



투자 설명자료

2022년 2월



Disclaimer

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. “예측정보”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 예측자료가 포함되어 있으며 그 내용 중 일부는 향후 회계감사과정에서 달라질 수 있음을 알려드립니다.



I. KEPCO 경영전략

II. 지배구조

III. 영업 현황

IV. 재무 현황

V. 해외사업 현황

부 록



I. 일반 현황

회사개요

비전 및 전략체계

설립목적	전력수급 안정 도모 및 국민경제 발전 기여				
비 전	KEPCO – A Smart Energy Creator				
핵심가치	 미래지향	 도전혁신	 고객존중	 사회적 가치	 신뢰소통
전략방향	청정에너지 확대	판매경쟁력 제고	신사업·신시장 개척	미래 혁신기술 확보	사회적 가치 구현

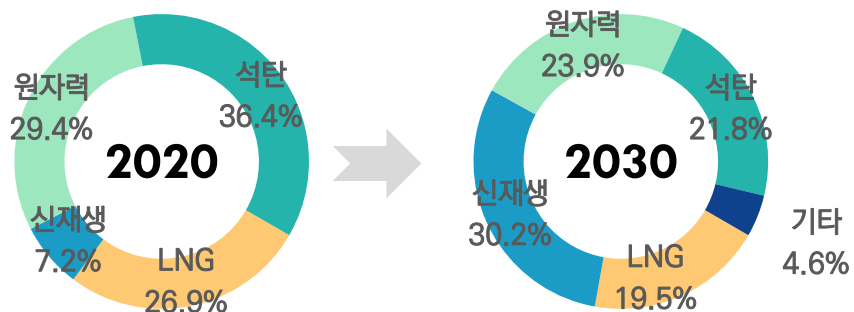
지속가능경영 전략방향

Environment	Social	Governance
· 친환경에너지 확대기반 마련 · 기후위기에 대한 능동적 대응체계 확립 · 에너지효율 향상 촉진 및 친환경 경영 실천	· 지역사회 발전 기여 및 사회 현안 해결 동참 · 중소기업 상생발전 및 동반성장 생태계 조성 · 재난·안전관리 및 정보보안 체계 고도화 · 일하는 방식 혁신 및 신뢰·창의 기업문화 구현	· 이사회·경영진의 ESG 책임경영 강화 · 윤리준법경영 및 반부패 추진체계 고도화 · 공정거래 기반의 협력관계 정립
■ 지속가능경영 주요 성과 · 전력공급 탈탄소화 선도 (생산-수송-판매단계) · 탄소중립 핵심기술 개발 (CCUS, P2G 등) · TCFD Report (2020~)	· 안전한 일터 구현 (안전보건경영 인증 ISO45001) · 임직원 성장과 행복 추구 (인재육성, 기업문화) · 상생발전 생태계 조성 (에너지밸리, 중소기업 R&D)	· 건전한 지배구조 확립 (ESG 위원회 신설) · 윤리준법경영 내재화 (윤리교육, 부조리 신고채널) · 인권 존중 문화 확산 (글로벌 인권기준 준수)

기후변화 대응노력

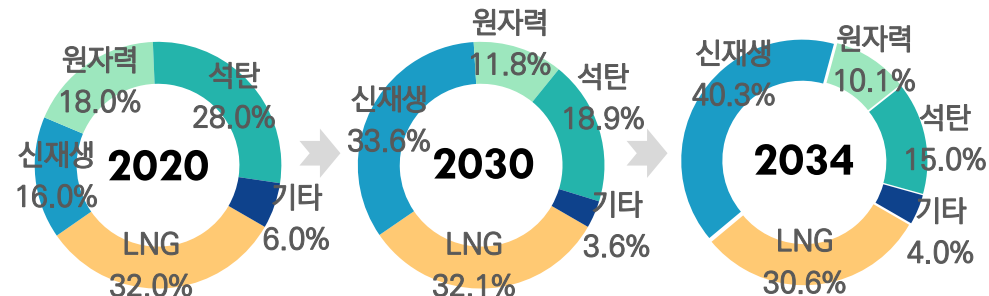
국가 발전믹스 전망

※ 2030 NDC 상향안 기준



국가 전원구성 전망

※ 제9차 전력수급기본계획 기준



2030 온실가스 감축목표

(단위 : 백만톤)	'18년 배출량	'30년 배출량 목표	
		기존	NDC 상향안
국가 전체	727.6	536.1	436.6
전환 부문	269.6	192.7	149.9
전력그룹사	211.3	131.3	수립중

연도별 온실가스 배출량

※ Scope 1 & 2 기준

(단위 : 천tCO2eq)	2018	2019	2020
한국전력	1,366	1,105	1,043
발전자회사	214,571	201,133	174,549
합 계	215,937	202,238	175,592

기후변화 대응노력

전력그룹 탄소중립 비전 - ZERO FOR GREEN

- **Zero Emission** : 2050년까지 석탄발전 전면 중단, 재생E 확산을 위한 자본·기술집약적 사업개발 주도, 수소기반 발전 단계적 확대
- **Reliable Energy** : 선제적 전력망 보강, 전력망의 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
(2016~2020)



그린본드 발행(2019~2021) 및
Sustainalytics 인증 획득

전력그룹사 석탄 감축 계획

(단위 : GW)	2020	2025	2030	2034
국가 전체	35.8	38.6	32.6	29.0
전력그룹사	33.2	29.4	23.4	19.8

※ 제9차 전력수급기본계획 기준

- 노후 석탄발전 폐지(10기, 3.3GW) 및 LNG 전환(24기, 12.7GW)
- 석탄발전 출력제한 및 자발적 석탄발전 상한제
- 국내 및 해외 신규 석탄사업 미참여, 2050년 석탄발전 전면 중단

