

# 목 차

정 정 신 고 (보 고) .....	1
【 대표이사 등의 확인 】 .....	6
사 업 보 고 서 .....	7
【 대표이사 등의 확인 】 .....	8
I. 회사의 개요 .....	9
1. 회사의 개요 .....	9
2. 회사의 연혁 .....	11
3. 자본금 변동사항 .....	12
4. 주식의 총수 등 .....	12
5. 의결권 현황 .....	13
6. 배당에 관한 사항 등 .....	14
II. 사업의 내용 .....	16
III. 재무에 관한 사항 .....	34
1. 요약재무정보 .....	34
2. 연결재무제표 .....	34
3. 연결재무제표 주식 .....	35
4. 재무제표 .....	35
5. 재무제표 주식 .....	39
6. 기타 재무에 관한 사항 .....	123
IV. 감사인의 감사의견 등 .....	129
V. 이사의 경영진단 및 분석의견 .....	131
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항 .....	138
1. 이사회에 관한 사항 .....	138
2. 감사제도에 관한 사항 .....	142
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항 .....	143
VII. 주주에 관한 사항 .....	145
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항 .....	150
1. 임원 및 직원의 현황 .....	150
2. 임원의 보수 등 .....	151
IX. 계열회사 등에 관한 사항 .....	153
X. 이해관계자와의 거래내용 .....	156
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항 .....	157
【 전문가의 확인 】 .....	160
1. 전문가의 확인 .....	160
2. 전문가와의 이해관계 .....	160

# 정정신고(보고)

2018년 6월 15일

1. 정정대상 공시서류 : 사업보고서(2017.12)
2. 정정대상 공시서류의 최초제출일 : 2018년 4월 2일
3. 정정사항

항 목	정정사유	정 정 전	정 정 후
Ⅶ.주주에 관한 사항 다. 최대주주의 최대주주 법인의 개요 (`18.3.31 기준)	금융감독원의 2017년도 사업보고서 비재무사항 점검결과에 따른 조치(최대주주의 최대주주인 산업 은행 내용 추가)	내용없음	주1
Ⅷ. 임원 및 직원 등에 관한 사항	금융감독원의 2017년도 사업보고서 비재무사항 점검결과에 따른 조치 (임원 경력사항에 학력 추가)	주2	주3

(주1)

다. 최대주주의 최대주주 법인의 개요

(1) 법인 또는 단체의 기본정보

명 칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국산업 은행	1	이동걸	-	-	-	대한민국 정부	100
		-	-	-	-	-	-

(2) 법인 또는 단체의 대표이사, 업무집행자, 최대주주의 변동내역

변동일	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
	성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
-	-	-	-	-	-	-

(3) 한국산업은행 최근 결산기 재무현황 (2017년 별도기준)

(단위 : 백만원)

구 분	2017년도 기말
자산총계	213,179,007
부채총계	190,562,876
자본총계	22,616,131
매출액	26,964,686
영업이익	1,474,750
당기순이익	434,782

※ 매출액은 영업수익임

(3)-1 한국산업은행 2017년 3분기 재무현황 ( 별도기준)

(단위 : 백만원)

구 분	2017년 3분기
자산총계	216,999,685
부채총계	193,576,774
자본총계	23,422,911
매출액(영업수익)	18,596,012
영업이익	1,831,574
당기순이익	1,262,786

※ 매출액은 영업수익임

(4) 사업현황 등 회사 경영 안정성에 영향을 미칠 수 있는 주요 내용

당사 최대주주의 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31 한국정책금융공사를 합병하였으며, 2017.12.31 현재 영위하고 있는 주요 사업은 중소기업지원, 신성장동력산업육성, 지역개발, 금융시장 안정 등을 위한 대출, 증권투자, 채무보증, 신용위험 유동화 등입니다.

(주2)  
임원 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주식	의결권 없는 주식		
박구원	남	1951.04	사장	등기임원	상근	회사업무 총괄	前)한국전력기술(주) 원자력본부장	-	-	4년 2개월	2016.10.14
이동근	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사업무 총괄	前)경운대학교 경영교수 前)중광건설(주) 부사장	-	-	1년 7개월	2019.03.31
조직래	남	1956.01	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무총괄	前)원자력본부 원자력사업처장	-	-	3년 8개월	2017.04.10
김재원	남	1960.02	에너지 신사업 본부장	등기임원	상근	에너지신사업본부 업무총괄	前)플랜트본부 사업개발처장	563	-	3년 8개월	2017.04.10
박성철	남	1960.02	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現)한전 영업본부장 前)한전 신성장동력본부장	-	-	2년 1개월	2018.11.01
박지현	남	1954.10	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	前)한국전기안전공사 부사장 前)한국전기안전공사 경기지역본부장	-	-	2년 7개월	2018.05.25
박태봉	남	1963.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	前)경북교통연수원 원장	-	-	3년	2018.12.20
박재현	남	1962.07	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	現)매일경제 전무이사 前)매일경제 편집국장 前)매일경제 산업부국장	-	-	11개월	2020.01.12

(주3)  
임원 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주식	의결권 없는 주식		
박구원	남	1951.04	사장	등기임원	상근	회사업무 총괄	서울대 원자핵공학 前)한국전력기술(주) 원자력본부장	-	-	4년 2개월	2016.10.14
이동근	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사업무 총괄	동국대 행정학 박사 前)경운대학교 겸임교수 前)종광건설(주) 부사장	-	-	1년 7개월	2019.03.31
조적래	남	1956.01	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무총괄	부산대 기계설계공학 前)원자력본부 원자력사업처장	-	-	3년 8개월	2017.04.10
김재원	남	1960.02	에너지 신사업 본부장	등기임원	상근	에너지신사업본부 업무총괄	성균관대 토목공학 석사 前)플랜트본부 사업개발처장	563	-	3년 8개월	2017.04.10
박성철	남	1960.02	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	연세대 전기공학 석사 現)한전 영업본부장 前)한전 신성장동력본부장	-	-	2년 1개월	2018.11.01
박지현	남	1954.10	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	광운대 전자정보통신학 석사 前)한국전기안전공사 부사장 前)한국전기안전공사 경기지역본부장	-	-	2년 7개월	2018.05.25
박태봉	남	1963.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	연세대 경영학 前)경북교통연수원 원장	-	-	3년	2018.12.20
박재현	남	1962.07	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	한국외대 영어학 現)매일경제 전무이사 前)매일경제 편집국장 前)매일경제 산업부국장	-	-	11개월	2020.01.12

## 【 대표이사 등의 확인 】

### 대표이사 등의 확인·서명 확인서

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 공시서류의 기재내용에 대해 상당한 주의를 다하여 직접 확인·검토한 결과, 중요한 기재사항의 기재 또는 표시의 누락이나 허위의 기재 또는 표시가 없고, 이 보고서를 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

또한 당사는 「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조의 2 및 제 2조의 3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.  
(「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2018. 6. 15.

한국전력기술 (주)

대표이사

이 배 수

(서명)

신고업무담당이사

조 직 래

(서명)

# 사업보고서

(제 43 기)

사업연도            2017.01.01            부터  
                         2017.12.31            까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2018년    4월    2일

제출대상법인 유형 :

주권상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회    사    명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

이 배 수

본 점 소 재 지 :

경상북도 김천시 혁신로 269

(전 화) 054-421-3114

(홈페이지) <http://www.kepco-enc.com>

작 성 책 임 자 :

(직 책)경영관리본부장 직무대행(성 명)류 흥 재

(전 화) 054-421-3285

## 【 대표이사 등의 확인 】

# 대표이사 등의 확인·서명 확인서

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 공시서류의 기재내용에 대해 상당한 주의를 다하여 직접 확인·검토한 결과, 중요한 기재사항의 기재 또는 표시의 누락이나 허위의 기재 또는 표시가 없고, 이 보고서를 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

또한 당사는 「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조의 2 및 제 2조의 3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.  
(「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2017. 4. 2.

한국전력기술 (주)

대표이사

이 배 수



신고업무담당이사

조 직 래



## I. 회사의 개요

### 1. 회사의 개요

#### 가. 회사의 법적, 상업적 명칭

- 국문명칭 : 한국전력기술주식회사
- 영문명칭 : KEPCO Engineering & Construction Company, Inc.  
(약칭 KEPCO E&C)

#### 나. 설립일자 및 존속기간

○ 1975. 10. 1 『(주)코리아 아토믹 번즈앤드로(Burns & Roe 社)』

**다. 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소**

- 주 소 : 경상북도 김천시 혁신로 269(율곡동)
- 전화번호 : 054)421-3114
- 홈페이지 : www.kepco-enc.com

**라. 회사 사업 영위의 근거가 되는 법률**

- 상법 제 317조(설립의 등기) : 상법상 주식회사

**마. 중소기업 해당여부 : 해당되지 않음**

**바. 주요사업의 내용**

- 정관상 목적사업
  - 1) 국내·외 원자력 및 기타 발전사업에 필요한 엔지니어링 용역사업
  - 2) 컴퓨터 관련업
  - 3) 정보처리전문 용역사업
  - 4) 무역업 및 무역대리업
  - 5) 환경분야 관련업
  - 6) 건설업 및 건설기술용역업
  - 7) 전기공사업
  - 8) 전면책임감리업
  - 9) 소방시설 설계업 및 감리업
  - 10) 에너지 절약을 위한 관리·용역, 시설투자 및 관리진단 사업
  - 11) 신·재생에너지 관련업
  - 12) 원전 해체 관련업
  - 13) 사용후핵연료 및 방사성폐기물 관련업
  - 14) 부동산임대업
  - 15) 제1호 내지 제14호의 사업수행을 위한 투자 및 출자
  - 16) 기타 위의 각호에 부대되는 사업

※ 상세 내용 "II. 사업의 내용" 참조

**사. 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부**

당사는 본 공시서류작성기준일 현재 계열회사를 보유하고 있지 않으며, 기업집단 "한국전력공사"에 소속되어 있습니다.

- 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 31개 회사	
	상장회사(3개 회사)	비상장회사(28개 회사)
한국전력공사	한국전력공사 한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전케이디엔(주), 가로림조력발전(주), 대구그린파워(주), 동두천드림파워(주), (주)켄코우데, 경기그린에너지(주), 경주풍력발전(주), 청라에너지(주), 한국해상풍력(주), 카페스(주), (주)에스이그린에너지, (주)상공에너지, 코셈머티리얼(주), 신평택발전(주),

		희망빛발전(주), 울릉도친환경에너지자립섬(주), 코스포영남파워(주), 햇빛새싹발전소(주), 캡코에너지솔루션(주), 대구청정에너지(주), 제주한림해상풍력(주)
--	--	---

### 아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2017. 5. 29	NICE신용평가(주)	AA	원리금 지급확실성이 매우 높아 투자위험도가 매우 낮지만 AAA 등급에 비해 다소 열등한 요소가 있음  ※등급내에서의 상대적 위치에 따라 + 또는 - 부호가 부여될 수 있습니다.
2017. 6. 7	한국기업평가(주)	AA	
2016. 5. 26	한국기업평가(주)	AA	
2016. 6.13	NICE신용평가(주)	AA	
2015. 5. 29	한국기업평가(주)	AA	
2015. 6. 05	NICE신용평가(주)	AA	
2014. 5. 29	한국기업평가(주)	AA	
2014. 6. 02	NICE신용평가(주)	AA	
2013. 6. 14	한국기업평가(주)	AA	
2013. 6. 26	NICE신용평가(주)	AA	

## 2. 회사의 연혁

### 가. 회사의 본점소재지 및 그 변경

- 설립당시 : 서울특별시 도봉구 공릉동 170-2(1975.10)
- 변경(1차) : 서울특별시 영등포구 여의도동 21번지(1981.4)
- 변경(2차) : 서울특별시 강남구 삼성동 87(1986.12)
- 변경(3차) : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354(1995.10)
- 변경(4차) : 경상북도 김천시 혁신로 269(울곡동)(2015.8)

### 나. 경영진의 중요한 변동(대표이사를 포함한 1/3이상 변동)

- 대표이사
  - 2008년 : 권오철 사장 취임
  - 2009년 : 안승규 사장 취임
  - 2013년 : 박구원 사장 취임
  - 2018년 : 이배수 사장 취임 ('18. 2월)
- 상임감사
  - 2008년 : 김주완 감사 취임
  - 2011년 : 김장수 감사 취임
  - 2014년 : 김순견 감사 취임
  - 2016년 : 이동근 감사 취임
- 사내이사
  - 2009년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 취임
  - 2012년 : 이덕규, 윤순철, 김종식 이사 취임
  - 2014년 : 김재원, 조직래, 신문철 이사 취임

다. 최대주주의 변동

- 1975.10(설립당시) : Burns & Roe 社
- 1976. 7 : Burns & Roe 社, 한국원자력연구소
- 1976.10 : 한국원자력연구소
- 1978.10 : 한국전력주식회사(現 한국전력공사)  
 ※ 한국전력공사의 관계회사로 편입 후 현재까지 최대주주의 지위 유지

라. 상호의 변경

- 1975.10(설립당시) : (주) 코리아 아토믹 번즈앤드로 (Burns & Roe 社)
- 1976.10 : 한국원자력기술(주)
- 1982. 7 : 한국전력기술(주)  
 (영문 : Korea Power Engineering Company, Inc. 약칭 KOPEC)
- 2010. 7 : 한국전력기술(주)  
 (영문 : KEPCO Engineering & Construction Company, Inc.  
 약칭 KEPCO E&C)

마. 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화

- 2007. 12 : "신·재생에너지관련업", "제1호 내지 제11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자" 가 정관상 목적사업에 추가
- 2016. 10 : "부동산임대업"을 정관상 목적사업에 추가
- 2017. 3 : "원전 해체 관련업", "사용후핵연료 및 방사성폐기물 관련업"을 정관상 목적사업에 추가

바. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용

- 증시 상장(한국거래소, 2009.12.14)

### 3. 자본금 변동사항

증자(감자)현황

(기준일 : 2017.12.31 ) (단위 : 원, 주)

주식발행 (감소)일자	발행(감소) 형태	발행(감소)한 주식의 내용				비고
		주식의 종류	수량	주당 액면가액	주당발행 (감소)가액	
2009.07.14	주식분할	보통주	22,932,000	200	200	자본금 변동은 없으며, 기존 액면가액 500원에서 200원으로 액면분할하였음
-	-	-	-	-	-	-

※ 당사는 최근 5년간 자본금 변동내역이 없습니다.

