



투자 설명자료

2020년 8월



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.

목차

I. 일반 현황

II. 영업 현황

III. 재무 현황

IV. 해외사업 현황

부 록



I. 일반 현황

주요사업 및 자회사



참고: 2019년 12월말 기준; 적용환율 1,157.80원/달러

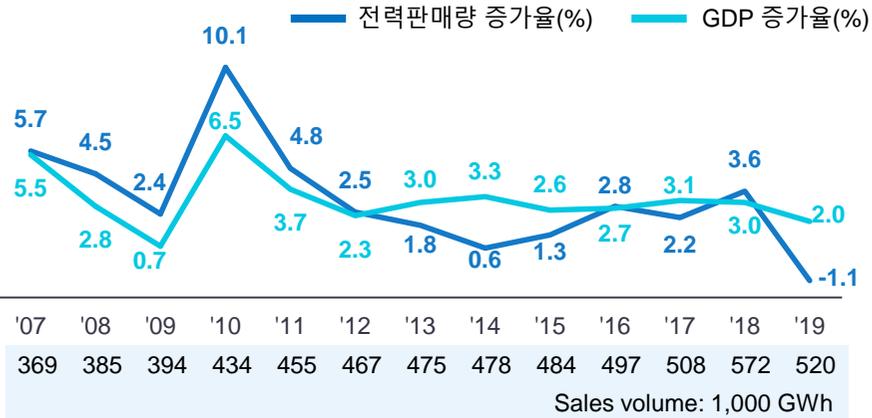
¹ 2019년 거래량 비중: 전력그룹사 71.8% (387,943GWh), IPP&PPA 28.2% (52,628GWh); ² 기타: 발전6사를 제외한 주요 자회사 및 관계기업



II. 영업 현황

전력 판매

전력판매량 증가율 및 GDP 증가율

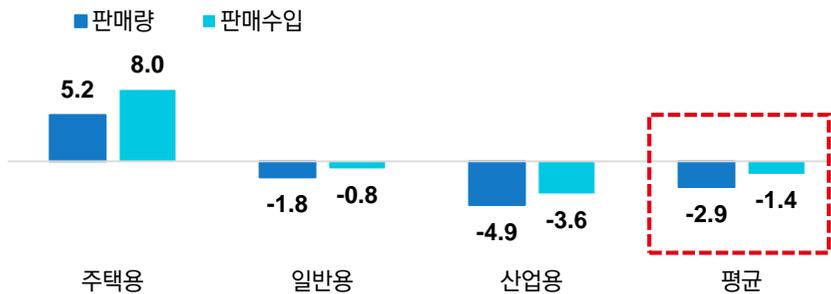


전력판매량 증가율 전망

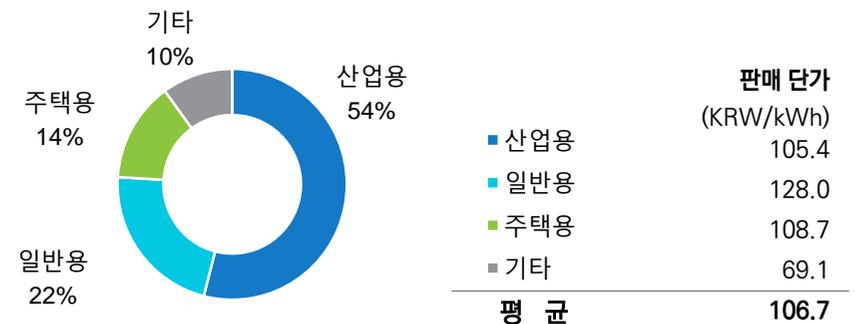


■ 2020년 이후 전망치 : 제 8차 전력수급기본계획에 근거

종별 전력판매 증가율 (2020년 상반기)