전력그룹사 신재생 확대 목표

(단위 : GW)	2020	2022	2026	2030
국가 전체	19.1	29.4	48.5	58.0
전력그룹사	1.7	7.8	18.7	42.6

※ 제9차 전력수급기본계획 및 전력그룹 재생에너지 3020 로드맵 기준

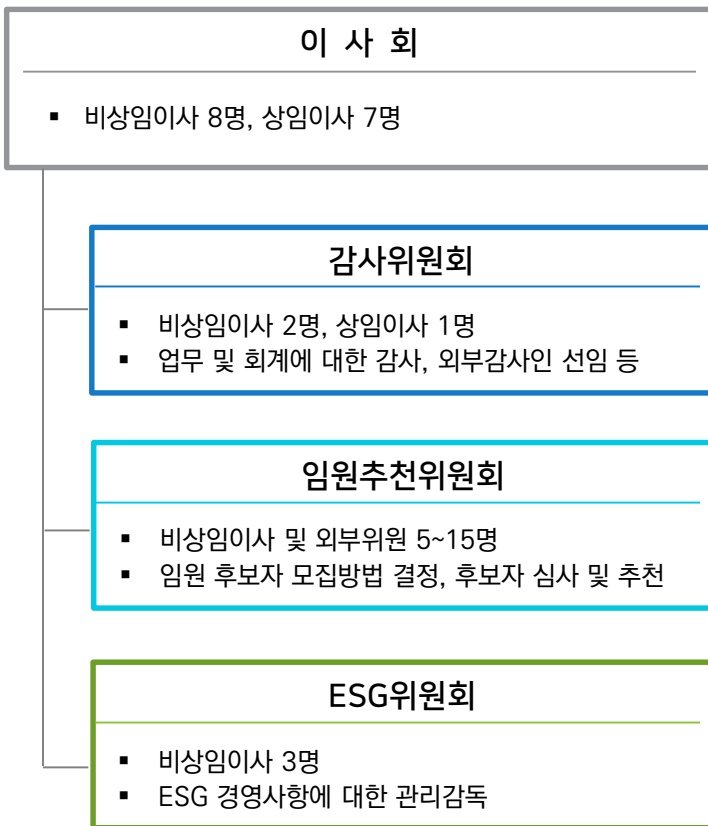
- 신재생 확산을 위한 RPS 프로그램 이행중 (의무비율 '21년 9% → '22년 12.5%)
- 신재생에너지 접속 대기 해소를 위한 계통연계 인프라 확충
- 녹색 프리미엄제 도입 등 RE100 이행 여건 조성 노력



II. 지배구조

이사회 현황

■ 이사회 구성현황



구 분	성 명	생년 (성별)	임기	직책	전문분야	비 고
비상임이사	성시현	'60 (남)	'20.6~'22.6	이사회 의장/ESG위원장	에너지	I
	박종배	'63 (남)	'20.1~'23.1		에너지/전기	I
	방수란	'87 (여)	'20.9~'22.8	ESG위원	법률	I F
	박효성	'58 (남)	'21.4~'23.4	감사위원	에너지/전력	I
	이기만	'60 (남)	'21.4~'23.4		에너지/기계공학	I
	황철호	'77 (남)	'21.4~'23.4	ESG위원	에너지/환경	I
	이계성	'57 (남)	'21.7~'23.7		에너지	I
	김재신	'66 (여)	'21.7~'23.7	감사위원장(회계전문가)	금융/회계	I F
상임이사	정승일	'65 (남)	'21.6~'24.5	사장	에너지/전력	
	최영호	'65 (남)	'20.11~'22.11	감사위원	감사	I
	이현빈	'63 (남)	'20.9~'22.9	경영지원부사장	에너지/전력	
	이종환	'60 (남)	'20.11~'22.11	안전&사업부사장	에너지/전력	
	박헌규	'62 (남)	'21.5~'23.5	미래전략기획본부장	에너지/전력	
	김태욱	'62 (남)	'21.3~'23.3	전력그리드본부장	에너지/전력	
	이흥주	'62 (남)	'21.10~'23.10	해외원전본부장	에너지/전력	

I 독립이사 F 여성이사

■ 이사회 운영 성과 (2021년)

이사회 개최 15회	의결안건 39건	보고안건 9건	이사회참석 96.8%
---------------	-------------	------------	----------------

■ 이사회 독립성

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

■ 이사회 다양성

- 이사 선임시 성별, 인종, 국적 배경에 따른 차별 없음
- 학계, 경제계, 공공, 법률계 등 다양한 분야 이사 선임
- 여성이사 2명 선임으로 성별 다양성 강화

주요사업 및 자회사

주요 사업

송배전

(시장점유율 100%)

	Moody's	S&P	Fitch
정부	Aa2	AA	AA-
한전	Aa2	AA	AA-

대한민국 정부

(51%)



자산 : 211.1조원

매출 : 60.6조원

발 전¹

(시장점유율 68.5%)

(100%)



한국
수력원자력

원자력 및 수력

(100%)



한국
남동발전

화력 및 신재생

(100%)



한국
중부발전

화력 및 신재생

(100%)



한국
서부발전

화력 및 신재생

(100%)



한국
남부발전

화력 및 신재생

(100%)



한국
동서발전

화력 및 신재생

기 타²



한국전력기술

(65.8%)

발전 기술 용역



한전 KPS

(51.0%)

전력설비 정비



한전CSC

(100%)

전기상담서비스



한전FMS

(100%)

시설관리·청소·경비



한전 KDN

(100%)

IT 서비스



한전원자력연료

(96.4%)

원전연료 설계·제조



한전MCS

(100%)