### 4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류			비고
	보통주	-	합계	
I. 발행할 주식의 총수	300,000,000	-	300,000,000	-
II. 현재까지 발행한 주식의 총수	38,220,000	-	38,220,000	-
III. 현재까지 감소한 주식의 총수	-	-	-	-
	1. 감자	-	-	-
	2. 이익소각	-	-	-
	3. 상환주식의 상환	-	-	-
	4. 기타	-	-	-
IV. 발행주식의 총수 (II-III)	38,220,000	-	38,220,000	-
V. 자기주식수	176,495	-	176,495	의결권없음
VI. 유통주식수 (IV-V)	38,043,505	-	38,043,505	-

### 자기주식 취득 및 처분 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

취득방법	주식의 종류	기초수량	변동 수량			기말수량	비고
			취득(+)	처분(-)	소각(-)		
배당 가능 이익 범위 이내 취득	직접 취득	장내	-	-	-	-	-
		직접 취득	-	-	-	-	-
		장외	-	-	-	-	-
		직접 취득	-	-	-	-	-
		공개매수	-	-	-	-	-
	소계(a)	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-
	신탁 계약에 의한 취득	수탁자 보유수량	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-
		현물보유수량	보통주	176,495	-	-	-
-			-	-	-	-	-
소계(b)	보통주	176,495	-	-	-	176,495	
	-	-	-	-	-	-	
기타 취득(c)		-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	
총 계(a+b+c)		보통주	176,495	-	-	-	176,495
		-	-	-	-	-	

### 5. 의결권 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	-	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	176,495	자기주식
	-	-	-
정관에 의하여 의결권 행사가 배제된 주식수(C)	보통주	-	-
	-	-	-
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(D)	보통주	-	-
	-	-	-
의결권이 부활된 주식수(E)	보통주	-	-
	-	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (F = A - B - C - D + E)	보통주	38,043,505	-
	-	-	-

## 6. 배당에 관한 사항 등

### 가. 배당에 관한 사항

○ 당사의 정관에 기재된 배당에 관한 사항은 다음과 같습니다.

- 1) 제58조 (이익배당) ① 이익의 배당은 금전과 주식으로 할 수 있다.
  - ② 이익의 배당을 주식으로 하는 경우 회사가 수종의 주식을 발행한 때에는 주주총회의 결의로 그와 다른 종류의 주식으로도 할 수 있다.
  - ③ 제1항의 배당은 매결산기 말 현재의 주주명부에 기재된 주주 또는 등록된 질권자에게 지급한다.
- 2) 제59조 (배당금지청구권의 소멸시효) ① 배당금의 지급청구권은 5년간 이를 행사하지 아니하면 소멸시효가 완성한다.
  - ② 제1항의 시효의 완성으로 인한 배당금은 회사에 귀속한다.

### 나. 최근 3사업연도 배당에 관한 사항

#### 주요배당지표

구 분	주식의 종류	당기	전기	전전기
		제43기	제42기	제41기
주당액면가액(원)		200	200	200
(연결)당기순이익(백만원)		-	-	-
(별도)당기순이익(백만원)		21,222	17,796	31,047
(연결)주당순이익(원)		558	468	816
현금배당금총액(백만원)		8,370	4,185	7,609
주식배당금총액(백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		39.4	23.5	24.5

현금배당수익률(%)	보통주	0.92	0.46	0.57
	-	-	-	-
주식배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금(원)	보통주	220	110	200
	-	-	-	-
주당 주식배당(주)	-	-	-	-
	-	-	-	-

## II. 사업의 내용

### 1. 사업의 개요

○ 당사는 발전소 및 플랜트 관련 엔지니어링 업체로서 1975년 설립된 이래 원자력발전소의 설계, 수화력발전소의 설계, 발전설비 O&M, 플랜트 건설사업 및 PM/CM 사업 등을 영위하고 있습니다.

○ 회사의 사업부문은 성격에 따라 원자력, 에너지신사업(플랜트), 원자로로 분류하였습니다.

당기의 사업부문별 정보는 다음과 같습니다.

#### 가. 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구분	연도	원자력	에너지신사업	원자로
매출액	2017년	321,218	97,397	71,578
	2016년	288,321	143,958	73,733
	2015년	278,258	305,412	73,933

주) 1. 위 정보는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 작성되었음

2. 당사는 전체를 단일 보고부문으로 보고 있으나, 사업 성격에 따라 상기와 같이 매출을 구분하였음

#### 나. 사업부문별 영업개황 및 시장여건

[원자력 부문]

##### 1) 영업개황

한빛3,4호기 원자력발전소를 시작으로 원자력발전소 설계업무를 독자 수행하는 과정에서 1,000MWe급 원자력발전소 설계를 한국형으로 표준화하였고, 이후 국제 경쟁력을 보유한 1,400MWe급 신형 경수로 설계기술(APR1400)을 개발함으로써 원전의 안전성과 경제성을 제고하여 왔습니다. 현재 APR1400 노형인 신고리3,4호기, 신한울1,2호기, 신고리5,6호기, 및 UAE Barakah 원전 설계를 성공적으로 수행하고 있습니다. 특히 UAE Barakah 원전과 동일노형인 신고리3호기가 제3세대 원전 중에는 세계 최초로 상업운전을 시작하였고 도시바의 웨스팅하우스 파산사태 등 경쟁사의 영업위기 상황에서 우리의 원전설계기술이 다시금 전 세계적으로 부각되고 있어 해외 원전수출을 위한 긍정적인 상황이 전개되고 있습니다. 또한 한전, 한수원 등 국내 유관기관과 협력하여 체코, 영국, 사우디아라비아, 폴란드, 이란 등 세계 시장을 대상으로 제2의 원전수출을 위한 기술 교류, 홍보 활동 등을 활발하게 진행하고 있습니다. 특히 중소형 원전 분야에서는 사우디아라비아 내 SMART 건설전 사업 종합설계용역을 성공적으로 수주하였고 이를 기반으로 향후 중소형 원전 수출 확대를 통한 수출상품 다변화에 기여하고자 노력하고 있습니다.

한편으로 지속가능한 성장을 위하여 가동원전 설계개선, 원전 해체, 방사성폐기물 처리, 핵융합 등 관련 사업 진출도 활발하게 진행하고 있고 최근 지진발생으로 인한 내진설계, 가동원전 스트레스 테스트 용역 등 자체 기술력으로 원자력 안전성 증진을 위한 사업도 진행하고 있습니다. 국내에서는 가동원전 설계기술용역, 중·저준위 방사성폐기물 처분시설 종합설계 기

술용역 및 제반 연구를 진행 중에 있습니다. 또한 해외에서는 ITER(국제핵융합실험로) 건설 관리용역을 수주하는 등 다수의 관련 사업에 적극 참여하여 미래 에너지 개발에 기여하고 신 성장동력 창출에 주력하고 있습니다.

## 2) 산업의 특성 및 성장성

○ 원자력발전소 설계 및 엔지니어링 산업은 해당 국가에서 원자력발전 기술 및 경쟁력의 중심이 되고 있습니다. 원자력계통 주기기 및 발전소의 자체 설계능력을 보유하지 않고서는 원자력발전소의 독자적 운영이 어려울 뿐 아니라, 고유 모델의 건설 및 수출이 불가능하기 때문입니다. 또한 원자력산업은 ‘발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수’로 나뉘는 Value Chain을 지니고 있습니다. 이로 인해 발전소 운영, 엔지니어링, 설계, 기자재 제작, 유지보수 등과 같은 여러 산업영역에의 광범위한연관효과를 지니고 있습니다.

○ 한편 2011년 일본의 원전 사고 영향에도 불구하고 원자력발전은 세계적으로 여전히 중요한 발전 방법으로 남아있습니다. 그 이유로 첫째, 경제성입니다. 원자력발전은 판매단가가 kWh당 68.03원으로 복합발전의 경우 99.23원, 유연탄이 73.84원, LNG가 121.04원, 유류가 110.27원인 것에 비해 상대적으로 낮습니다(출처: 2017.06 한전 한국전력통계). 두 번째는 지구온난화 및 환경문제에 대한 규제입니다. 이산화탄소를 발생시키지 않는 태양광, 풍력 등 신재생에너지가 아직 경제성을 확보하지 못한 상황에서 원자력에너지는 화력에너지와 신재생에너지의 간극을 메우고 있습니다. 세 번째는 기존 원자력발전설비의 노후화입니다. 미국 및 유럽 다수의 국가들은 오랜 기간 추가적인 원자력발전소 건설을 하지 않았으며, 기존 시설의 노후화는 대체발전소의 건설 및 교체의 필요성으로 이어지고 있습니다. 뿐만 아니라 경주 지진 발생으로 보다 높은 안전성 수준에 대한 요구가 증대함에 따라 이를 적용한 노형 개발이 지속적으로 이루어지고 있으며, 고리1호기 영구정지 및 폐쇄결정에 따라 폐로 관련 시장이 주목받고 있는 바와 같이 원전 해체, 핵융합 및 중소형 원전 분야 등에서 신규시장이 활발하게 창출되고 있어 여전히 성장성이 높은 산업입니다.

## 3) 국내외 시장여건 (시장점유율, 경쟁상황 등)

국내 원자력 발전소 설계에 있어 당사는 정부의 정책적 지원 하에 원전 설계 기술자립의 목표를 이루어 냈습니다. 현재에도 한국수력원자력(주)이 발주하는 신규원전 종합설계용역에 있어서는, 기술력의 절대적 우위를 점하고 있습니다. 국내 원전 건설 전망은 후쿠시마 원전 사고, 경주 지진 등으로 원전에 대한 국민적 불안과 정부의 에너지 전환 정책에 따른(제8차 전력수급계획) 신규원전 건설 백지화 추진 등 신규 원전 건설에 대한 부정적 전망이 공존하고 있습니다. 하지만 원전의 경제성과 기후변화협약, 원전건설의 기술적 우수성을 세계적으로 인정받고 있는 상황을 고려할 때 해외원전의 수출은 지속적으로 추진 될 것입니다. 한편 가동원전 유지보수 설계용역은 경쟁계약과 분리발주 증가추세에 따라 경쟁이 심화되고 있으나 국내 가동 원전의 증가와 노후화로 인한 관련시장의 지속적인 성장세에 힘입어 사업규모가 증가될 것으로 예상됩니다.

