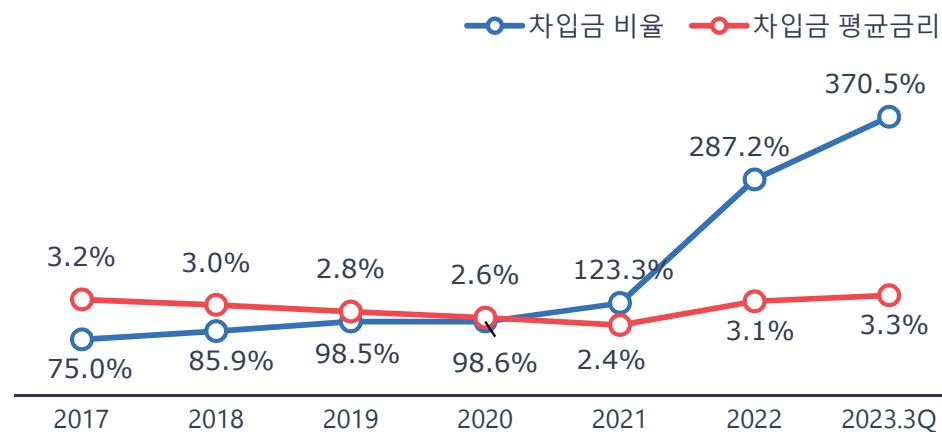
자본 구조



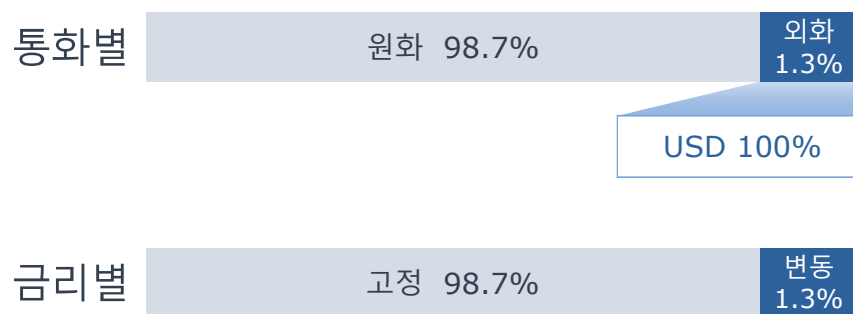
자본 구조 (2023.3분기 기준)