검침·송달·단전

참고: 2021년 12월말 기준; 적용환율 1,185.5원/달러

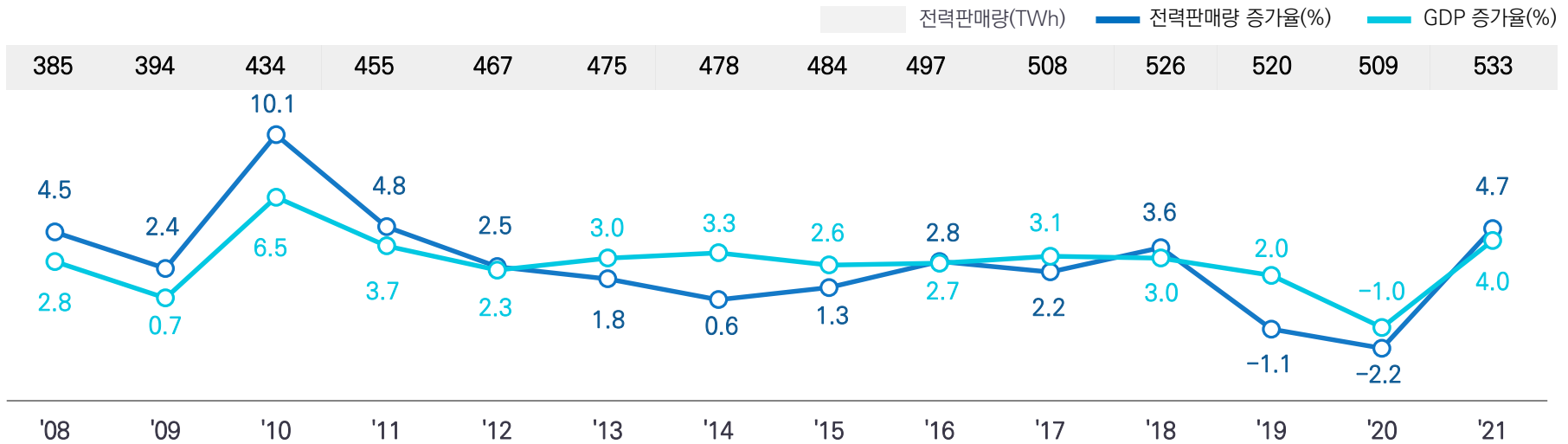
¹ 2021년 거래량 비중: 전력그룹사 68.5% (379,565GWh), IPP&PPA 31.5% (174,756GWh); ² 기타 : 발전6사를 제외한 주요 자회사 및 관계 기업



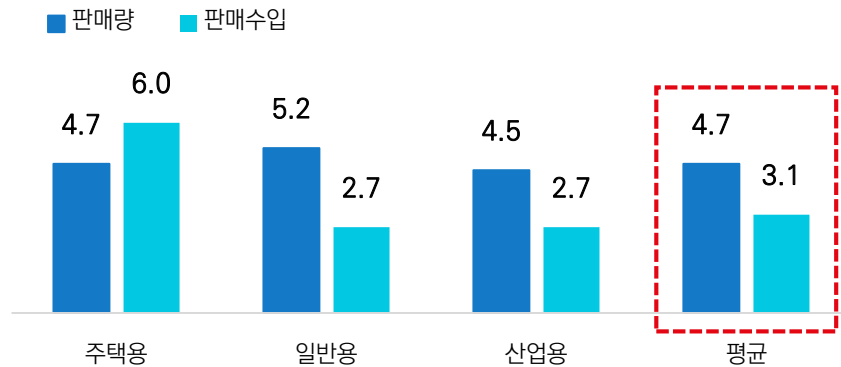
III. 영업 현황

전력 판매

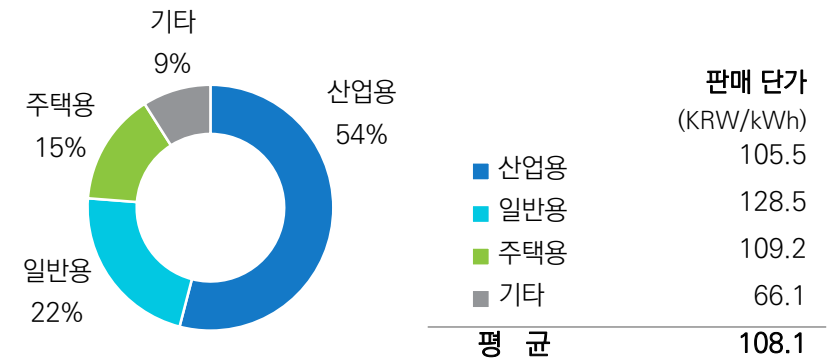
전력판매량 증가율 및 GDP 증가율



종별 전력판매 증가율 ('21년 연간)



종별 판매량 비중 및 단가 ('21년 연간)

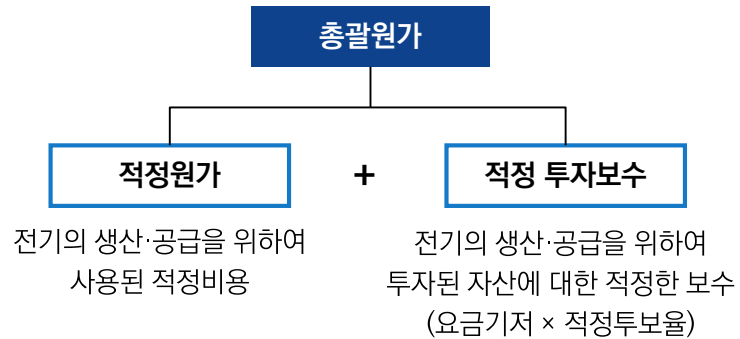


전력판매 정보 : 영업통계 기준

전기요금

전기요금 산정방식

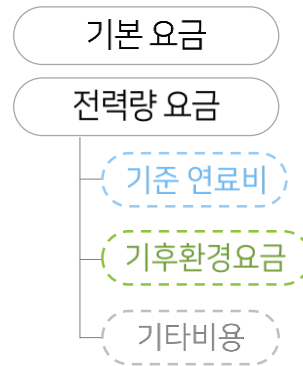
- 전기요금은 전기공급에 소요된 총괄원가를 보상하는 수준에서 결정하는 것을 원칙으로 함



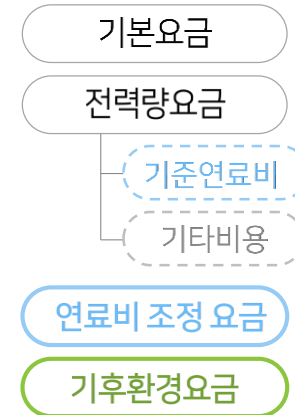
전기요금 구조

- 기본요금 + 전력량요금(기준연료비, 기타비용) + 기후환경요금 ± 연료비 조정요금
- 2021년 1월부터 연료비 연동제 도입 및 기후환경요금 분리부과