한편 세계시장은 후쿠시마 사고 이후 단기적인 시장위축을 겪었으나 신기후체제의 출범에 따라 친환경 저탄소에너지원으로서 원전의 긍정적 역할이 부각되고 있으며 최근 IAEA는 2050년 전세계 원전 설비용량이 현재의 2배 이상 증가할 것으로 전망하였습니다. 설비용량, 규제요건 만족, 재원투자 등에 대한 고객요구사항이 다변화하고 있으며 원자로 노형을 자체적으로 설계할 수 있는 소수의 공급자(AREVA, WEC/TOSHIBA, GE Hitachi, Rosatom 등)가 존재하나 최근 건설 리스크 증가로 일부 경쟁사의 영업 손실이 증대하고 있습니다. 과거 당사는 신흥기업으로서 해외시장 진출이 어려웠으나 UAE 원전 수출을 통해 글로벌 경쟁력을 인정받았고, 이를 기반으로 대형 건설원전 시장뿐만 아니라 성장가능성이 높은 중소형 원전, O&M, 후행주기 시장으로의 진출을 적극적으로 추진하고 있습니다.

#### 4) 경쟁 우위 요소

원자력발전소 설계 및 엔지니어링의 경쟁력은 고유 모델인 원자로 노형에 대한 설계 가능여부에 달려 있다고 볼 수 있습니다. 당사는 세계에서 유일하게 원자로계통 설계와 원전 종합 설계를 모두 수행하고 있고, 풍부한 설계노하우와 고급기술인력을 보유하고 있습니다. 이는 국내시장에서 당사가 경쟁 우위를 유지할 수 있는 핵심 요인입니다. 또한 국내 원전 설계를 통해 쌓아온 설계노하우 및 종합사업관리 역량은 해외시장에서도 인정받고 있습니다. UAE 원전의 설계공정률 목표 초과달성 등을 통해 2016년 12월 미국의 건설·엔지니어링 전문지 ENR이 발표한 원자력발전 해외설계부문 매출 순위에서 세계 2위를 달성하였습니다. 또한 2017년 6월에는 미국 원자력규제위원회(NRC)의 설계 인증심사를 사실상 통과함으로써 유럽 및 미국을 아울러 전 세계적으로 원전설계의 역량을 인정받고 있고, 2017년 11월에 UAE 원전과 동일한 노형인 APR1400을 유럽 안전기준에 맞춘 유럽 수출형 원전인 'EU-APR' 표준설계가 유럽사업자 요건(EUR) 인증을 받음으로써 원전수출의 경쟁력을 확보하여 정부에서도 국내원전정책과 달리 해외원전 수출에 대하여 적극 지원하겠다는 의지를 갖게 되었습니다. 이로 인해 세계원자력협회(WNA)에 따르면 2035년까지 계획된 신규원전은 총 27개국에서 800조원 규모로 추산하고 있어 신규 해외원전건설시장에 진출할 수 있는 역량을 갖추게 되었으며, 중소형 원전 및 핵융합 등 다양한 분야에서의 사업수주를 통해 그 경쟁력을 인정받고 있습니다.

#### [에너지신사업 부문]

##### 1) 영업개황

500MW급 석탄화력발전소 설계 표준화와 함께 지속적 성능, 용량 격상 노력으로 2008년 800MW급 석탄화력발전소인 영흥화력발전소 1-4호기 설계를 완료하였습니다. 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료하여 현재 이를 적용한 당진화력 9,10호기 석탄화력 발전소를 성공적으로 준공하였습니다. 또한 신보령화력 1,2호기, 태안화력 9,10호기, 삼척그린파워 1,2호기, 신서천화력 종합설계를 수행중에 있으며, 이를 바탕으로 최근에는 민간사업자가 발주한 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소인 강릉안인화력 1,2호기, 고성하이화력발전소 1,2호기, 삼척화력발전소 1,2호기의 설계 수행 중에 있습니다.

신성장 분야의 사업개발에도 박차를 가하고 있습니다. 노후발전소 성능개선사업에 대해 국내 첫 노후 성능개선 사업인 보령화력 3호기(500MW급) 성능개선 사업을 수행하고 있으며, 최근 '500MW급 표준석탄화력 성능개선 타당성 조사 용역'을 수행하여 향후 국내 43기에 달하는 500MW급 노후 석탄화력 발전소 성능개선 사업 참여의 발판을 마련하였습니다. 또한 '동해 바이오매스 발전소 건설사업 기술지원 용역', '원주 RDF 열병합 발전소 설계기술용역' 등의 수행경험을 바탕으로 'GS EPS 당진 바이오매스 2호기 기본설계 및 상세설계 O/E 용역'을 수행하고 있으며, 관련 분야의 설계기술용역과 EPCM 분야 사업개발을 지속적으로 추진하고 있습니다. 제주 해상풍력 IPP사업의 EPC참여 등 풍력, 태양광, 연료전지 등 신재생에너지 사업 개발에도 최선을 다하고 있습니다. 또한 앞으로 증가할 신재생에너지 용역에 대비하여, '인천발전본부 연료전지 건설사업 설계기술용역', 'Empty Fruit Bunch 발전연료화/발전시스템 경제성평가 및 개념설계 용역', '남해 석탄가스화복합발전(IGCC) 타당성검토 용역' 등을 수행중이며 신재생에너지 관련 실적을 쌓아가고 있습니다.

규모 5.8 경주지진, 규모 5.4 포항지진 등 지속적인 지진 발생으로 인해 증가한 발전소, 정유 시설 및 일반산업플랜트의 내진 대책 수립과 관련한 용역들을 수행하고 있습니다. 대한전기협회의 내진설계기술 및 내진 성능평가 방안 수립 등에 대한 연구용역을 수행함으로써 발전 시설에 대한 내진관련 기준을 수립하고 있으며, 울산SK CLX 내진안전성 평가 용역 수행을 통해 발전시설 뿐만 아니라 산업 플랜트를 포함한 종합플랜트 관련 내진평가용역을 수행하

고 있습니다.

해외사업의 경우 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPCM사업을 추진하여 가나 타코라디 T2 사업 및 코트디부아르 CIPREL 사업을 성공적으로 준공하였으며, 이를 바탕으로 서부 아프리카 및 동남아 지역에서 추가 EPCM사업개발을 추진중입니다. 가나 타코라디 T2사업의 경우, 2015년 12월에 운전지원용역을 수주하여 발전소 O&M 사업을 수행 중입니다. 나아가, 필리핀 Sual 석탄화력 타당성조사용역 및 말레이시아 Empty Fruit Bunch(농업 폐기물) 발전연료화/발전시스템 경제성 평가 및 개념설계 용역, 요르단 Al Qatrana CCGT GT 성능개선 컨설팅 용역, 부유식 발전플랜트 설계용역을 수주하는 등 사업주 지원, 컨설팅, 타당성 조사, 기술 자문을 포함한 해외 용역 사업에도 적극적인 진출을 모색하고 있으며, 중동지역 \*ROMM사업 제안서 작성 용역을 수행하여 사우디, 이란 등 중동 지역 진출의 발판도 마련하였습니다.

\*ROMM : Rehabilitation, Operation, Maintenance & Management (노후발전소 성능복구, 연료전환 및 성능개선)

## 2) 산업의 특성 및 성장성

국내 화력발전소 관련 산업은 국내 정책환경에 따라 변동하는 특성을 가지고 있습니다. 최근 전기사업법 개정으로 환경과 국민안전 고려에 대해 의무화하는 정책이 시행되었습니다. 이에 따라 전력시장 및 전력계통 운영 시에 경제성뿐만 아니라 환경 및 국민안전에 미치는 영향을 종합적으로 고려하도록 의무화되었습니다. 그로인해 관련설비증설 및 성능개선에 대한 수요가 증가할 것으로 예측됩니다.

또한 안전과 환경을 고려한 전력공급에 대한 국민적 관심이 증대되고 있습니다. 고농도 미세먼지가 사회문제로 부각되면서, 미세먼지 배출원에 대한 근본적인 대책마련이 요구되고 있습니다. 이에 2017년 09월 미세먼지 종합대책이 수립되었고, 국내 배출량의 30%이상 감축을 목표로 노후 석탄화력발전소 조기폐지, 석탄화력발전소의 LNG 연료전환 등을 추진하고 있습니다. 파리협정을 통한 2030년 국가 온실가스 감축목표(37%)에 따라 발전부분의 온실가스 배출량의 19.9% 감축이 필요합니다. 이에 따라 환경설비 개선 수요가 증가할 것으로 기대됩니다.

해외의 경우 전 세계적인 저성장 기조로 인하여 전반적인 발전소 신규 건설 수요는 감소하였으나 동남아시아, 아프리카 등 개발도상국들을 중심으로 전력수요가 꾸준히 증가하고 있습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 수요는 저렴한 전력의 안정적 공급을 필요로 하기 때문에, 초기 투자비용과 운전비가 저렴한 석탄화력 및 복합화력 발전방식은 아직도 매력적인 발전방식으로 남아있습니다. 전세계적인 환경규제 강화에 따라 석탄발전의 수요는 점차적으로 감소하는 추세이지만 동남아시아를 중심으로 꾸준한 추세이며, 가스발전 및 복합발전은 전세계적으로 용량이 확대되고 있습니다. 나아가 신재생 발전소 수요가 가파르게 증가하는 추세이며, 노후화 발전소의 성능개선사업도 꾸준히 발주되고 있습니다.

## 3) 국내외 시장여건 (시장점유율, 경쟁상황 등)

2017년 12월 29일 제8차 전력수급기본계획이 공고되면서, 국내 산업 환경에 많은 변화가 예상되고 있습니다. 정부는 석탄화력발전소의 단계적 감축과 신재생에너지 확대 등을 통해 에너지전환을 추진하고 있습니다. 이에 노후 석탄화력발전소의 조기 폐지와 석탄화력발전소 6기의 LNG 연료전환 결정되었습니다. 또한 석탄화력발전소 건설 시 최고 수준의 환경관리 실시, 석탄발전소 추가 LNG 연료전환 등의 추가 보완대책이 마련되었습니다. 신재생에너지의 경우, 재생에너지 2030계획에 따라 태양광 및 풍력을 중심으로 확충하는 계획이 수립되었습니다. 이에 따라 2030년에는 태양광(33.5GW)과 풍력(17.7GW)을 기반으로 신재생에너지 설비가 58.5GW까지 확충될 예정입니다.

자사는 다수의 화력발전소 설계 경력을 가지고 있으며, 화력발전소의 전 수명기간에 걸쳐 서비스 제공이 가능한 경쟁력을 바탕으로, 관련 사업 수주에 우위를 가지고 있습니다. 특히 폐지설계 경험을 통하여, 앞으로 에너지전환 과정에서 발생하는 발전소 폐지 용역의 수주가 기대됩니다. 또한 청정 화력발전과 관련된 기술개발과 신재생에너지 용역수행경험을 통해 신재생에너지 및 청정화력 등 에너지 신산업에 대한 경쟁력도 쌓아가고 있습니다.

해외 석탄 및 복합화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력그룹사, 민간발전사 및 국내 건설사와 협력하여 수주하고 있으며, 복합화력 EPCM사업은 독자적인 수주 및 수행능력을 갖추어 해외 EPC 건설업체에 비교할 때 기술 및 경험적인 측면에서 충분한 경쟁능력을 갖추었습니다

#### 4) 경쟁 우위 요소

화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업에 있어 기술적, 경험적 경쟁력을 갖추고 있습니다. 석탄 화력 발전소의 경우, 다양한 증기조건에 대한 설계 기술을 보유하고 있습니다. 복합 화력 발전소는 다양한 주기기사와의 협업 경험으로 각 사별 기기의 특징을 파악하고 있으며, 이를 통해 유연하고 신속한 사업 수행이 가능합니다. 또한 국내 대부분의 화력발전소에 대한 설계 경험을 갖고 있으므로, 관련 용역을 수행할 때 전차용역 수행경험에 대한 기술경쟁력을 갖추고 있습니다.

EPCM사업은 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주에 매우 중요하며, 당사는 가나 타코라디 T2사업, 코트디부아르 CIPREL 사업 및 국내 오산 열병합 사업의 성공적 준공으로 점차 기술적, 경험적 우위를 확보하고 있습니다. 풍부한 설계 경험과 EPCM사업 수행 경험을 바탕으로 향후에도 EPCM사업은 물론 다양한 사업에도 적극 참여할 것입니다.

#### [원자로 부문]

##### 1) 영업개황

원자로 부문은 핵분열에너지를 이용하여 증기를 생산하는 원자력발전소의 1차계통인 핵증기공급계통(Nuclear Steam Supply System: NSSS)으로 1986년 국가 원자력위원회 의 “원자력 기술자립 및 역할분담” 결정에 따라 원자로설계개발단이 독점 수행하고 있습니다. 원자로설계개발단의 주 업무는 새로운 원자로 개발과 원자력발전소의 건설 및 운영에서 핵심기술 분야인 핵증기공급계통의 설계와 유지보수를 담당합니다. 그동안 원자로설계개발단은 한국표준형원전인 OPR1000, APR1400 및 APR+ 원자로 개발을 주도하였습니다.