차입금 비율 및 평균금리

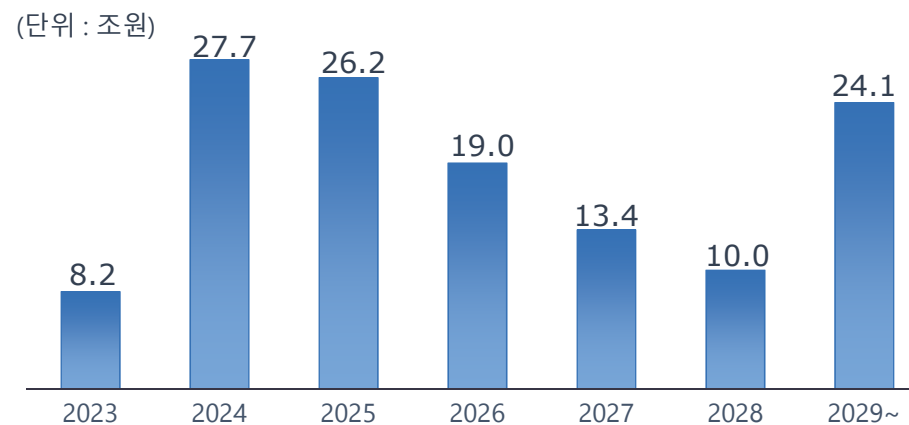


차입금 구성¹



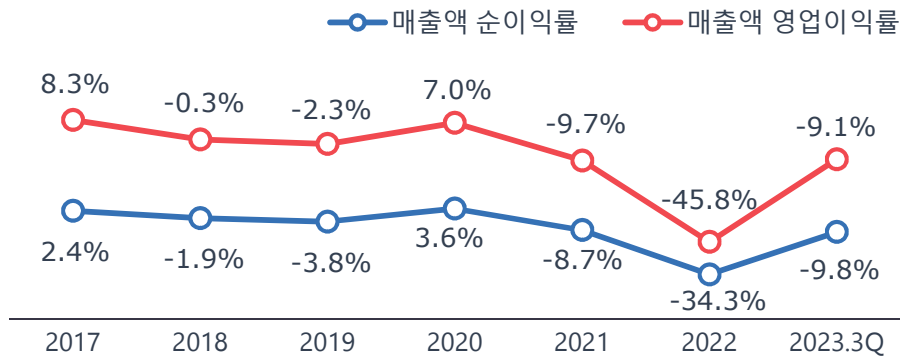
¹ 한전 및 발전6사, 스왑 후 기준

차입금 상환 스케줄¹

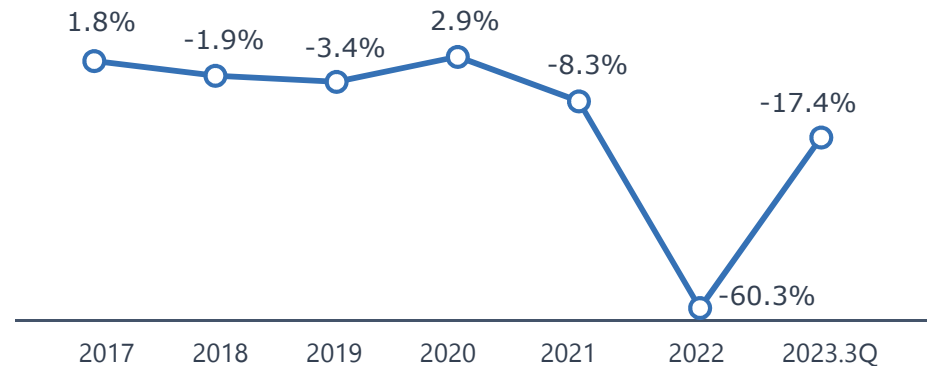


재무 비율

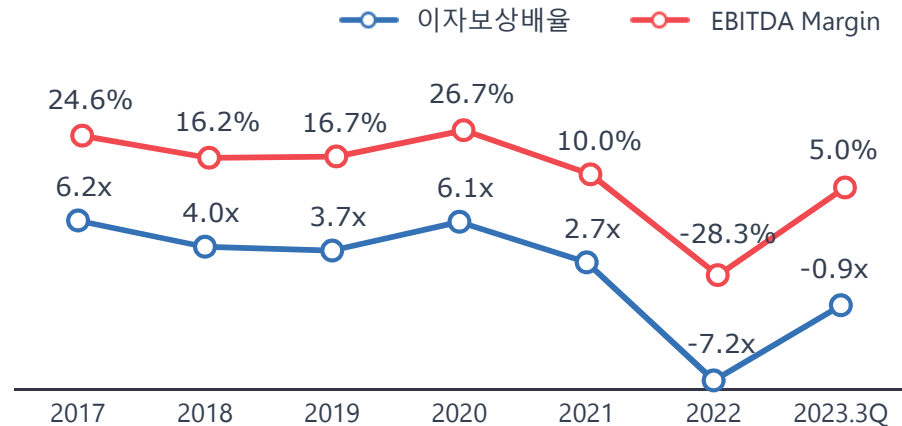
매출액 영업이익률¹ 및 매출액 순이익률²



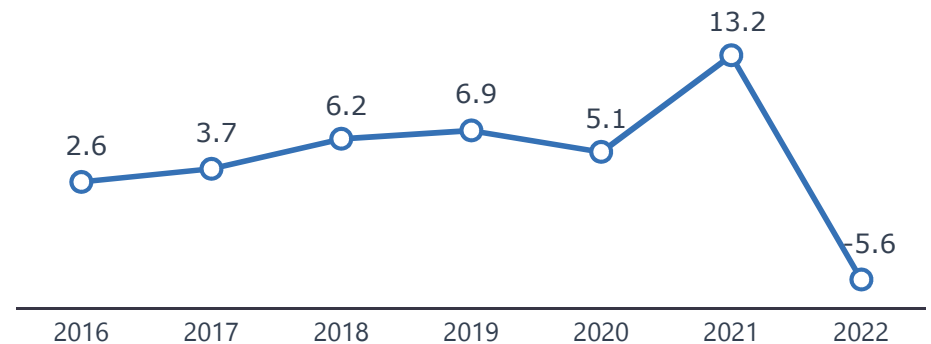
자기자본 순이익률(ROE)³



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;