개편 전



개편 후



전기요금 조정 실적

조 정 월	'07. 01	'08. 01	'08. 11	'09. 06	'10. 08	'11. 08	'11. 12	'12. 08	'13. 01	'13. 11	'16. 12
평균 조정률	2.1%	0.0%	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%	0.0%	0.0%	2.0%	2.0%	0.0%	2.7%	2.0%	2.7%	-11.6%
일 반 용	0.0%	-3.2%	3.0%	2.3%	0.0%	4.4%	4.5%	4.4%	4.6%	5.8%	0.0%
산 업 용	4.2%	1.0%	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)

※ '22.4월 +4.9원/kWh, '22.10월 +4.9원/kWh 조정 예정

원가 연계형 요금 체계 도입

기후환경요금 분리 부과

- ✓ 기후 및 환경과 관련된 비용
(RPS, ETS 비용, 석탄발전 감축비용)
- ✓ 연간 RPS·ETS 비용·석탄발전 감축비용을 각각 연간 예상판매량으로 나눈 값을 합산

$$\text{기후환경요금단가} = \text{당해 연도 연간 예상 비용} \div \text{익년도 연간 예상 판매량}$$

- ✓ 기후환경요금은 연간 기준으로 계산하도록 되어 있으며,
요금에 반영되지 못한 금액은 총괄원가에 누계 반영될 예정

연료비 조정 요금

- ✓ 연료비 변동분 (석탄, LNG, 유류 / 관세청 수출입무역통계)을 반영하는 요금
- ✓ 분기 단위로 계산되어 반영, 부과

$$\text{연료비 변동분} = (\text{① 실적 연료비} - \text{②기준 연료비}) \times \text{③변환계수}$$

- ① 분기별 직전 3개월간 평균 연료비
- ② 요금 조정 직전 최근 12개월 간 평균 연료비
- ③ 연료 사용량 ÷ 발전 전력량

- ✓ 분기별 연료비 조정단가는 매 분기 직전 분기 대비 $\pm 1 \sim 3$ 원/kWh 범위에서 결정
- ✓ 연료비 조정 단가의 전체 또는 일부 적용을 일시 유보할 수 있는 조항이 마련되어있음
- ✓ 연료비 변동분 청구 유보시, 유보된 금액은 총괄원가에 누계 반영될 예정

2022년 기후환경요금 ('22.4월 ~)

RPS 비용	ETS 비용	석탄발전감축비용
5.9 원/kWh	0.8 원/kWh	0.6 원/kWh
7.3 원/kWh		

21-22년 연료비 조정 요금

	'21.Q2	'21.Q3	'21.Q4	'22.Q1
기준 연료비	289.07원/kg			338.87원/kg
실적 연료비	288.07원/kg	299.38원/kg	355.42원/kg	446.49원/kg
차이 및 변환계수 적용				
연료비 변동액	-0.2 원/kWh	+1.7 원/kWh	+10.8 원/kWh	+14.8 원/kWh
분기 조정 폭 적용 단가				
최종 연료비 조정단가	-3.0 원/kWh	-3.0 원/kWh	0.0 원/kWh	0.0 원/kWh
	0.0	3.0 ↑	0.0	

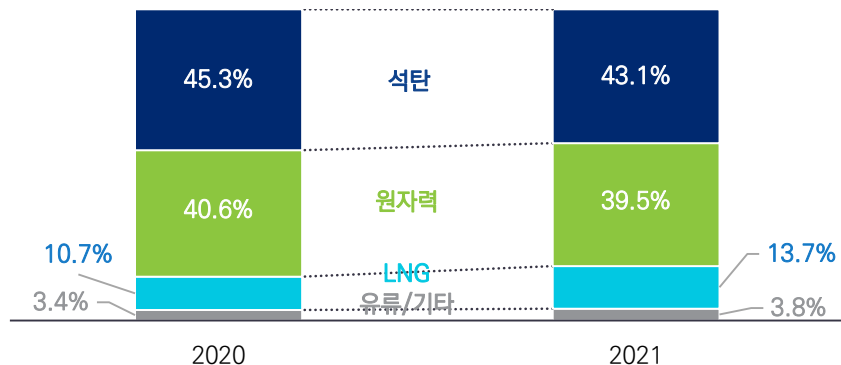
연료비
조정폭

기준 연료비 대비
 ± 5 원/kWh

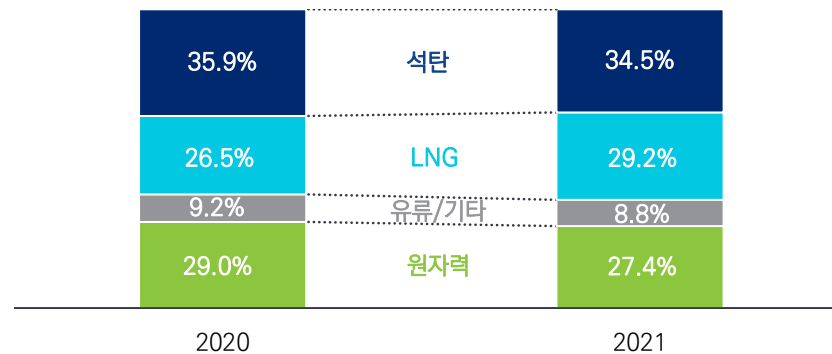
실적 연료비 대비
 $\pm 1 \sim 3$ 원/kWh

발전믹스

발전량 믹스 (전력그룹사, '21년 연간)



발전량 믹스 (국가전체, '21년 연간)



연료비 현황

	연료비 단가			연료비 비중
	2020	2021	증감	
석탄 (천원/톤)	126.9	156.7	23.5%	55.3%
LNG (천원/톤)	551.9	724.7	31.3%	32.0%
유류 (원/리터)	574.3	799.2	39.1%	3.6%
원자력·기타	-	-	-	9.2%