국내 원전 건설분야는 1000MWe급 OPR1000형 원전 12기를 설계하여 가동 중에 있으며, 제 3세대 원전인 1400MWe급 APR1400형 원전을 설계하여 최초호기인 신고리 3호기 상업운전을 2016년 개시하였고 후속 5기(신고리 4호기, 신울진 1,2호기, 신고리 5,6호기)를 설계 및 건설 중에 있습니다. 또한 차세대 노형인 APR+ 개발을 완료하고 최초호기인 천지1,2호기 건설을 위한 성능검증과 설계 최적화 기술개발을 성실하게 수행하고 있습니다. 원전 운영 지원 분야에서는 24기의 가동원전의 설계변경, 설비개선 및 안전성 확보를 위한 유지보수 기술지원 업무를 지속적으로 수행하고 있습니다. 한기 원자로설계개발단은 핵증기공급계통의 기술자립 달성과 독자적 원자로개발능력을 토대로 대한민국이 원자력 선진국가군(미국, 러시아, 프랑스, 대한민국, 중국, 일본)에서 경쟁우위를 유지하도록 최선을 다하고 있습니다.

해외 원자력분야는 2009년 수주한 UAE Barakah원전 1-4호기 건설이 당초 계획에 따라 성공적으로 진행 중이며 1호기는 2018년 5월 운영허가 취득 및 12월 상업운전을 예정하고 있습니다. 이를 토대로 영국, 사우디아라비아, 체코에서 한전 및 한수원과 함께 추가적인 제 2원전 수주를 위하여 우리 수출원전의 기술적인 우수성과 안전성 입증을 위해 노력하고 있습니다. 영국 무어사이드원전에서 한전이 우선협상대상자로 선정되어 한기는 수출노형인

APR1400에 대한 안전성과 기술성 및 인허가 가능성에 대한 기술적인 지원에 최선을 다하고 있습니다. 사우디아라비아 신규원전 수주를 위해 발주사인 K.A.CARE 의 공급자정보요구서 (RFI)에 대한 성실한 답변 제공으로 안전성과 경제성을 입증하고 있습니다.

또한 체코 신규원전 수주를 위한 1000MWe급 중형원전 개발에 착수함으로써 수주 경쟁력 강화에 노력하고 있습니다.

특히 수출시장 다변화를 위해 추진한 수요자맞춤형 노형개발이 성공적으로 추진되어 유럽사업자요건(EUR)을 만족하는 EU-APR 노형개발과 EUR 인증을 2017년 11월 27일 취득하였습니다. 이는 EUR 인증 취득국가 중 우수한 성적(99.2%)으로 우리 수출노형의 안전성과 기술력을 입증은 물론 유럽 및 중동시장에서의 수주 경쟁력을 크게 강화하였습니다.

여기에 더하여 UAE Barakah원전 상업운전 개시 후 60년 동안 엔지니어링서비스를 위한 장기계약(LTEA) 예정(2018년 1월 23일 완료)으로 이는 한기가 설계에서 가동원전서비스로 업무영역을 확대하는 계기가 되었습니다. 더구나 캐나다 달링톤원전 2호기 기자재공급사업이 성공적으로 완료(2017년 8월 31일)하였고, 추가로 달링톤원전 1,3,4호기 공급사업이 3월에 계약 하였습니다.

연구개발 분야는 정부 원자력연구개발 5개년 계획에 근거하여 차세대 노형인 혁신적안전경수로(iPOWER)와 소형모듈원자로(SMR) 노형개발을 위한 핵심 원천기술개발에 적극 노력하고 있습니다. 특히 기 수행중인 수요자(한수원) 투자활성화 연구과제로 APR+ 최초호기 건설을 위한 성능검증과 설계 최적화, 혁신적안전경수로 개념설계, 규제현안 해결을 위한 원천기술개발을 진행 중이며, 2017년에는 중형원전(APR1000) 기술개발, 안전현안 기술개발 및 중대사고 대처 기술개발 등 다수의 기술개발과제를 추가로 수주하였습니다. 미래성장동력 확보를 위한 소형모듈원자로 개발을 위해 사우디 SMART 건설 전 설계(PPE) 사업의 공동참여사업과 한기 독자모델의 소형모듈원자로 개발을 위한 핵심 원천기술 개발에 전념하고 있습니다. 또한 원자력시장 다변화(핵융합로, 해양원자로시스템, 페로 등)를 통해 업무영역 확대를 위해 노력하고 있습니다.

## 2) 산업의 특성 및 성장성

원자력산업은 기술집약적 고부가가치산업으로 원자력기술 선진국의 전유물로 취급되고 있습니다. 미국과 러시아를 시작으로 프랑스와 일본에 이어 대한민국과 중국이 세계 원자력 선도국가로 인정받아 국제 원자력시장에서 경쟁하고 있습니다. 원자력산업은 원천 기술력을 바탕으로 한 독자적인 원자로 개발 능력과 원자력발전소 건설 및 운영 능력으로 평가되며, 이는 원자력분야의 설계, 제작, 건설, 운영 단계의 산업수준과 동시에 연관 산업인 기계, 금속, 전기전자, 방사선 분야는 물론 안전과 품질을중시하는 국가표준과 기초산업의 연계 발전이 가능한 분야이기도 합니다.

특히 원자로 부문인 핵증기공급계통은 최고의 안전성이 요구되는 핵심 원천기술 분야로 국방과 우주항공 산업과 같이 국가 전략산업군으로 분류되어 연계산업에 파급효과가 큰 핵심 기술집약적 산업입니다. 원자력산업의 성장 가능성은 이미 24기의 원전을 운영 중이고 9기를 건설 중인 우리나라는 세계 최고 수준으로 수출전략산업으로 지정하여 추진되고 있습니다.

전력에너지 공급원으로 원자력에너지는 가장 저렴한 에너지이며 동시에 이산화탄소 배출이 없는 청정에너지로 간주되고 있습니다. 원자력발전은 향후 신재생에너지의 경제성이 확보될 시점까지는 대안 없는 에너지원으로 지속적으로 성장할 것으로 예상됩니다. 최근 중국과 영국을 시작으로 본격적인 원전 건설이 재개되고 있으며, 후쿠시마원전사고 당사국인 일본조차도 원전 재 가동정책을 추진하고 있습니다.

## 3) 국내외 시장여건

국내 원자력시장의 신규원전 건설분야는 우리 주력 원전인 APR1400 최초호기인 신고리 3호기가 2016년 상업운전을 개시하였고, 신고리 4호기, 신한울 1,2호기, 신고리 5,6호기, 신한울 3,4호기 설계가 진행 중이나, 12월 발표된 제8차 전력수급기본계획에 따라 신한울 3,4호기 설계업무가 중지되었습니다. 차세대노형인 APR+ 도 최초호기인 천지 1,2호기 건설 계획이 중지되었으나 원자로설계개발단이 수행 중인 성능검증과 설계최적화 연구개발은 계속 진행되고 있습니다.

그러나 신정부 출범 후 최근 발표된 100대 국정과제에서 탈원전에 기반한 단계적 원전 감축 발표와 신고리 5,6호기의 건설 임시중단과 공론화위원회를 통한 건설여부 결정, 탈원전 로드맵 및 제8차 전력수급기본계획 발표 등 정부정책의 급격한 변화로 인하여 향후 신규원전 건설분야의 어려움이 예상됩니다. 결과적으로 정부의 탈원전 정책으로 기 확보된 세계 최고 수준의 원전 기술경쟁력과 원전 안전성의 확보에 영향을 미칠까 우려됩니다. 다행히 신고리 5,6호기 건설재개가 결정되는 과정에서 원전에 대한 국민적 공감대가 향상된 점은 바람직하다고 판단됩니다.

가동원전 기술지원 분야는 지속적인 안전성 강화 요구에 따라 확대될 전망이며 더우기 2017년 한수원 투자활성화사업 추가분이 계약되어 지진 대응기술과 안전현안 및 중대사고 대처 기술개발을 시작 하였습니다. 또한 고준위방사성폐기물사업 정부 로드맵 및 추진계획에 따라 연관 사업기회가 확대될 예정이며, 고리 1호기 폐로 결정에따른 원자력발전소 폐로 사업도 새로운 사업기회를 제공하고 있습니다.

해외 원전시장의 경우 중국의 대규모 신규원전 건설과 영국의 원자력에너지 확대정책과 함께 사우디아라비아, 영국, 체코, 남아공, 등 신규원전 건설시장이 활성화 되고 있습니다. 반면에 미국과 유럽국가의 보호주의 확대, 국제유가의 불확실성, 유럽의 경기침체 지속 등으로 원자력 신규건설 투자를 어렵게 하고 있습니다. 또한 국제 원자력시장의 신규 발주형태가 EPC 혹은 턴키계약 방식에서 자금조달과 장기운영까지 포함한 형태로 변형되면서 중국과 러시아가 저가와 자원조달 지원을 앞세워 국제원전시장 잠식하는 경향을 보이고 있습니다.

원전 수출시장의 동향은 미국 원전건설시장에서 큰 손해를 본 일본 도시바(미국 웨스팅하우스사)는 원전부문 파산신청과 보유 지분(특히 영국 신규원전 건설) 매각을 진행 중으로 영국 무어사이드원전 신규건설은 한전을 우선협상대상자로 선정하였고, 한전기술은 제 2원전 수주를 위하여 기술과 인허가부문을 지원하고 있습니다. 핀란드 올킬로오토 3호기 원전과 자국의 플라망빌원전 건설지연으로 원자력 부문을 EDF에 매각한 프랑스의 아레바사는 경쟁력이 저하되면서 최근 프라마툼으로 사명을 변경하면서 재기를 위해 노력하고 있습니다.

또한 러시아 로사토크사는 VVER 원전을 앞세워 최고의 해외 원전 수주 실적을 보이고있으며, 중국은 자국 내 다수의 원전건설과 동시에 해외 원전수출을 위하여“일대일로”정책에 따른 주변국가에 대한 신규원전 수주 노력과 영국 신규원전 건설시장 진출을 위하여 자본력을 앞세워 적극적인 수주활동을 전개하고 있습니다.

우리 수출원전 APR1400은 최초호기인 신고리 3호기 상업운전 개시와 UAE Barakah 원전 건설의 공기 및 건설비용 준수로 국제 신규원전 건설시장에서 안전성과 건설 신뢰도를 향상시켜 국제 경쟁력이 크게 강화되었습니다. 더하여 2017년 11월 27일 유럽사업자요건(EUR) 인증 취득으로 우리 수출노형 APR1400(EU-APR)의 대외 안전 신뢰도가 입증되어 현재 추진 중인 영국, 사우디아라비아, 체코 등의 신규원전을 포함한 유럽지역 수주가 확대될 것으로 예상됩니다.

반면에 탈원전을 기반으로 하는 신정부의 국내 원자력 정책 변화로 인한 해외원전 수주에 미치는 영향을 최소화하는 노력이 필요할 것으로 판단됩니다. 다행히 최근에 발표한 정부의 신

고리5,6호기 건설재개와 원전수출의 적극적인 지원을 약속하고 있어 제 2원전 수주에 희망적이라 할 수 있습니다.

#### 4) 경쟁 우위 요소

원자로 분야는 핵심 기술력 부문에서 우리 주력원자로인 APR1400과 경쟁할 노형으로 도시바(웨스팅하우스)의 AP1000 원전, 프랑스의 프라마툼사의 EPR 원전, 러시아로사툼사의 VVER 원전, 일본의 ABWR형 원전, 중국의 화룽1 원전을 고려할 수 있습니다. APR1400은 제 3세대 원전 최초로 신고리 3호기에서 2016년 상업운전을 시작하였고 동시에 UAE Barakah 1-4 원전 건설공정 준수와 예산 내 건설이라는 눈부신 업적을 달성하고 있어 세계 원전건설시장에서 경쟁력을 인정받고 있습니다. 이를 토대로 영국, 체코, 사우디아라비아 등 신규원전 수주에 매진하고 있으며 충분한 경쟁력이 있다고 판단됩니다.

더구나 최근 안전성이 더욱 향상(10배)된 APR+ 원자로형 개발을 완료하여 향후 국제 원전 시장에서 안전성과 경제성 경쟁에서 우위를 확보할 예정입니다. 아울러 국가 원자력기술개발계획에 따라 차세대원자로형인 혁신적안전경수로(iPOWER)와 소형모듈원자로(SMR) 개발과 핵심 원천기술개발에 노력하고 있습니다.