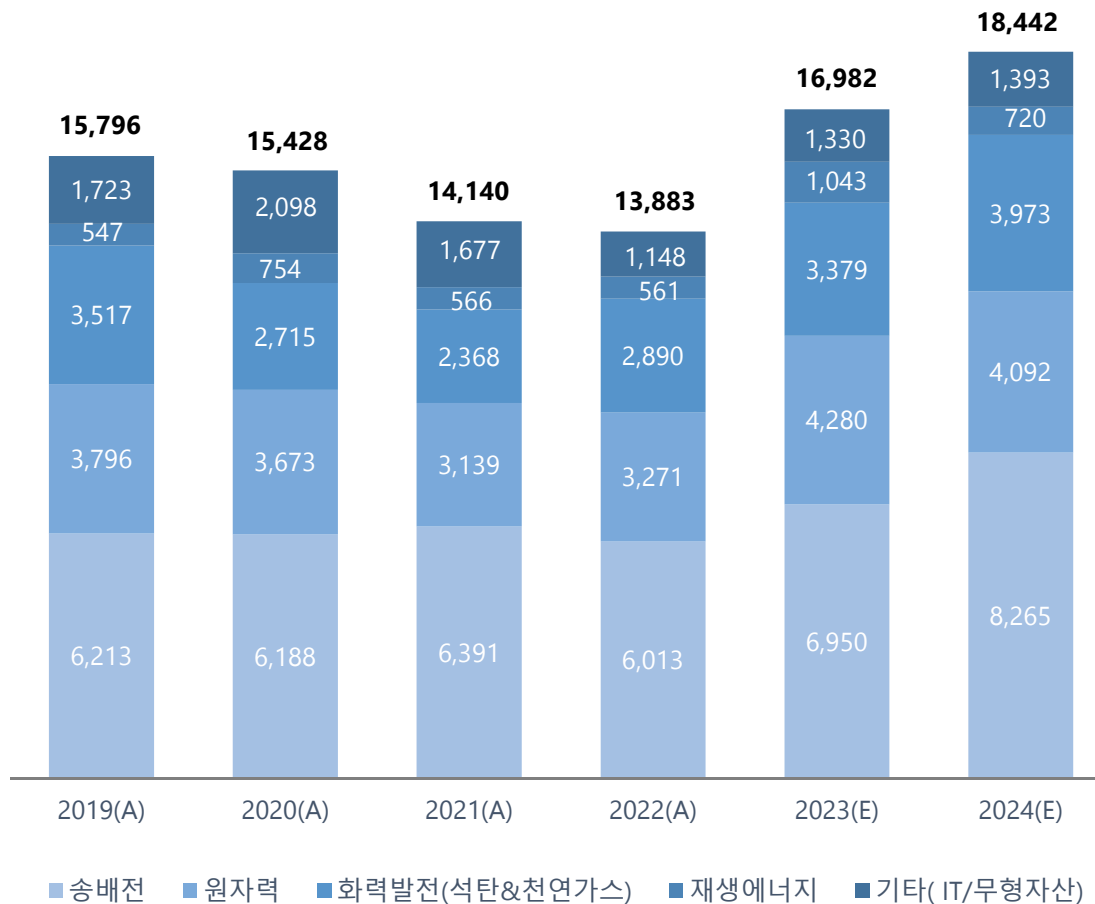
⁵ 이자보상배율 = EBITDA ÷ 이자비용; ⁶ Debt/EBITDA는 연간기준 자료만 제공

설비투자 계획



전력그룹사 투자비 집행계획

(단위 : 억원)



2023년 3분기 누적 투자비 집행실적

• 총액 : 10.7조원(집행률 87%)