전력구입 현황

구 입 량 (GWh)					구 입 금 액 (억원)		
		2020	2021	비중	2020	2021	비중
전력그룹사		373,803	379,565	68.5%	291,830	337,854	63.4%
민간 발전	IPP	141,304	156,545	28.2%	123,779	175,894	33.0%
	PPA	14,732	18,211	3.3%	12,909	18,990	3.6%

* 전력통계속보 기준



IV. 재무 현황

2021년 연간 손익 실적

(단위 : 십억원)	2020	2021	증감률
1. 매출액	58,569	60,575	3.4%
전기판매수익	55,731	57,210	2.7%
기 타	2,838	3,365	18.5%
2. 매출원가/판매비	54,483	66,435	21.9%
연 료 비	14,794	19,408	31.2%
전 력 구 입 비	15,725	21,632	37.6%
감 가 상 각 비	9,939	10,384	4.5%
수 선 유 지 비	2,545	2,615	2.8%
지 급 수 수 료	744	718	-3.6%
경 상 개 발 비	701	689	-1.6%
기타 영업비용	10,035	10,989	9.5%
3. 영업이익	4,086	-5,860	-243.4%
기타 수익	393	373	-5.1%
기타 비용	418	258	-38.3%
기타 손익	35	9	-75.7%
금융 손익	-1,386	-1,843	-33.0%
지분법 손익	281	463	64.7%
세전 이익	2,992	-7,117	-337.9%
법인세 비용	899	-1,862	-307.1%
4. 연결 순손익	2,093	-5,255	-351.1%
지배지분 순이익	1,991	-5,341	-368.2%
비지배지분 순이익	101	86	-15.1%

주요 증감 내역

- 매출액 : 58.6조원 → 60.6조원
 - 수출업 호조 및 위드코로나 시행에 따른 내수진작 등 판매량 4.7% 증가, 판매수익 2.7% 증가
- 연료비·전력구입비 : 30.5조원 → 41.0조
 - 연료가격 및 SMP 상승
 - 온실가스 저감을 위한 석탄발전 상한제약 및 전력수요 증가에 따른 LNG 발전량 증가
- 영업손익 : 4.1조원 → △ 5.9조원
 - 연료비, 전력구입비 증가로 영업적자 전환
- 순손익 : 2.1조원 → △ 5.3조원

K-IFRS 연결기준

2020년 연간 손익 실적

(단위 : 십억원)	2019	2020	증감률
1. 매출액	59,173	58,569	-1.0%
전기판매수익	55,939	55,731	-0.4%
기 타	3,234	2,838	-12.2%
2. 매출원가/판매비	60,449	54,483	-9.9%
연 료 비	18,261	14,794	-19.0%
전 력 구 입 비	18,270	15,725	-13.9%
감 가 상 각 비	9,648	9,939	3.0%
수 선 유 지 비	2,299	2,545	10.7%
지 급 수 수 료	1,012	744	-26.4%
경 상 개 발 비	736	701	-4.8%
기타 영업비용	10,224	10,035	-1.8%
3. 영업이익	-1,277	4,086	420.1%
기타 수익	393	393	-0.1%
기타 비용	242	418	72.7%
기타 손익	-582	35	106.2%
금융 손익	-1,773	-1,386	21.8%
지분법 손익	214	281	32.0%
세전 이익	-3,266	2,992	191.7%
법인세 비용	-1,002	899	189.7%
4. 연결 순손익	-2,264	2,093	192.5%
지배지분 순이익	-2,346	1,991	185.0%
비지배지분 순이익	82	101	23.4%

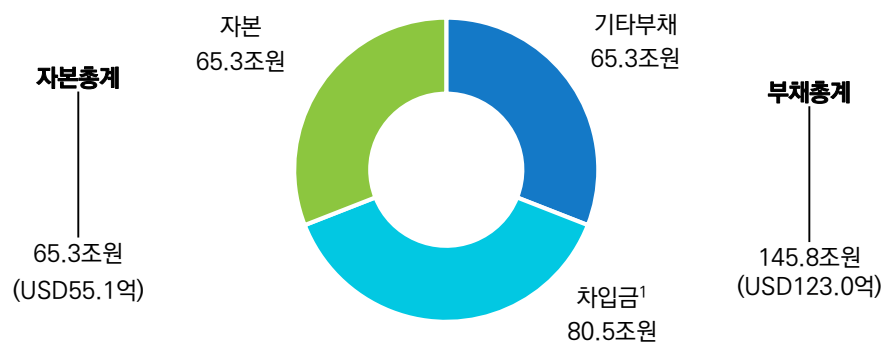
주요 증감 내역

- 매출액 : 59.2조원(FY19) → 58.6조원(FY20) **1.0 % 감소**
 - 장마기간 장기로 인한 여름철 폭염감소, 코로나19 대유행에 따른 내수 부진으로 판매량 2.2% 감소, 전기판매수익 1.1% 감소
- 연료비 / 전력구입비 : 36.5조원(FY19) → 30.5조원(FY20) **16.5% 감소**
 - 원전발전량 증가에 따른 연료비 감소 및 LNG 연료비 단가 하락에 따른 전력구입단가 하락
- 영업손익 : -1.3조원(FY19) → 4.1조원(FY20) **흑자전환**
- 순손익 : -2.3조원(FY19) → 2.1조원(FY20) **흑자전환**