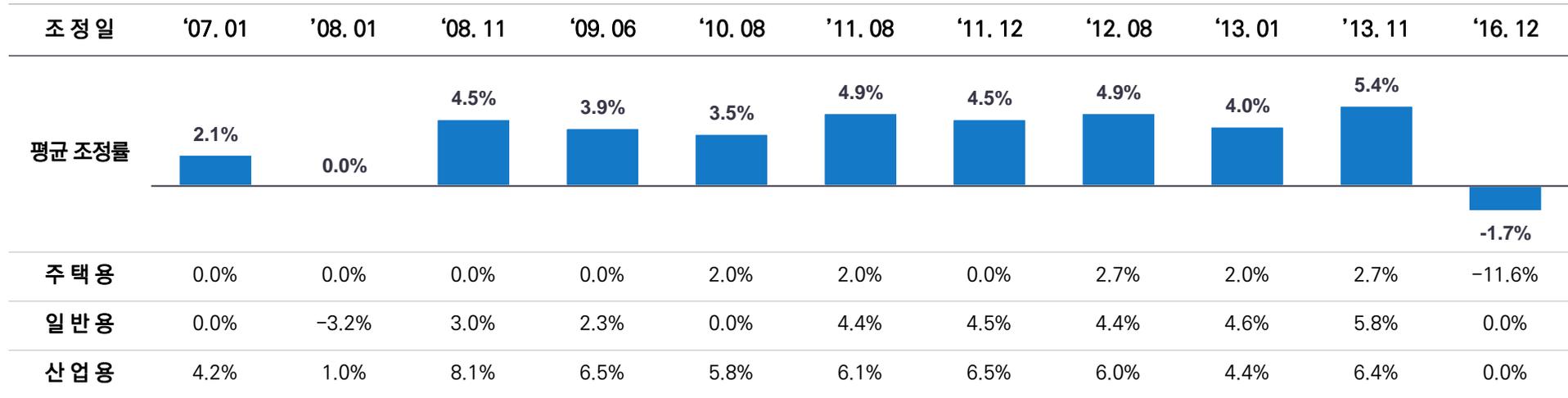
종별 판매량 비중 및 단가 (2020년 상반기)



전력판매 정보 : 영업통계 기준

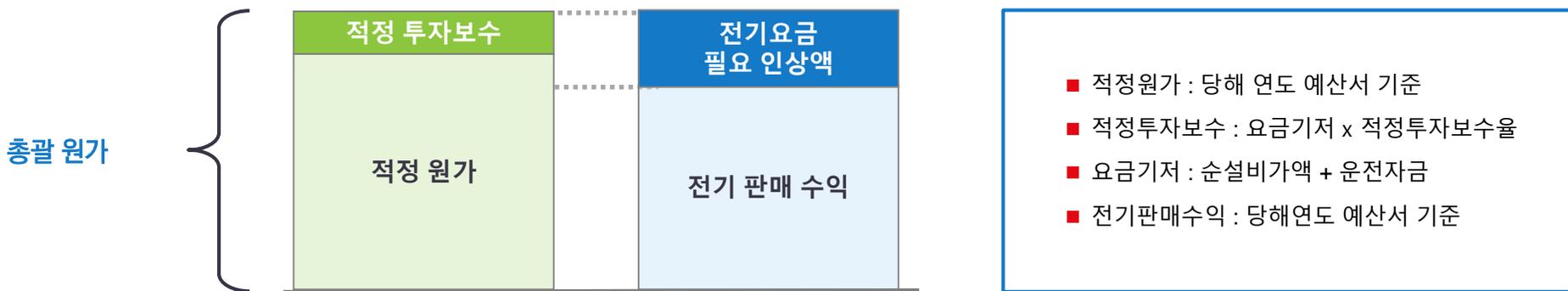
전기요금

전기요금 조정 실적



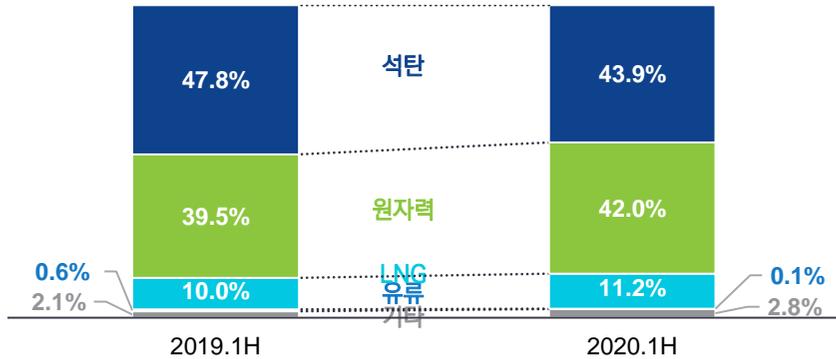
참고: ¹ '16년 이후 현재까지 전기요금 조정 미시행; ² '19년 하계(7,8월) 누진제 할인 정례화(1,2단계 누진 사용량 구간 범위 각 100kWh 및 50kWh 확대)