송배전망 구축 3.4조원, 유지보수 1.6조원 외

원자력 발전소 건설비용 1.7조원, 유지보수 1.2조원

화력발전소 건설 0.7조원, 유지보수 1.0조원

- 석탄발전소 건설 1,447억원, 유지보수 7,363억

- LNG발전소 건설 5,923억원, 유지보수 2,240억원

재생에너지 발전소 건설 4,780억원

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	%
한전 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	'24.10		양수	영동, 홍천, 포천
	새울#4 (한수원)	1,400	'25.10	발전5사	LNG	안동, 하동, 고성, 여수, 공주, 신호남, 울산, 보령, 함안
LNG	음성#1,2 (동서)	1,122	'26.12			
	구미 (서부)	501	'25.12			

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)	12.3% 1.6%
			기 타	35.0%

¹ 원주 : ADR = 1 : 2

² 2023. 9.30 기준

- IR 홈페이지 <https://home.kepcoco.kr/kepcoco/KE/E/htmlView/KEEBPP0010100.do?menuCd=FN27>
- 지속가능경영보고서 <https://home.kepcoco.kr/kepcoco/SM/A/htmlView/SMAFHP001.do?menuCd=FN290106>

IR 연락처

본 사	조원기 차장 재무처 금융실 wk.cho@kepcoco.kr	김나영 차장 재무처 금융실 nayoung.kim@kepcoco.kr	김윤겸 대리 재무처 금융실 ethankim@kepcoco.kr
-----	---	---	---

부 록. 요금조정 내역



분기별 연료비조정단가 내역

구 분	2021				2022				2023			
	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q
기준연료비 (원/kg)	289.07 ('19.12~'20.11)				338.87 ('20.12~'21.11)				688.64 ('21.12~'22.11)			
적용 기준연료비 (원/kg)					267.65	303.26	303.26	338.87	434.71	434.71	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
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
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

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		

* 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

부 록. 손익계산서 및 재무상태표



손익계산서

연결기준

(십억원, %)	'23.3Q	'22.3Q	YoY	'23.1~9	'22.1~9	YoY
1. 매출액	24,470	19,773	23.8	65,687	51,765	26.9
전기판매수익	23,164	18,488	25.3	61,785	47,957	28.8
기타매출	1,306	1,285	1.6	3,902	3,808	2.4
2. 매출원가/판관비	22,473	27,304	-17.7	72,140	73,599	-2.0
연료비	6,542	9,605	-31.9	21,674	24,334	-10.9
구입전력비	9,255	11,080	-16.5	30,344	30,077	0.9
감가상각비	2,902	2,713	7.0	8,549	8,127	5.2
수선유지비	721	629	14.7	2,001	1,761	13.6
기타영업비용	3,053	3,278	-6.9	9,573	9,302	2.9
3. 영업손익	1,997	△7,531	126.5	△6,453	△21,834	70.4
4. 총당기순이익	833	△5,884	114.2	△5,982	△16,646	64.1

별도기준

(십억원, %)	'23.3Q	'22.3Q	YoY	'23.1~9	'22.1~9	YoY
1. 매출액	23,893	19,247	24.1	63,893	50,119	27.5
전기판매수익	23,413	18,749	24.9	62,614	48,695	28.6
기타매출	480	499	-18.2	1,279	1,424	-10.2
2. 매출원가/판관비	24,573	28,190	-12.8	71,799	74,066	-3.1
구입전력비	22,006	25,672	-14.3	64,560	66,790	-3.3
감가상각비	1,060	1,030	2.9	3,175	3,084	2.9
수선유지비	362	328	10.3	904	858	5.4
기타영업비용	1,145	1,160	-1.3	3,160	3,334	-5.2
3. 영업손익	△680	△8,943	92.4	△7,906	△23,948	67.0
4. 총당기순이익	△932	△6,576	85.8	△7,007	△17,387	59.7

재무상태표

연결기준

(십억원)	'23.3Q	FY22	FY21	FY20
자산총계	240,244	234,805	211,124	203,142
부채총계	204,063	192,805	145,797	132,475
자본총계	36,182	42,000	65,327	70,668

별도기준

(십억원)	'23.3Q	FY22	FY21	FY20
자산총계	131,603	131,024	115,578	113,103
부채총계	115,692	108,963	68,532	59,772
자본총계	15,911	22,061	47,047	53,331



A Smart Energy Creator

감사합니다