K-IFRS 연결 기준

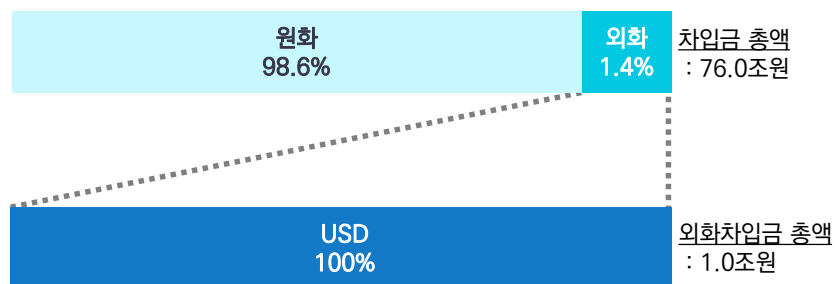
자본구조

자본 구조



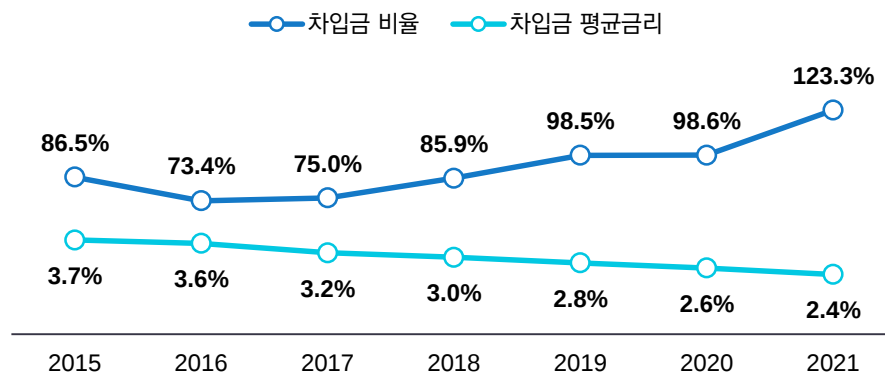
¹ 스왑 전
(원/달러 환율 : 1,185.50)

통화별 차입금²³



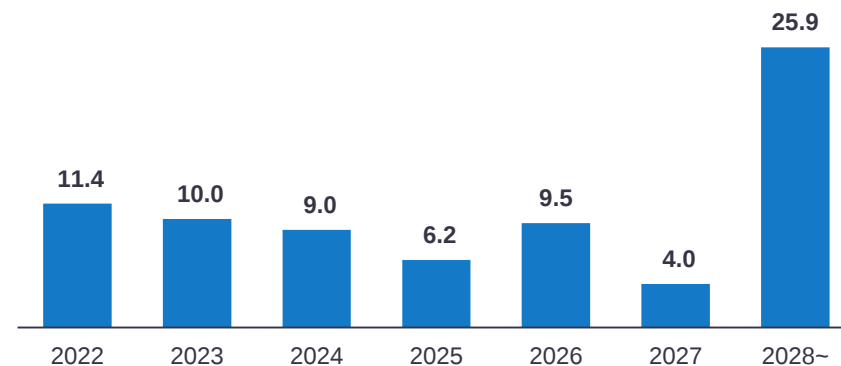
² 고정금리 : 변동금리 비중 = 99 : 1; ³ KEPCO 및 발전6사 스왑 후 합계

차입금 비율 및 평균금리



차입금 상환 스케줄

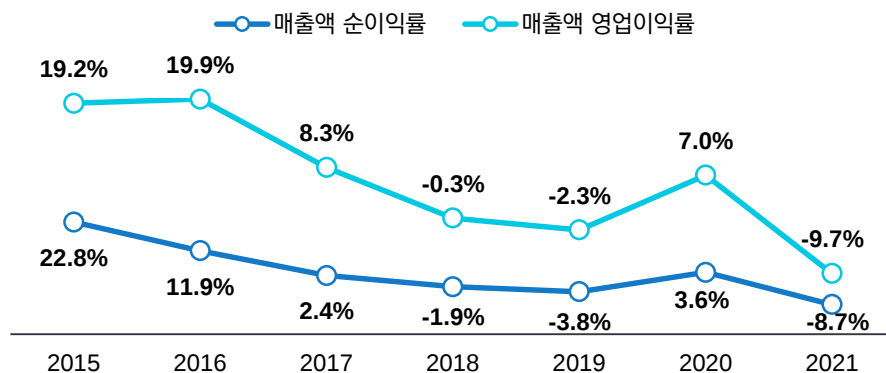
(단위 : 조원)