전기요금 조정

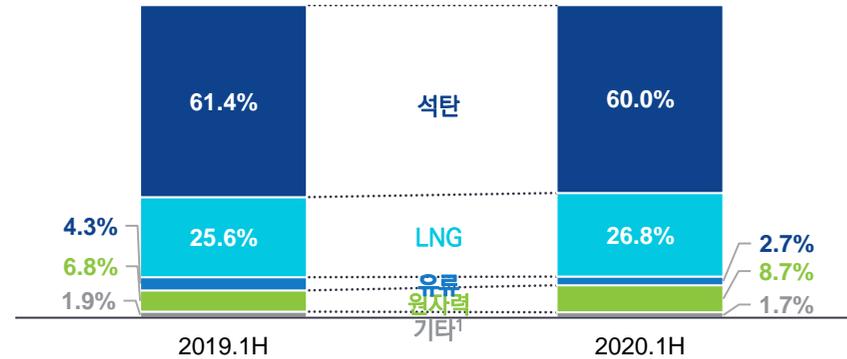


연료비 현황

발전량 믹스 (전력그룹사)



연료비 믹스



연료비 단가 & 원달러 환율

	2019.1H	2020.1H	전년대비
석탄 (천원/톤)	141.1	133.8	-5.2%
LNG (천원/톤)	796.2	632.5	-20.6%
유류 (원/리터)	634.7	600.1	-5.5%
기말환율 (원/달러)	1,156.8	1,200.7	3.8%

연료비 총액

(십억원)	2019.1H	2020.1H	전년대비
석탄	5,483	4,531	-17.4%
LNG	2,285	2,024	-11.4%
유류	388	203	-47.8%
원자력	606	659	8.7%
기타 ¹	170	132	-22.2%
Total	8,932	7,549	-15.5%