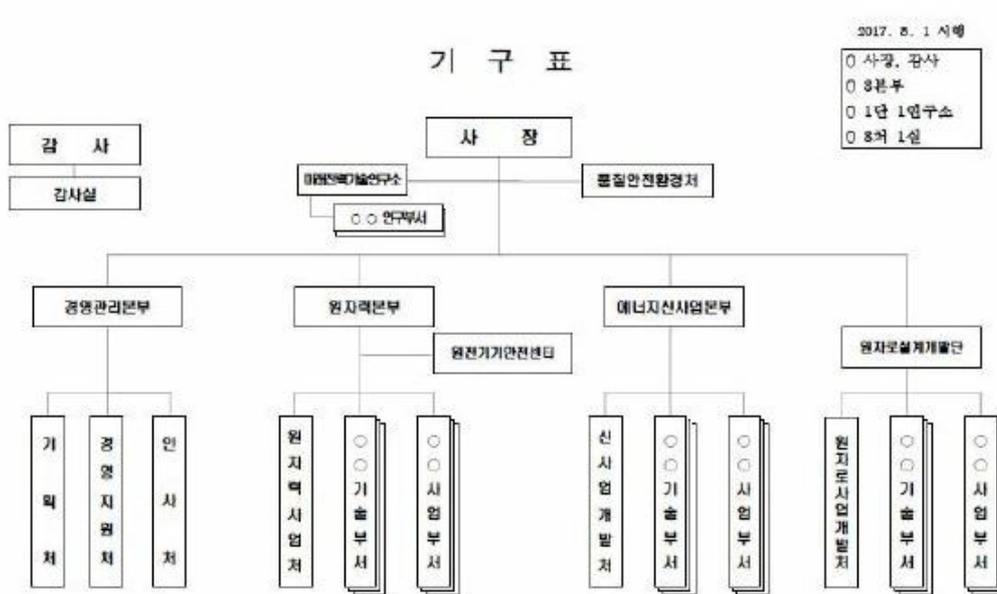
원전 수출 확대를 위하여 수요자 맞춤형 노형인 APR1400 원자로의 미국 원자력규제위원 회(US NRC) 인증 획득사업이 성공적으로 수행중이며, 유럽사업자규제요건(EUR) 인증 취득사업(EU-APR)도 2017년 11월 27일 성공적으로 완료하였습니다. 추가로 체코 신규원전을 대상으로 최근 중형원전인 APR1000 기술개발이 본격적으로 시작되어 수출노형 다변화가 수행중입니다. 이를 통해 국제시장의 지역별 수주 제약조건을 제거하여 제 2원전 수주에 기여할 예정입니다. 사업 영역 확대를 위하여 핵융합로 참여와 소형모듈형원자로 개발을 적극적으로 추진 중에 있습니다. 그밖에 연구로, 폐로사업 등 기술경쟁력 확보를 위하여 노력하고 있습니다.

기술경쟁력은 인력과 경험 그리고 첨단 설계기법에 의해 좌우되는 만큼 핵심 요소기술 개발과 경쟁력 있는 차세대 노형개발을 통해 독자적이고 고유의 원천기술 확보를 위한 노력에 매진하고 있습니다.

#### 다. 경기변동의 특성

발전 및 에너지부문엔지니어링산업은 전력수요와 밀접한 관계를 갖고 있으며, 이러한 전력 수요가 비교적 안정적인 흐름을 보이고, 급격한 변동이 없다는 점에서 경기변동의 영향이 크지 않은 산업군에 속합니다. 또한 발전소 건설 공사는 원자력발전소의 경우 최장 10여년의 건설 공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기침체시에도 공공부문플랜트건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에 경기변동보다는 세계각국의 정부정책흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수 있습니다.

\*조직도



## 2. 주요 프로젝트 현황

### 가. 주요 프로젝트 현황 (2017년 4분기 매출실적)

#### 1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력 설계	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ UAE 원전 설계 용역</li> <li>○ 신고리 5,6호기 종합설계 용역</li> <li>○ SMART PPE BOP 설계 용역 등</li> </ul>	3,890	79.4%

#### 2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
석탄 화력	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 고성그린파워 PROJECT 종합설계용역</li> <li>○ 신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역</li> <li>○ 신서천화력 건설사업 설계기술용역 등</li> </ul>	717	14.6%
복합	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 서울복합화력 1,2호기 건설사업 설계기술용역</li> <li>○ 제주 LNG 발전소(200MW급) 설계기술용역 등</li> </ul>	106	2.2%
기타	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 삼천포 성능개선 및 오염물질 배출저감을 위한 타당성 조사 용역 등</li> </ul>	65	1.3%

#### 3) O&M / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/화력O&M	○ 2017년도 가동원전 계통설계기술용역 사업 ○ 보령화력 3호기(500MW×1) 성능개선 설계기술용역 등	1,041	21.2%
건설사업	○ 국도 45호 확포장 공사 등	12	0.2%
환경 및 신재생	○ 동해 바이오매스발전소 사후환경영향조사 용역 등	23	0.5%
송변전 사업	○ 삼성중공업 발전선 송전시스템 기본설계용역 등	1	0.0%

주: 상기 1)~3) 주요 프로젝트 현황은 분류 기준에 따라 중복 반영된 프로젝트가 있어 주요 프로젝트의 합계는 2017년도 4분기 매출액 합계(누계)와 다릅니다.

#### 4) 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
해외사업	○ UAE 원전 종합설계 용역 ○ SMART PPE BOP 설계용역 ○ APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 지원 2단계 용역(BOP분야) 등	1,636	33.4%

#### 나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구분	사업건 수	2017년4분기 수익인식액	계약잔액	원도금액	평균도금액	
국내	원자력	218	230,553	885,267	2,481,613	11,384
	석탄화력	23	71,234	158,203	791,559	34,416
	복합	12	12,713	11,150	442,726	36,894
	환경	6	1,058	4,206	6,928	1,155
	일반건설	2	1,244	6,700	11,741	5,871
	송변전	4	304	72	1,852	463
	신재생	6	1,104	1,320	3,217	536
	기타	14	8,371	5,506	29,327	2,095
	소계	285	326,581	1,072,424	3,768,963	13,224
해외	원자력	17	162,244	148,784	1,169,617	68,801
	석탄화력	4	356	302	102,415	25,604
	복합	3	829	35,653	531,588	177,196
	기타	2	183	12	195	98
	소계	26	163,612	184,751	1,803,815	69,378

\*상기 계약잔액은 2017년도 수익이 발생한 사업의 계약잔액의 합으로 회사 전체 계약잔액과 다릅니다.

### 3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

#### 가. 영업에 중요한 물적자산

(작성기준 :2017.12.31)

(단위 : 백만원)

자산항목	사업소	소유형태	소재지	설비 규모 (면적,수량 등)	기초 장부가액	당기 증감액		당기상각	대체	기말 장부가액
						증가	감소			
토지	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	131,144㎡	55,609	-	-	-	-	55,609
건물 및 구축물	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	연190,982㎡	174,550	-	-	-4,997	-	169,553
기계장치	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	86,194	-	-	-6,384	-	79,810
차량운반구	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	26대	51	-	-	-47	-	4
공구와 기구 및 비품	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	11,714	1,375	-6	-3,697	-	9,386
건설중인 자산	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	-	-	-	-	-	-
합 계				-	328,118	1,375	-6	-15,125	-	314,362

※ 엔지니어링 산업의 특성상 별도의 설비를 갖추고 있지 않으므로 사업용 설비에 대한 산출이 불가능함

### 4. 매출에 관한 사항

#### 가. 매출실적

(작성기준 :2017.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제43기 (2017년기말)	제42기 (2016년기말)	제41기 (2015년 기말)
원자력	용역매출	설계기술	내수	175,291	180,799	187,245
			수출	143,221	106,205	90,116
	공사매출	건설공사	수출	2,706	1,317	897
에너지 신사업	용역매출	설계기술	내수	92,644	107,489	129,185
			수출	743	1,772	1,505
	공사매출	건설공사	내수	3,384	31,806	104,735
			수출	626	2,891	69,987
원자로 설계	용역매출	설계기술	내수	55,168	52,386	55,269
			수출	15,430	20,360	18,445
	공사매출	건설공사	내수	94	641	-
			수출	886	346	219
합 계		설계기술	내수	323,103	340,674	371,699
			수출	159,394	128,337	110,066
		건설공사	내수	3,478	32,447	104,735
			수출	4,218	4,554	71,103

## 나. 수주(판매)조직

[원자력 부문] 원자력 종합설계부문의 사업개발은 원자력본부의 원자력사업처에서 주관하고 있습니다. 국내사업 개발은 사업기획팀에서, 해외사업 개발은 해외개발팀에서 추진하고 있습니다.

[에너지신사업 부문] 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 에너지신사업본부 신사업개발처가 담당하며, 국내 공공사업 개발을 담당하는 “국내개발팀”과 해외용역,EPC사업 개발을 담당하는 “해외개발팀”, 신재생 이외 청정화력, 바이오 발전플랜트 등 신성장사업 개발을 담당하는 “신사업개발팀”, 금융수반 해외 IPP사업 개발을 담당하는 “투자사업개발팀”, 입찰 업무 중 기술 및 견적 업무를 담당하는 “기술견적팀”으로 구성되어 있습니다. 특히, 정부의 신재생에너지 사업 육성 및 강화 정책에 따라 신재생에너지 추진반을 설치하여 신재생에너지 사업 개발에 박차를 가하고 있습니다.

[원자로 부문] 원자로 부문의 수주활동은 원자로설계개발단의 원자로사업개발처가 주관하고 있습니다. 원자로설계개발단은 심층 원천기술 개발 중심의 역무성격에 따라 매트릭스 형태의 조직구조를 가지고 전문설계그룹과 사업그룹 그리고 원자로사업개발처로 구성되며, 수주활동은 사업개발처가 대외 수주활동을 주관하고 전문설계그룹이 기술적 지원과 협력을 수행합니다.

## 다. 수주(판매)전략

[원자력 부문] 당사는 설계품질역량 강화를 위해 끊임없이 노력하고 있습니다. 원자력 발전소는 안전 설계가 그 무엇보다 중요하다는 원칙하에, R&D 투자 증대를 통한 기술력 증진에 만전을 기하고 있습니다. 이를 통한 품질 우위의 강점을 기반으로 국내/외에서 적극적으로 사업 수주를 추진해나갈 계획입니다. 또한 원전 수출을 위하여 한전 및 전력관계사들과 유기적으로 협력하고 있으며, 노형개발과 병행하여 한국전력기술의 독자적인 단위요소기술의 상품화를 통하여 세계 시장을 공략하고 있습니다. 한편으로 4세대 노형, 핵융합, 원전 해체 등 다양한 신성장동력 추진 및 개발을 통해 새로운 고객의 확보를 위해 끊임없이 노력할 것입니다.

[에너지신사업 부문] 신 정부의 에너지정책, 미세먼지 특별대책 세부이행계획 등 산업에 영향을 주는 정부정책 동향과약을 통해 선두적인 수주전략을 수립하기 위해 노력하고 있습니다. 특히 급변하는 화력발전소 시장과 관련된 용역의 수주기회를 모색하고 있습니다. 화력발전소에 대한 정부의 정책변화 뿐만 아니라, 전기수요의 변동, 발전사 동향 등 자사의 사업 분야에 영향을 주는 다양한 분야에 대한 탐색을 통해 최적의 전략을 기획하고 있습니다. 특히 자사가 기설계한 발전소의 폐지 및 성능개선에 대한 기술지원을 통해, 관련 용역에 대한 수주기회를 증가시키기 위해 노력하고 있습니다. 또한 기술개발과제 수행을 통해, 차후 증가할 에너지 신산업과 관련된 기술력을 갖추어가고 있습니다.

제8차 전력수급기본계획에 따라 정부의 에너지신사업 정책관련 신재생/환경 사업 발굴에 적극적으로 임하며, 다양한 사업기회들을 모색하고 있습니다. 또한 정부의 발전소 등 플랜트 시설에 대한 내진 대책 수립과 내진성능평가 수행계획 수립에 따라, 전담조직 구성 및 발전사 초청 설명회 개최 등을 통해 능동적으로 사업을 발굴하고 참여하기 위해 노력하고 있습니다. 또한, 해외 사업에서는 타당성조사, 사업주지원, 기술자문 등 용역 사업 개발에 박차를 가하고 있으며 EPCM사업도 내실화 추구를 통해 경쟁력 극대화가 가능한 사업개발에 주력하고 있습니다.

[원자로 부문] 원자로 부문의 원자로설계개발단의 2017년 수주 전략은 공격적 사업개발과 사업영역 확장 및 협력 강화전략을 채택하여 수행하고 있습니다.