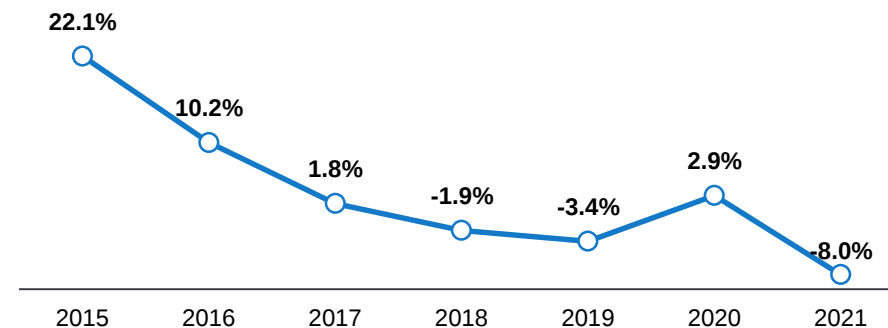
작성기준 : 2021년 말, KEPCO 및 발전6사

재무 비율

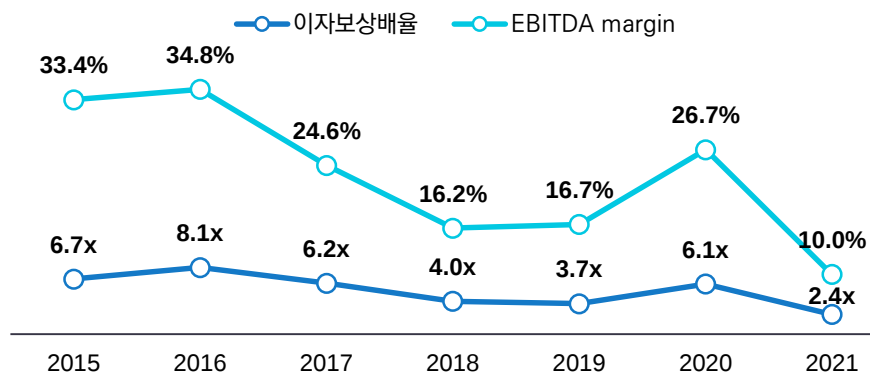
매출액 영업이익률¹ & 매출액 순이익률²



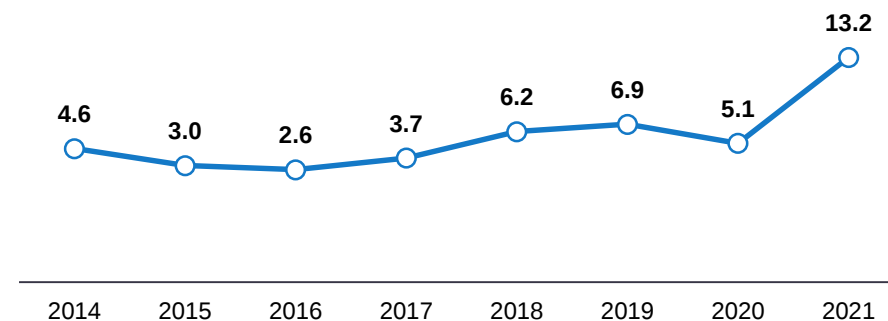
자기자본 순이익률 (ROE)³



EBITDA margin⁴ & 이자보상배율⁵



Debt/EBITDA⁶



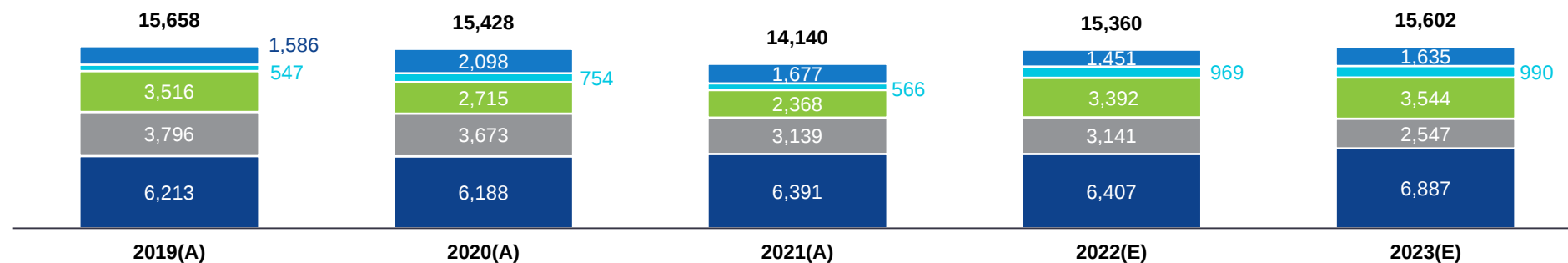
참고 : K-IFRS 연결기준; ¹ 매출액 영업이익률 : 영업이익 / 매출액; ² 매출액 순이익률 : 순이익 / 매출액; ³ 자기자본 순이익률(ROE): 지배주주 순이익 / 지배주주 자본총계 평균; ⁴ EBITDA margin: EBITDA / 매출액; ⁵ 이자보상배율: EBITDA / 이자비용; ⁶ Debt/EBITDA는 연간기준 자료만 제공

설비투자 계획

투자비 집행계획¹

(단위 : 십억원)

■ 송배전 설비 ■ 원자력 발전설비 ■ 화력 발전설비 ■ 신재생 발전설비 ■ 기타(IT/무형자산 등)



발전소 건설 계획

(단위 : MW)

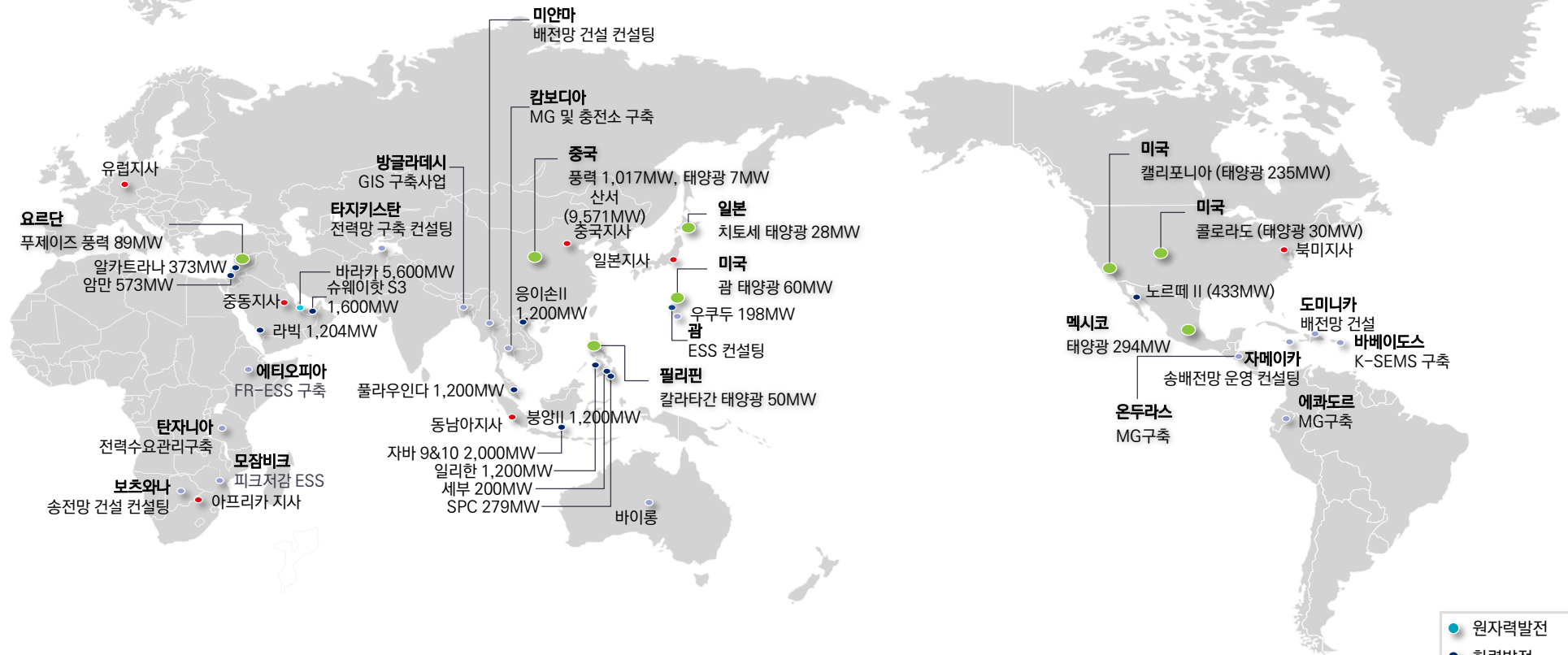
		현재 설비용량		연도별 순증가 설비용량 ²						최종 설비용량	
		'21년 말	%	2022	2023	2024	2025	2026-2034	합 계	'34년 말	%
한전그룹	원자력 ³	23,250 (24)	17%	1,400	750	450	-500	-5,950	-3,850 (-7)	19,400 (17)	10%
	석탄	32,559	24%	-	-	-1,120	-2,000	-9,600	-12,720	19,839	10%
	L N G	18,052	13%	495	585	842	2,000	7,800	11,722	29,774	15%
	신재생	1,854	1%			하단 참조				1,854	1%
	유류/양수/기타	6,745	5%	-1,200	-	-	-	1,800	600	7,345	4%
	소계	82,459	62%	695	1,335	172	-500	-5,950	-4,248	78,211	41%
IPP/집단	석탄	4,779	4%	1,040	2,090	1,202	-	-	4,332	9,111	5%
	L N G	23,762	18%	495	404	2,564	498	48	4,009	27,771	14%
	신재생	21,161	16%			하단 참조				21,161	11%
	기타	1,859	1%	-	25	-102		-	-77	1,782	1%
	소계	51,560	38%	1,535	2,519	3,664	498	48	8,264	59,824	31%
사업자미정	L N G			-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	-
	신재생			4,640	5,220	5,520	5,625	31,973	52,978	52,978	28%
	기타			-	-	98	-	-	98	98	-
	소계			4,640	5,220	5,618	5,625	32,973	54,076	54,076	28%
총계		134,020	100%	6,870	9,074	9,454	5,623	27,071	58,092	192,112	100%