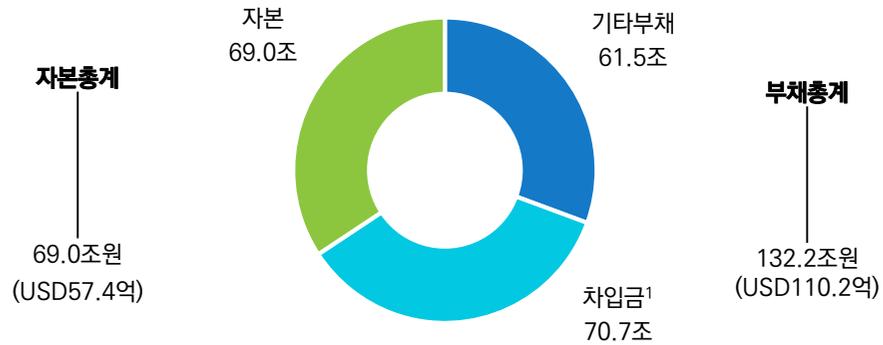
참고: ¹ 수력발전, 신재생에너지 등



III. 재무 현황

자본구조

자본 구조



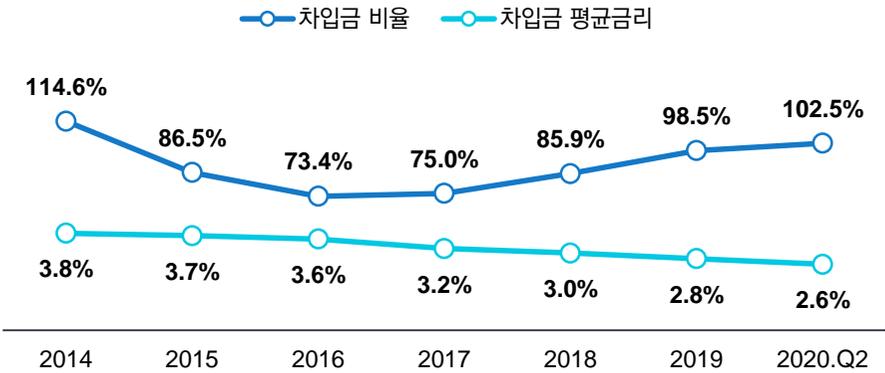
¹ 스왑 전

통화별 차입금²³



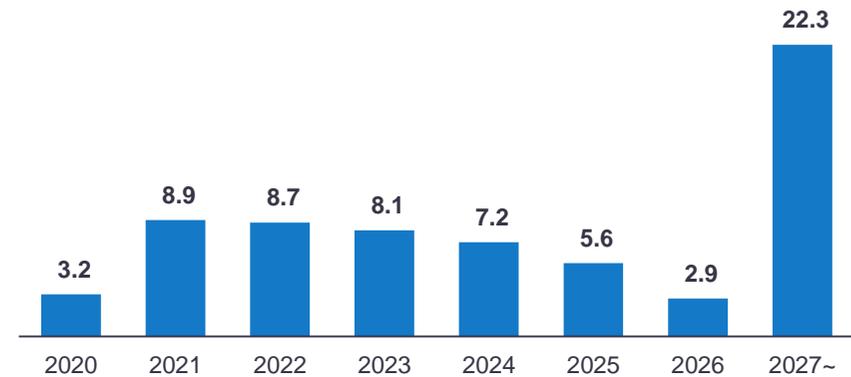
² 고정금리 : 변동금리 비중 = 99 : 1; ³ KEPCO 및 발전6사 스왑 후 합계

차입금 비율 및 평균금리



차입금 상환 스케줄

(단위 : 조원) ■ 차입금



작성기준 : 2020년 2분기 말, KEPCO 및 발전6사
(원/달러 환율 : 1,200.70)

2020년 상반기 손익 실적

(단위 : 십억원)	2019.1H	2020.1H	증감률
1. 매출액	28,319	28,166	-0.5%
전기판매수익	26,822	26,600	-0.8%
기 타	1,497	1,566	4.6%
2. 매출원가/판매비	29,248	27,345	-6.5%
연 료 비	8,941	7,557	-15.5%
전 력 구 입 비	9,474	8,295	-12.4%
감 가 상 각 비	4,619	4,897	6.0%
수 선 유 지 비	962	1,150	19.6%
지 급 수 수 료	517	356	-31.2%
경 상 개 발 비	311	299	-3.8%
기타 영업비용	4,424	4,791	8.3%
3. 영업이익	-929	820	188.4%
기타 수익	171	198	15.4%
기타 비용	51	117	128.4%
기타 손익	-69	152	320.5%
금융 손익	-866	-897	-3.6%
지분법 손익	197	207	4.9%
세전 이익	-1,546	363	123.5%
법인세 비용	-372	106	128.5%
4. 연결 순손익	-1,173	257	121.9%
지배지분 순이익	-1,235	189	115.3%
비지배지분 순이익	62	67	8.5%

주요 증감 내역

- 매출액 : 28.3조원(FY19.1H) → 28.2조원(FY20.1H) **0.5% 감소**
 - 코로나19 장기화에 따른 판매량 감소로 전기판매수익 0.8% 감소
- 연료비 / 전력구입비 : 18.4조원(FY19.1H) → 15.9조원(FY20.1H) **13.6% 감소**
 - 평균 연료 단가 12.5%하락
 - 전력수요 감소 등에 따른 구입량 감소 및 LNG 연료비 단가 하락에 따른 전력구입단가 하락
- 영업이익 : -0.9조원(FY19.1H) → 0.8조원(FY20.1H) **188.4% 증가**
 - 전년 동기 대비 매출액 감소 불구 연료비 및 구입전력비 감소 등으로 흑자 전환
- 순손익 : -1.2조원(FY19.1H) → 0.3조원(FY20.1H) **121.9% 증가**