첫째, “공격적 사업개발” 전략은 해외 신규원전 건설사업 수주활동 적극 추진과 최적 수주금액 확보, 신 성장동력 발굴 및 사업개발, 노형 다변화를 통한 미래 먹거리사업의 도전적 개발, 국내 가동원전의 안전성향상과제의 공격적 사업개발로 선정하여 세부 추진과제로 세분하여 추진예정입니다. 둘째, “사업영역 확장 및 협력 강화” 전략은 설계품질 향상으로 발전소 안전성 향상과 설계 신뢰도 제고, 노형개발과 핵심 요소기술개발, 사업영역 확대를 통한 신성장동력 확보, 수요자 맞춤형 기술개발과 고객 협력체계 강화, 마지막으로 중장기 수주전망 분석과 원설단 지속가능 경영전략 수립으로 확정하고 구체적이고 분명한 목표를 정하여 추진하고 있습니다.

## 5. 수주 상황

(단위 : 억원)

구분	발주처	사업명	최초계약일	완공예정일	기본 도금액	완성 공사액	계약잔액
원자력	한국수력원자력	신고리 3,4호기 종합설계용역	2006.08.28	2018.09.30	3,197	3,171	26
		신한울 1,2호기 종합설계 용역	2009.05.29	2019.02.28	3,189	3,073	116
		신고리 5,6호기 종합설계 용역	2014.04.11	2022.03.31	4,003	2,070	1,933
		APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가지원 2단계 용역 (BOP분야)	2014.08.22	2019.05.31	793	573	220
		신한울 3,4호기 종합설계용역	2016.03.18	2023.12.31	4,247	763	3,484
		전지1,2호기 데이터기반 설계시스템 준비용역	2016.03.24	2018.03.31	290	147	143
	한국전력공사	UAE 원전 종합설계용역	2010.03.25	2020.05.01	7,338	6,932	406
		UAE 원전 한전 기술지원 용역	2010.03.25	2020.05.01	354	315	39
	한국원자력연구원	SMART PPE BOP 설계용역사업	2016.06.09	2018.11.30	581	386	195
	ITER IO	ITER 케이블엔지니어링 지원 용역	2012.04.30	2022.04.30	273	125	148
플랜트	Ciprel Power	코트디부아르 Ciprel CCEP EPC 사업	2013.07.23	2018.03.31	2,238	2,076	162
	한국중부발전(주)	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역	2011.01.10	2019.10.31	1,162	1,072	90
		신서천화력 건설사업 설계기술용역	2014.06.11	2019.12.31	668	359	309
	한국서부발전(주)	태안화력 9,10호기 종합설계	2011.06.01	2022.6.30	1,113	977	137
		태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	2011.04.22	2018.6.30	448	424	24
	한국남부발전(주)	삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2009.09.30	2018.08.31	1,037	1,000	37
	에스케이건설(주)	고성그린파워 종합설계용역	2014.10.10	2021.07.31	853	536	317
	포스파워(주)	포스파워 1,2호기 석탄화력발전소	2013.06.07	2021.10.31	362	152	211
삼성물산(주)	강릉안인화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2014.02.12	2020.09.30	918	501	417	
원자로	두산중공업	신고리3,4호기 원자로계통설계용역	2006.08.28	2018.09.30	1,119	1,100	19
		신한울 1,2호기 원자로계통설계용역	2009.07.31	2019.02.28	1,148	1,039	109
		UAE원전 원자로계통설계용역	2010.06.30	2020.05.01	1,744	1,525	219
		신고리5,6호기 원자로계통설계용역	2014.08.28	2022.03.31	1,319	710	609
	한국수력원자력	APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역	2014.08.22	2019.05.31	260	184	76

주1) 기본도금액 250억원 이상(부가세 제외)의 주요 사업 기재

## 6. 시장위험과 위험관리

### 가. 주요 시장위험

#### ○ 환위험

당사는 외화로 체결된 용역 및 건설계약 등과 관련하여 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 내부적으로 원화 환율 변동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 필요한 경우 환위험관리를 목적으로 파생상품계약을 체결하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 장부금액은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기말		제 42(전) 기말	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	218,294	-	275,759	-
EUR	4,147,816	1,599	3,688,743	430,661
GBP	-	-	-	108,974
IDR	13,254	-	4,721	-
CAD	69,647	-		
JOD	13,017	-	14,724	-
JPY	-	-	2,051,048	10,368
SAR	340,197	-	370,211	-
USD	9,580,839	3,645,682	8,776,192	1,767,874
합계	14,383,064	3,647,281	15,181,398	2,317,877

당기말과 전기말 현재 외화에 대한 원화환율의 10% 변동이 당기손익에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기말		제 42(전) 기말	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	1,073,578	(1,073,578)	1,286,352	(1,286,352)

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성 자산 및 부채를 대상으로 하였습니다.

#### ○ 이자율 위험

당사는 차입금과 관련하여 이자율변동위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 시장이자율의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치 또는 미래현금흐름이 변동할 위험을 정기적으로 측정하여 고정이자율차입금과 변동이자율차입금의 적절한 균형을 유지하고 있습니다. 한편,

당기말과 전기말 현재 당사의 변동이자율차입금의 규모를 고려할 때 이자율변동이 금융부채의 공정가치 또는 미래현금흐름에 미치는 영향은 중요하지 아니합니다.

○ 기타 가격위험

기타 가격위험은 이자율위험이나 환위험 이외의 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동될 위험이며, 당사의 영업특성상 원재료 구매 등의 활동이 없으므로, 가격변동이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않다고 판단됩니다.

나. 리스크 관리 정책

○ 전사적 리스크 관리 시스템 운영

당사는 다양한 경영 환경과 변화에 대비하고자, 리스크관리에 관하여 규정화하여, 표준화된 접근방식으로 모든 리스크를 식별, 분석, 평가하여 적절히 대응함으로써, 손실발생의 가능성을 최소화하는 것을 목적으로, 프로젝트 리스크 관리 및 회사운영 리스크로 구분하여 전산시스템을 구축하여 모니터링 및 관리하고 있습니다.

○ 환위험 관리 현황

당사는 외화 입/출금 계획에 따라 내부적 전략인 매칭, 상계, 리딩/래깅 등을 통하여 환위험 관리를 하고 있을 뿐만 아니라 대규모 외화 입/출금을 수반하는 사업에 있어 필요시 외부적 전략인 통화선도계약을 통하여 환위험을 최소화하고 있습니다.

○ 환관리 관련 추진사항

당사는 해외에서의 매출액 증가와 함께 해외 수주 지역 다변화로 환위험 노출 증가가 예상됨에 따라 환위험을 더욱 체계적으로 관리하기 위해 환위험 관리 담당자의 외환전문교육강화와 더불어 지속적으로 환리스크 관리 전략을 개선 보완하고 있습니다.

## 7. 파생상품 등에 관한 사항

(1) 당기말과 전기말 현재 당사가 매매목적으로 보유하고 있는 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
기타파생상품:				
파생상품자산(*)	12,877,690	-	-	8,817,960

(\*) 당사는 관계기업인 디에스파워(주)의 지분을 매도할 수 있는 권리를 행사하였습니다.(주석 18 참조)

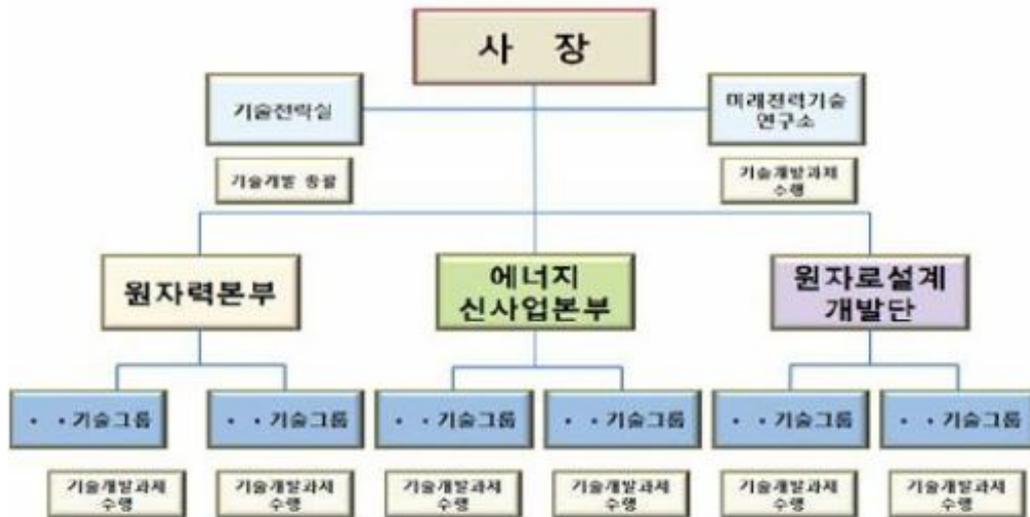
(2) 당기와 전기의 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기

## 8. 연구개발활동

### 가. 연구개발활동의 개요

#### 1) 연구개발 담당조직



※ 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임

※ 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임

- 본부(단)/연구소 : 사업창출 및 기술개발 역할 담당
- 기술개발관련 총괄관리 역할

#### 2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과 목	2017년	2016년	2015년
연구개발비용	60,252	61,856	72,356
(정부보조금)	14,052	-	-
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계 ÷ 당기매출액 × 100]	12.3%	12.2%	11.0%

### 나. 연구개발 실적

#### 1) 연구개발 진행사항

과목	2017년 4분기 (단위:건)			비고

	계속과제	신규과제	소계	
자체 과제	37	9	46	-
정부지원과제	16	3	19	-
계	53	12	65	-

## 2) 주요 연구개발 실적 (중결과제)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
2017년	APR1400 시장다변화를 위한 핵심기술개발	전력생산 - 기술력 향상
	원전해체 기술개발	전력생산 - 신뢰도 향상
	수출 전략형 차세대 A-USC 고효율 석탄화력 모델개발	전력생산 - 기술력 향상
2016년	중대사고 종합해석코드 개발 및 해석체계 구축	전력생산 - 신뢰도향상
	ToSPACE 실용화 개발 및 인증추진	전력생산 - 기술력향상
	원전설계코드 인허가 및 원전적용 체계 구축개발	전력생산 - 신뢰도향상
2015년	원전 초기사건발생빈도 평가방법론 개발 및 평가	전력생산 - 신뢰도향상
	사용후핵연료 저장시설 개념설계 기술개발	전력생산 - 기술력향상
	APR1400 물리적방호 설계 체계 구축	전력생산 - 신뢰도향상
	IGCC 연소전 CO2 분리회수 기술	전력생산 - 기술력향상

## 9. 기타 투자 의사 결정에 필요한 사항

### 가. 회사 사업영위에 중요한 영향을 미치는 규제사항

○ 당사와 관련된 법규에는 한국전력공사법, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있으나 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모에 영향을 많이 받습니다.

### 나. 환경보호규제준수 및 환경개선설비계획

○ 당사는 각종 발전소를 비롯한 에너지 관련 플랜트 및 사회기반시설의 설계, 구매 및 건설 사업과 운영에 관련한 기술서비스 제공을 주 사업 영역으로 하고 있어 회사 운영 및 사업 활동에 따른 환경 규제치를 초과하는 환경물질을 발생시키지 않습니다. 따라서 회사는 중요한 자본지출이 요구되는 환경개선설비 구축 계획이 없습니다.