V. 해외사업 현황

해외사업 현황

25개국 48개 프로젝트



- 원자력발전
- 화력발전
- 신재생발전
- 그리드/솔루션/자원

참고 : '21년 12월말 기준



원자력

UAE 1개 사업

용량 : 5,600MW



화력

10개국 14개 사업

용량 : 19,876MW



신재생

6개국 8개 사업

용량 : 2,752MW



그리드/솔루션/자원

14개국 25개 사업

해외사업 현황

25개국 48개 프로젝트

발전사업 (23개)

운영 및 건설 중인 사업				총 설비용량 (MW)	KEPCO 설비용량 (MW)	사업기간
UAE	바라카 원전	EPC/O&M	원자력	5,600	1,008	Dec-09 ~ May-77
필리핀	일리한	BOT	가스복합화력	1,200	612	Jun-02 ~ Jun-22
필리핀	세부	BOO	석탄 화력	200	152	Jun-11 ~ Jun-36
필리핀	SPC (Naga)	M&A	석탄/디젤화력	145	58	Feb-06 ~
필리핀	칼라타간	M&A/BOO	태양광	50	19	Dec-18~
중 국	신재생	BOO	풍력	1,017	407	Dec-06 ~ Jun-26
중 국	산서성	BOO	석탄	8,350	2,838	Apr-07 ~ Apr-57
중 국	산서성	BOO	신재생	862	293	Dec-09 ~ Dec-59
중 국	산서성	BOO	신재생	80	27	Feb-21 ~ Feb-46
중 국	신재생	BOO	태양광	7	3	Dec-17 ~ Dec-42
요르단	알카트라나	BOO	가스복합화력	373	298	Jan-11 ~ Jan-36
요르단	암만	BOO	디젤 화력	573	344	Aug-14 ~ Aug-39
요르단	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
미국	콜로라도	M&Q/BOO	태양광	30	15	Apr-17 ~ Mar-31
미국	캘리포니아	M&Q/BOO	태양광	235	118	Mar-18 ~ Aug-52
UAE	슈웨이hat S3	BOO	가스복합화력	1,600	314	Jul-14 ~ Jul-39
일본	치토세	BOO	태양광	28	18	Jul-17 ~ Jul-42
베트남	응이손	BOT	석탄 화력	1,200	600	Jul-22 ~ Jul-47
멕시코	태양광	BOO	태양광	294	90	Mar-22 ~ Aug-55
미국	괌	BOO	태양광	60	60	Dec-21 ~ Dec-46
인도네시아	자바 9&10	BOT	석탄	2,000	300	Nov-24 ~ Nov-48
말레이시아	풀라우인다	BOO	가스복합화력	1,200	300	Jan-24 ~ Jan-45
베트남	봉양2	BOT	석탄	1,200	480	Nov-25 ~ Nov-50
				28,030	9,167	
미국	괌	BOO	가스복합	198	119	계약

자원사업 (1개) : 호주 바이롱

그리드/솔루션 사업 (24개) : 보츠와나 송전망 건설 컨설팅, 도미니카 배전망 건설, UAE HDVC 해저 송전망 건설 등

참고 : 2021년 12월말 기준

부록

IR 연락처

나주 본사

조윤희 차장

재무처 국제금융부
+82-61-345-4211
yoonhye.cho@kepco.co.kr

이윤주 차장

재무처 국제금융부
+82-61-345-4213
yoonjue.lee@kepco.co.kr

조원기 차장

재무처 국제금융부
+82-61-345-4214
wk.cho@kepco.co.kr

이영주 대리

재무처 국제금융부
+82-61-345-4212
yj.lee29@kepco.co.kr

뉴욕 북미지사

양시영 차장

북미지사
Office : +201-482-8182
Cell : +201-625-2131
sunsean@kepco.co.kr

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>