K-IFRS 연결 기준

2019년 누적 손익 실적

(단위 : 십억원)	2018	2019	증감률
1. 매출액	60,628	59,173	-2.4%
전기판매수익	56,842	55,939	-1.6%
기 타	3,786	3,234	-14.6%
2. 매출원가/판매비	60,836	60,449	-0.6%
연 료 비	20,093	18,261	-9.1%
전 력 구 입 비	18,307	18,270	-0.2%
감 가 상 각 비	9,094	9,648	6.1%
수 선 유 지 비	2,219	2,299	3.6%
지 급 수 수 료	1,189	1,012	-14.9%
경 상 개 발 비	724	736	1.6%
기타 영업비용	9,209	10,224	11.0%
3. 영업이익	-208	-1,277	-513.7%
기타 수익	375	393	4.8%
기타 비용	231	242	4.6%
기타 손익	-621	-582	6.2%
금융 손익	-1,674	-1,773	-5.9%
지분법 손익	358	214	-40.2%
세전 이익	-2,001	-3,266	-63.2%
법인세 비용	-826	-1,002	-21.3%
4. 연결 순손익	-1,175	-2,264	-92.7%
지배지분 순이익	-1,315	-2,346	-78.4%
비지배지분 순이익	140	82	-41.5%

주요 증감 내역

- **매출액 : 60.6조원 → 59.2조원**
 - 냉난방수요 감소, 경기부진 등으로 판매량(1.1%), 판매수익(1.6%) 감소
 - UAE 원전사업수익 등 해외사업 수익 감소
- **연료비·전력구입비 : 38.4조원 → 36.5조원**
 - 원전 계획예방정비 순차적 종료로 원전이용률 상승, 신고리#4호기 상업운전 개시
 - LNG 개별소비세 인하로 SMP 하락
- **영업손익 : △ 0.2조원 → △1.3조원**
 - 전년 대비 매출액 감소(2.4% ↓) 및 감가상각비(6.1% ↑), 기타 영업비용 (11.0% ↑) 증가로 영업적자 지속
- **순손익 : △ 1.2조원 → △ 2.3조원**

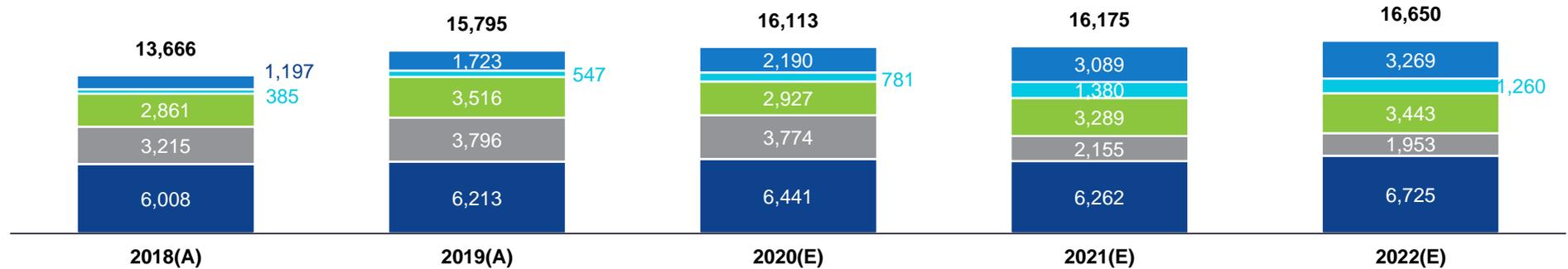
K-IFRS 연결기준

설비투자 계획

투자비 집행계획¹

(단위 : 십억원)