○ 하지만, 회사는 기업이념인 “인간, 환경, 기술의 융화”를 바탕으로 “선진 안전보건환경 조직문화 정착”을 방침으로 정하고 이를 구현하기 위해 2006년 국제규격인 ISO 14001 환경경영시스템 요구사항을 기반으로 회사 환경경영시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

### 다. 회사가 보유한 지적재산권

#### (1) 지적재산권 보유현황

(작성기준 : 2017.12.31)

(단위 : 건)

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외
등록건수	123	50	-	4	38	3

(2) 보고대상기간중 등록된 지적재산권 보유내역

순번	지적재산권 종류	취득일	제목 및 내용	취득비용 (백만원)
1	특허권	2017.01.02	링형 라켓을 이용한 제어봉 구동장치	-
2	특허권	2017.01.02	사용후연료저장조간 연료이송을 위한 사용후연료 이송장치	2.9
3	특허권	2017.01.02	페타이어를 이용한 해저케이블 보호 구조	2.3
4	특허권	2017.02.01	반원형 노즐을 가진 가압기 살수 장치	2.3
5	특허권	2017.02.15	저온 탈질 특성을 갖는 바나듐/티타니아계 질소산화물 제거용 촉매, 이의 사용방법 및 이의 탈질방법(유럽)	35.9
6	특허권	2017.02.28	제어봉 구동장치 냉각용 덕트 어셈블리(미국)	11.3
7	특허권	2017.03.06	배관 감육관리시스템, 방법 및 컴퓨터 판독이 가능한 기록매체	4.1
8	특허권	2017.03.09	중소형 원자로압력용기 케이블 관통관 밀봉장치	0.3
9	특허권	2017.04.04	QR코드를 이용한 발전소 프로세스 감시 시스템 및 그 방법(미국)	12.6
10	특허권	2017.04.06	일방향 제진장치용 제진축 자동조정장치를 구비한 풍력발전시스템	1.6
11	특허권	2017.04.14	감압 및 상분리를 이용한 현열회수 효율을 개선한 이산화탄소 분리장치(일본)	7.7
12	특허권	2017.04.25	강판구조체 및 강판 콘크리트 벽체(미국)	4.1
13	특허권	2017.05.10	원자력 발전소의 설계를 위한 시스템 및 방법	4.6
14	특허권	2017.05.31	관류식 증기발생기의 외부 일체화 소형 모듈화 원자로	4.2
15	특허권	2017.05.31	증기발생기 외부 일체화 소형 모듈화 원자로	4.2
16	특허권	2017.06.07	제어봉 삼입시간 측정을 위한 시뮬레이션 구축방법(EU)	15.9
17	특허권	2017.07.18	원자로제어봉 정밀위치제어를 위한 자석책형 제어봉 구동장치(미국)	3.8
18	특허권	2017.08.21	수직펌프 운할장치	4.1
19	디자인	2017.08.24	태양광 발전모듈(마름모형)	0.8
20	디자인	2017.08.24	태양광 발전모듈(삼각형)	0.8
21	디자인	2017.08.24	태양광 발전구조물(적층)	0.8
22	디자인	2017.08.24	태양광 발전구조물(피라미드)	0.8
23	특허권	2017.09.11	원자로 압력용기에 제어봉 구동장치와 케이블 밀봉장치를 설치하기 위한 설치구조물	1.2
24	특허권	2017.09.12	감압 및 상분리를 이용하여 현열회수 효율을 개선한 이산화탄소 분리장치(캐나다)	8.2
25	특허권	2017.11.03	부유식 발전소의 취수시스템	2.7
26	특허권	2017.11.22	체결형 배관 곡관부 지지장치	3.2
27	특허권	2017.12.19	다공판으로 구성된 제어봉구동장치용 내진서포트(미국)	12.4

### III. 재무에 관한 사항

#### 1. 요약재무정보

(단위 : 백만원)

항목	제43기 (2017년 기말)	제42기 (2016년 기말)	제41기 (2015년 기말)
[유동자산]	257,529	270,554	341,560
현금및현금성자산	18,383	21,452	15,288
유동금융자산	14,061	2,987	7,484
매출채권및기타채권	53,341	64,075	141,779
미청구공사	128,449	137,623	130,197
당기법인세자산	-	5,257	-
유동비금융자산	16,724	15,887	23,539
매각예정유동자산	26,571	23,273	23,273
[비유동자산]	504,637	516,042	513,596
비유동금융자산	35,498	42,676	37,718
장기매출채권및기타채권	22,034	18,508	16,423
유형자산	314,363	328,119	337,841
영업권 이외의 무형자산	64,644	57,277	46,191
투자부동산	1,019	-	-
관계기업및공동기업투자	399	5,818	8,060
이연법인세자산	61,915	58,994	62,435
비유동비금융자산	4,765	4,650	4,928
자산총계	762,166	786,596	855,156
[유동부채]	221,860	286,444	342,315
[비유동부채]	83,274	78,232	96,056
부채총계	305,134	364,676	438,371
자본금	7,644	7,644	7,644
이익잉여금	459,509	424,410	419,287
기타포괄손익누계액	178	166	154
자기주식	(10,300)	(10,300)	(10,300)
자본총계	457,031	421,920	416,785
관계·공동기업 투자주식의 평가방법	지분법	지분법	지분법
	2017.01.01.~ 2017.12.31	2016.01.01.~ 2016.12.31	2015.01.01.~ 2015.12.31
매출액	490,193	506,012	657,603
영업이익	18,054	5,946	34,687
당기순이익	21,222	17,796	31,047
주당순이익 (단위 : 원)	558	468	816

#### 2. 연결재무제표

해당없음

### 3. 연결재무제표 주식

해당없음

### 4. 재무제표

#### 재무상태표

제 43 기        2017.12.31 현재  
 제 42 기        2016.12.31 현재  
 제 41 기        2015.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 43 기	제 42 기	제 41 기
자산			
유동자산	257,528,889,339	270,553,473,741	341,559,413,770
현금및현금성자산	18,383,395,908	21,451,507,884	15,287,585,438
기타유동금융자산	14,060,951,874	2,986,850,119	7,483,937,095
매출채권 및 기타유동채권	53,340,683,120	64,075,156,476	141,778,770,529
단기미청구공사	128,449,005,042	137,622,731,067	130,197,478,236
당기법인세자산	0	5,257,387,747	0
유동비금융자산	16,723,668,255	15,887,046,536	23,538,848,560
매각예정자산	26,571,185,140	23,272,793,912	23,272,793,912
비유동자산	504,636,954,825	516,042,270,043	513,596,307,541
기타비유동금융자산	35,498,314,653	42,676,540,241	37,717,859,086
장기매출채권 및 기타비유동채권	22,034,484,082	18,507,953,303	16,423,243,737
유형자산	314,362,617,913	328,118,688,933	337,840,858,872
영업권 이외의 무형자산	64,643,573,100	57,277,122,849	46,190,828,007
투자부동산	1,019,746,352	0	0
종속기업, 조인트벤처와 관계기업에 대한 투자자산	398,548,696	5,818,036,445	8,059,998,552
이연법인세자산	61,914,666,684	58,993,814,264	62,434,873,115
비유동비금융자산	4,765,003,345	4,650,114,008	4,928,646,172
자산총계	762,165,844,164	786,595,743,784	855,155,721,311
부채			
유동부채	221,860,035,071	286,443,757,114	342,314,683,563
매입채무 및 기타유동채무	80,738,552,779	88,273,920,532	150,834,515,233
단기초과청구공사	62,149,839,438	57,574,596,652	76,219,499,091
기타유동금융부채	9,061,000,000	91,810,000,000	58,365,000,000
당기법인세부채	20,238,933,355	0	7,055,950,503
유동비금융부채	8,400,762,329	6,508,361,980	11,124,197,686
유동충당부채	41,270,947,170	42,276,877,950	38,715,521,050
비유동부채	83,274,337,086	78,232,410,286	96,055,979,295
장기매입채무 및 기타비유동채무	1,307,834,000	1,007,834,000	0

기타비유동금융부채	30,010,000,000	0	30,010,000,000
퇴직급여부채	24,804,022,406	56,843,032,595	57,991,687,618
비유동비금융부채	8,906,460,606	10,054,496,623	5,677,592,718
비유동총당부채	18,246,020,074	10,327,047,068	2,376,698,959
부채총계	305,134,372,157	364,676,167,400	438,370,662,858
자본			
자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
이익잉여금(결손금)	459,509,378,375	424,410,254,775	419,287,176,546
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	416,403,469,225	407,856,475,546	383,943,283,938
미처분이익잉여금(미처리결손금)	39,283,909,150	12,731,779,229	31,521,892,608
기타자본구성요소	(10,121,906,368)	(10,134,678,391)	(10,146,118,093)
자기주식	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)
기타포괄손익누계액	178,422,232	165,650,209	154,210,507
자본총계	457,031,472,007	421,919,576,384	416,785,058,453
자본과부채총계	762,165,844,164	786,595,743,784	855,155,721,311

### 포괄손익계산서

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 43 기	제 42 기	제 41 기
수익(매출액)	490,192,813,674	506,012,235,393	657,603,284,844
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)	482,496,793,850	469,011,054,329	481,765,162,581
건설계약으로 인한 수익(매출액)	7,696,019,824	37,001,181,064	175,838,122,263
매출원가	352,914,035,966	319,625,983,408	496,010,874,854
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)에 대한 매출원가	337,989,902,419	287,205,726,701	329,093,479,042
건설계약으로 인한 수익(매출액)에 대한 매출원가	14,924,133,547	32,420,256,707	166,917,395,812
매출총이익	137,278,777,708	186,386,251,985	161,592,409,990
판매비와관리비	119,224,798,384	180,440,434,532	126,905,523,209
영업이익(손실)	18,053,979,324	5,945,817,453	34,686,886,781
금융수익	5,817,624,605	10,781,121,506	2,805,959,172
금융원가	428,644,062	2,448,303,480	1,015,475,428
기타수익	13,041,771,488	14,779,678,133	7,142,338,671
기타비용	772,642,868	2,355,950,527	3,992,805,803
기타이익(손실)	(1,545,347,205)	(1,072,236,864)	1,555,201,319
관계기업및공동기업평가손익	(999,250,044)	(2,212,175,863)	(4,671,121,716)
법인세비용차감전순이익(손실)	33,167,491,238	23,417,950,358	36,510,982,996
법인세비용	11,945,406,950	5,622,343,393	5,463,737,044
당기순이익(손실)	21,222,084,288	17,795,606,965	31,047,245,952
기타포괄손익	18,074,596,885	(5,052,388,034)	482,320,519
당기손익으로 재분류될 수 있는 항목(세후기타포괄손익)	12,772,023	11,439,702	7,673,863
매도가능금융자산평가손익(세후기타포괄손익)	10,664,636	10,604,041	7,673,863

지분법 적용대상 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분(세후기타포괄손익)	2,107,387	835,661	0
당기손익으로 재분류되지 않는항목(세후기타포괄손익)	18,061,824,862	(5,063,827,736)	474,646,656
확정급여제도의 재측정손익(세후기타포괄손익)	18,055,907,336	(5,039,443,892)	482,670,153
지분법 적용대상 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분(세후기타포괄손익)	5,917,526	(24,383,844)	(8,023,497)
총포괄손익	39,296,681,173	12,743,218,931	31,529,566,471
주당이익			
희석주당이익(손실) (단위 : 원)	558	468	816
계속영업희석주당이익(손실) (단위 : 원)	558	468	816

**자본변동표**

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

(단위 : 원)

	자본					
	자본금	이익준비금 및 임의적립금	미처분이익잉여금	자기주식	기타포괄손익누계액	자본 합계
2015.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	364,369,650,887	45,270,648,426	(10,300,328,600)	146,536,644	407,130,507,357
당기손익(손실)	0	0	31,047,245,952	0		31,047,245,952
기타포괄손익	매도가능금융자산평가손익	0	0	0	7,673,863	7,673,863
	순확정급여부채의 재측정요소	0	0	482,670,153	0	482,670,153
	관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소에 대한 지분	0	0	(8,023,497)	0	(8,023,497)
	공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	0
총포괄손익	0	0	31,521,892,608	0	7,673,863	31,529,566,471
임의적립금의 이입	0	(2,666,666,667)	2,666,666,667	0	0	0
임의적립금의 적립	0	26,062,299,718	(26,062,299,718)	0	0	0
연차배당	0	0	(21,875,015,375)	0	0	(21,875,015,375)
2015.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	387,765,283,938	31,521,892,608	(10,300,328,600)	154,210,507	416,785,058,453
2016.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	387,765,283,938	31,521,892,608	(10,300,328,600)	154,210,507	416,785,058,453
당기손익(손실)	0	0	17,795,606,965	0	0	17,795,606,965
기타포괄손익	매도가능금융자산평가손익	0	0	0	10,604,041	10,604,041
	순확정급여부채의 재측정요소	0	0	(5,039,443,892)	0	(5,039,443,892)
	관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소에 대한 지분	0	0	(24,383,844)	0	(24,383,844)
	공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	835,661
총포괄손익	0	0	12,731,779,229	0	11,439,702	12,743,218,931
임의적립금의 이입	0	(2,666,666,667)	2,666,666,667	0	0	0
임의적립금의 적립	0	26,579,858,275	(26,579,858,275)	0	0	0
연차배당	0	0	(7,608,701,000)	0	0	(7,608,701,000)
2016.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	411,678,475,546	12,731,779,229	(10,300,328,600)	165,650,209	421,919,576,384
2017.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	411,678,475,546	12,731,779,229	(10,300,328,600)	165,650,209	421,919,576,384
당기손익(손실)	0	0	21,222,084,288	0		21,222,084,288
기타포괄손익	매도가능금융자산평가손익	0	0	0	10,664,636	10,664,636
	순확정급여부채의 재측정요소	0	0	18,055,907,336	0	18,055,907,336
	관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소에 대한 지분	0	0	5,917,526	0	5,917,526
	공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	2,107,387
총포괄손익	0	0	39,283,909,150	0	12,772,023	39,296,681,173
임의적립금의 이입	0	(2,000,000,000)	2,000,000,000	0	0	0
임의적립금의 적립	0	10,546,993,679	(10,546,993,679)	0	0	0
연차배당	0	0	(4,184,785,550)	0	0	(4,184,785,550)
2017.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	420,225,469,225	39,283,909,150	(10,300,328,600)	178,422,232	457,031,472,007