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



발전소 건설 계획

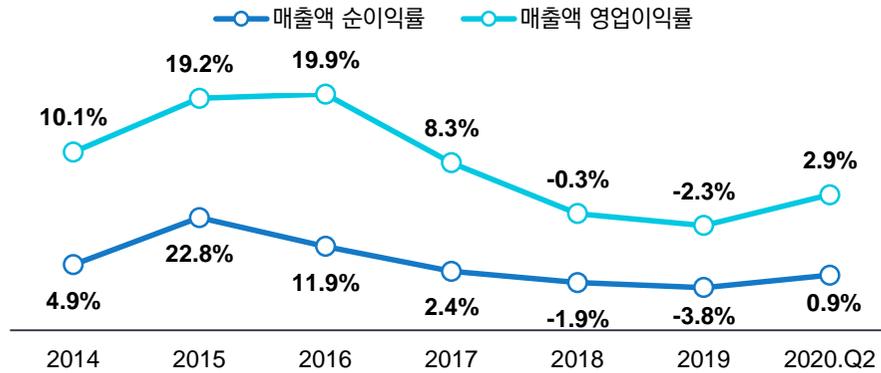
(단위 : MW)

	현재 설비용량		연도별 순증가 설비용량 ²							최종 설비용량 ³		
	'19년 말	%	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	합 계	'30년 말	%	
한전 그룹	원자력 ⁴	23,250 (24)	19%	1,400	1,400		750	450	-6,850	-2,850 (-6)	20,400 (18)	19%
	석탄	34,311	27%	-2,120	500	-1,000	-	-1,120	-1,000	-4,740	29,571	27%
	L N G	16,485	13%	223	-	-	-1,800		1,100	-477	16,008	15%
	유류	2,941	2%	-	-	-1,200	-			-1,200	1,741	2%
	양수/신재생	6,685	5%	143	385	451		미정 ⁷		979	- ⁶	-
	소계	83,672	67%	-354	2,285	-1,749	-1,050	-670	-6,750	-8,288	67,720	62%
IPP 및 집단	화력 ⁵	26,682	21%	2,085	3,130	4,130	-	920	5,090	15,355	42,037	38%
	신재생	14,983	12%				미정				- ⁶	-
총계	125,337	100%	1,731	5,415	2,381	-1,050	250	-1,660	7,067	109,757	100%	

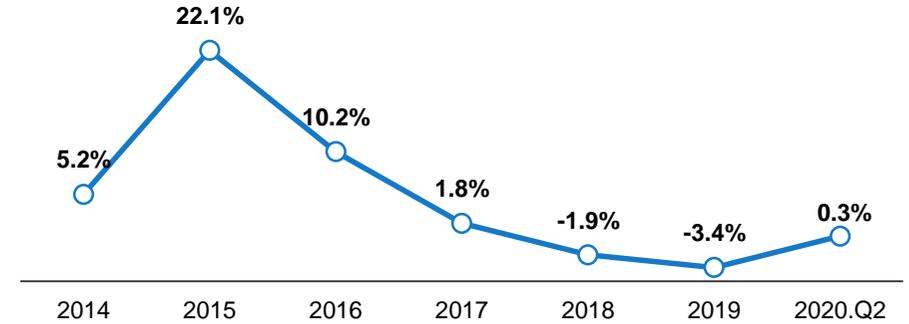
참고 : ¹ 한전 및 6개 발전자회사 기준; ² 제8차 전력수급기본계획 및 '19.12월말 기준 건설 연기 및 폐지계획 반영 (공정 및 승인 일정 조정 등으로 실제와 다를 수 있음); ³ 2030년 국가 전체 설비용량 173GW 전망 (제8차 전력수급기본계획 기준); ⁴ (): 원자력 발전기 개수; ⁵ LNG 중 사업자 선정 이전 설비는 IPP로 가정; ⁶ 2030년 용량 신재생 제외 기준; ⁷ 세부계획 수립중

재무 비율

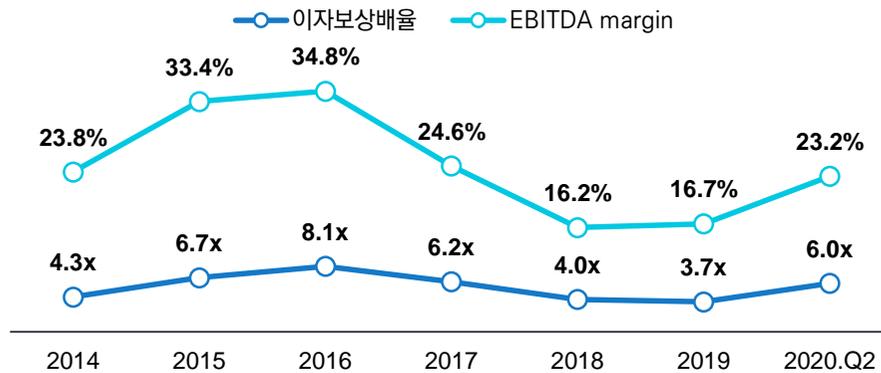
매출액 영업이익률¹ & 매출액 순이익률²



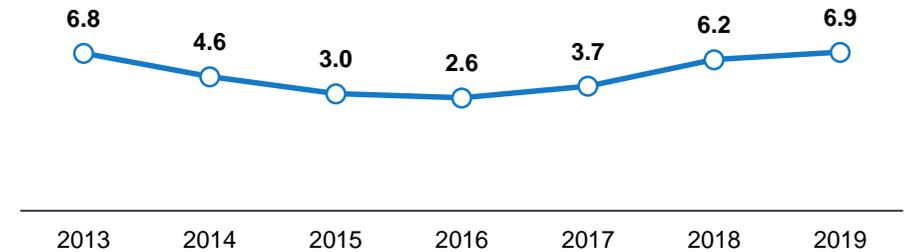
자기자본 순이익률 (ROE)³



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



IV. 해외사업 현황

해외사업 현황

25 개국 46 개 프로젝트

발전사업 (24개)				총 설비용량 (MW)	KEPCO 설비용량 (MW)	사업기간
운영 중 사업						
필리핀	일리한	BOT	가스복합화력	1,200	612	Jun-02 ~ Jun-22
필리핀	세부	BOO	석탄 화력	200	120	Jun-11 ~ Jun-36
필리핀	SPC (Naga)	M&A	석탄/디젤화력	225	90	Feb-06 ~
필리핀	칼라타간	M&A/BOO	태양광	50	19	Dec-18~
중 국	신재생	BOO	풍력 발전	1,017	407	Dec-06 ~ Jun-26
중 국	신재생	BOO	태양광	7	3	Dec-17 ~ Dec-42
중 국	산서성	BOO	석탄 화력	9,571	3,253	Apr-07 ~ Apr-57
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
UAE	바라카 원전	EPC/O&M	원자력	5,600	1,008	Dec-09 ~ May-77
일본	치토세	BOO	태양광	28	22	Jul-17 ~ Jul-42
베트남	응이손	BOT	석탄 화력	1,200	600	Jul-22 ~ Jul-47
멕시코	태양광	BOO	태양광	294	112	Aug-20 ~ Aug-55
미국	괘	BOO	태양광	60	60	Dec-21 ~ Dec-45
				23,989	8,208	
남아공	타바메시	BOO	석탄 화력	630	154	
미국	괘	BOO	가스복합	198	119	
인도네시아	자바 9&10	BOT	석탄	2,000	300	수주
말레이시아	플라우인다	BOO	가스복합화력	1,200	300	
베트남	봉양2	BOT	석탄	1,200	480	

자원사업 (1개) : 호주 바이룽 유연탄 광산

송배전사업 (21개) : 보츠와나 송전망 건설 컨설팅, 도미니카 배전망 건설 등

참고 : 2020년 2분기 말 기준

UAE 원자력발전소 EPC 사업

사업개요

- 사업용량 : 5,600MW (APR¹ 1400, 4기)
- 계약금액 : USD 191 억
 - UAE 현지 물가상승 등 경상비 인상부분 보상조건
- 사업기간 : 2009년 12월 ~ 2020년 12월
- 주요내용
 - 원자력발전소 4기 설계 및 건설
 - 원전연료 공급
 - 기술지원
 - 교육

주요 사업참여자 및 역할



부록



IR 연락처

나주 본사

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

박시형 차장
재무처 국제금융부
+82-61-345-4213
sihyung.park@kepco.co.kr

문가영 대리
재무처 국제금융부
+82-61-345-4212
gayoungmoon@@kepco.co.kr

뉴욕 북미지사

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

이 종목의 더 많은 IR정보 [확인하기](#)

IR GO 주주와 기업을 연결하고 응원합니다.