## 현금흐름표

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 43 기	제 42 기	제 41 기
영업활동현금흐름	62,577,792,624	18,747,541,626	11,279,616,849
당기순이익(손실)	21,222,084,288	17,795,606,965	31,047,245,952
당기순이익조정을 위한 가감	98,462,287,737	93,059,060,647	79,241,495,682
법인세비용	11,945,406,950	5,622,343,393	5,463,737,044
감가상각비	15,244,685,297	15,518,810,332	10,671,034,020
무형자산상각비	4,439,179,091	4,120,437,647	4,712,228,103
퇴직급여	19,282,983,218	20,352,253,712	20,411,716,649
이자비용	205,135,116	1,075,015,378	542,191,247
외화환산손실	1,193,974,549	1,083,150,748	5,092,483,724
파생금융자산거래손실	0	0	316,114,567
유형자산처분손실	6,000	24,861,015	367,000
무형자산처분손실	104,431,555	60,773,137	8,937,081
매도가능금융자산처분손실	0	0	10,000,000
총당부채전입액	51,313,340,529	54,636,899,214	35,983,298,256
매도가능금융자산손상차손	0	501,951,696	0
관계기업및공동기업평가손익	999,250,044	2,212,175,863	4,671,121,716
유형자산처분이익	(47,419,694)	(31,196,120)	(1,197,581,090)
이자수익	(1,666,105,569)	(1,859,742,054)	(2,347,284,640)
배당금수익	(14,035,500)	(7,025,000)	(13,635,000)
외화환산이익	(328,308,624)	(1,433,688,314)	(5,062,231,150)
파생금융자산평가이익	(4,059,729,594)	(8,817,960,000)	0
파생금융자산거래이익	0	0	(21,001,845)
총당부채환입액	(134,641,724)	0	0
잡이익	(15,863,907)	0	0
영업활동으로인한자산·부채의변동	(61,341,275,787)	(77,939,027,190)	(78,874,377,548)
매출채권의 감소(증가)	(9,451,373,360)	9,886,082,928	8,749,547,483
미수금의 감소(증가)	(760,875,960)	81,305,786,728	(60,500,429,063)
미수수익의 감소(증가)	(2,240,715,305)	(2,280,792,871)	1,304,788,851
미청구공사의 감소(증가)	9,173,726,025	(7,425,252,831)	33,965,344,543
기타채권의 감소(증가)	16,000,000,000	(16,000,000,000)	0
재고자산의 감소(증가)	0	0	1,599,450
기타유동비금융자산의 감소(증가)	(690,097,623)	13,725,598,994	2,450,559,632
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	149,234,116	(5,426,922,797)	1,621,408,694
매입채무의 증가(감소)	(11,212,073,268)	(52,410,498,323)	(22,910,747,437)
미지급금의 증가(감소)	1,364,282,119	(3,325,046,653)	7,347,439,598

미지급비용의 증가(감소)	1,325,029,048	(1,239,716,228)	701,010,280
초과청구공사의 증가(감소)	4,575,242,786	(18,644,902,439)	(9,637,970,007)
기타유동부채의 증가(감소)	1,446,231,559	(4,585,567,554)	(1,750,668,607)
기타유동비금융부채의 증가(감소)	1,895,341,852	(4,620,254,244)	3,768,449,524
기타비유동비금융부채의 증가(감소)	(1,148,036,017)	4,376,903,905	2,370,106,243
퇴직급여의 지급	(8,952,797,498)	(39,571,583,240)	(7,229,780,971)
사외적립자산의 지급	9,488,963,517	40,422,331,640	5,765,940,999
사외적립자산의 납입	(28,037,701,199)	(29,000,000,000)	(5,800,000,000)
충당부채의 지급	(44,265,656,579)	(43,125,194,205)	(39,090,976,760)
이자수취(영업)	600,563,731	729,147,955	546,425,267
이자지급(영업)	(1,239,446,839)	(2,022,680,494)	(1,089,480,138)
배당금수취(영업)	14,035,500	7,025,000	13,635,000
법인세환급(납부)	4,859,543,994	(12,881,591,257)	(19,605,327,366)
투자활동현금흐름	(8,621,842,015)	(7,555,535,654)	(134,873,895,298)
금융상품의 감소	1,291,234	1,191,120	1,000,000
매도가능금융자산의 처분	0	0	12,000,000
만기보유금융자산의 처분	33,585,000	340,095,000	106,220,000
대여금의 감소	4,174,254,357	12,277,872,701	6,575,098,235
보증금의 회수	8,364,964,780	16,054,676,938	17,484,399,690
파생상품의 정산	0	0	(383,422,416)
유형자산의 처분	53,545,494	47,649,458	1,659,431,248
무형자산의 처분	90,254,445	132,548,163	296,958,000
만기보유금융자산의 취득	(60,000)	(20,000)	(30,000)
대여금의 증가	(3,926,587,309)	(4,463,835,717)	(37,548,767,381)
보증금의 증가	(5,043,060,448)	(11,637,765,917)	(33,122,356,282)
유형자산의 취득	(1,374,918,996)	(5,837,954,746)	(81,970,742,494)
무형자산의 취득	(10,987,970,572)	(14,468,712,694)	(7,983,683,898)
종속기업, 조인트벤처와 관계기업에 대한 투자자산의 취득	(7,140,000)	(1,279,960)	0
재무활동현금흐름	(56,923,785,550)	(4,173,701,000)	62,654,984,625
사채의 증가	10,000,000	0	0
사채의 상환	(10,000,000)	0	0
차입금	39,061,000,000	37,270,000,000	84,530,000,000
차입금의 상환	(91,800,000,000)	(33,835,000,000)	0
배당금지급	(4,184,785,550)	(7,608,701,000)	(21,875,015,375)
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	(100,277,035)	(854,382,526)	(50,999,848)
현금및현금성자산의순증가(감소)	(3,068,111,976)	6,163,922,446	(60,990,293,672)
기초현금및현금성자산	21,451,507,884	15,287,585,438	76,277,879,110
기말현금및현금성자산	18,383,395,908	21,451,507,884	15,287,585,438

## 5. 재무제표 주석

## 주석

제 43(당) 기 2017년 1월 1일부터 2017년 12월 31일까지

제 42(전) 기 2016년 1월 1일부터 2016년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

### 1. 회사의 개요

한국전력기술주식회사(이하 '당사')는 1975년 10월 1일에 원자력 발전소의 설계업무등을 영위할 목적으로 Korea Atomic Burns & Roe사로 법인 설립되었으며, 1976년 10월 한국원자력기술주식회사로 명칭을 변경하였고, 1982년 7월 원자력을 포함한 전력기술 전반을 수행하는 종합전력기술회사로 사업영역을 확대시키기 위해 상호를 현재의 한국전력기술주식회사로 변경하였습니다. 또한, 1997년 1월 정부의 원전산업 구조개편에 따라 원자로 계통설계사업의 이관이 완료되어 발전소 일괄설계 체제를 구축하였습니다.

당기말 현재 당사의 주요 사업은 엔지니어링 서비스업이며, 경상북도 김천시 혁신로 269에 본사를 두고 있습니다.

당사는 설립 후 수차례의 증자를 거쳤으며, 2009년 12월 14일자로 한국거래소가 개설하는 유가증권시장에 주식을 상장하였습니다. 당기말 현재 납입자본금은 7,644,000천원이고, 한국전력공사가 당사 지분의 65.8%를 소유하고 있습니다.

### 2. 재무제표의 작성기준

당사는 주식회사의외부감사에관한법률 제13조 1항 1호에서 규정하고 있는 국제회계기준위원회(국제회계기준)의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준에 따라 재무제표를 작성하였습니다.

당사의 재무제표는 2018년 2월 9일자 이사회에서 승인되었으며, 2018년 3월 28일자주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

### (1) 측정기준

재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요 항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.

- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 매도가능금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 순확정급여부채

### (2) 기능통화와 표시통화

당사의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인 원화로 작성되어보고되고 있습니다.

### (3) 추정과 판단

한국채택국제회계기준에서는 재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간 말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간 말 현재 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정이 실제 환경과 다를 경우 이러한 추정치와 실제결과는 다를 수 있습니다.

추정치와 추정에 대한 기본 가정은 지속적으로 검토되고 있으며, 회계추정의 변경은 추정이 변경된 기간과 미래 영향을 받을 기간 동안 인식되고 있습니다.

#### ① 경영진의 판단

재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 4: 수익인식기준 - 진행기준의 적용
- 주석 6: 금융상품 - 금융상품의 분류
- 주석 20: 관계기업 및 공동기업투자 - 유의적인 영향력 및 공동지배력의 보유 여부

#### ② 가정과 추정의 불확실성

다음 보고기간 이내에 중요한 조정이 발생할 수 있는 유의한 위험이 있는 가정과 추정의 불확실성에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 17: 손상검사 - 기술실시권 회수가능성 추정의 주요 가정
- 주석 25: 확정급여채무의 측정 - 주요 보험수리적 가정
- 주석 27 및 42: 충당부채와 우발부채 - 자원의 유출 가능성과 금액에 대한 가정
- 주석 35: 이연법인세자산의 인식 - 일시적차이의 소멸 가능성에 대한 가정

#### ③ 공정가치 측정

당사는 공정가치평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열체계에서 수준 3으로 분류되는 공정가치를 포함한 모든 유의적인 공정가치 측정의 검토를 책임지는 평가부서의 운영을 포함하고 있으며, 그 결과는 재무담당임원에게 직접 보고되고 있습니다.

평가부서는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제 3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제 3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판

단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사에게 보고하고 있습니다.

자산이나 부채의 공정가치를 측정하는 경우, 당사는 최대한 시장에서 관측가능한 투입변수를 사용하고 있습니다. 공정가치는 다음과 같이 가치평가기법에 사용된 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계 내에서 분류됩니다.

구분	투입변수
수준 1	측정일에 동일한 자산이나 부채에 대한 접근 가능한 활성시장의 조정되지 않은 공시가격
수준 2	수준 1의 공시가격 이외에 자산이나 부채에 대해 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한 투입변수
수준 3	자산이나 부채에 대한 관측가능하지 않은 투입변수

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 여러 투입변수가 공정가치 서열체계 내에서 다른 수준으로 분류되는 경우, 당사는 측정치 전체에 유의적인 공정가치 서열체계에 서 가장 낮은 수준의 투입변수와 동일한 수준으로 공정가치 측정치 전체를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간 말에 공정가치 서열체계의 수준 간 이동을 인식하고 있습니다.

공정가치 측정 시 사용된 가정의 자세한 정보는 아래 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 6: 금융상품
- 주석 10: 매도가능금융자산

### 3. 회계정책의 변경

#### (1) 제·개정 기준서의 적용에 따른 회계정책의 변경

- 기업회계기준서 제1007호 '현금흐름표'(개정)

동 기준서는 재무활동에서 생기는 부채의 변동에 대한 공시를 요구하고 있습니다. 재무활동으로 인한 부채의 변동에 대한 정보는 주석 23와 주석 24에 포함되어 있습니다.

동 기준서의 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 유의적인 영향은 없습니다.

## (2) 미적용 제·개정 기준서

2018년 1월 1일을 최초적용일로 하여 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'과 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'이 적용됩니다. 당기말 현재 당사는 새로운 기준서 도입으로 예상되는 재무적 영향 분석을 완료하였으며, 당기말 현재의 상황 및 입수 가능한 정보에 기초하여 최초적용일(2018년 1월 1일)의 자본에 미치는 영향은 없습니다.

상기 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'과 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'을 포함하여 제정·공표되었으나 2017년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도에 시행일이 도래하지 아니한 주요 제·개정 기준서 및 해석서는 다음과 같습니다. 당사는 재무제표 작성시 다음의 제·개정 기준서 및 해석서를 조기 적용하지 아니하였습니다.

- 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'

기업회계기준서 제1109호 '금융상품'은 금융자산, 금융부채 및 비금융항목을 매매하기 위한 일부 계약을 인식하고 측정하기 위한 요구사항을 규정합니다. 동 기준서는 기업회계기준서 제1039호 '금융상품: 인식과 측정'을 대체합니다.

당사는 기업회계기준서 제1109호의 채택으로 인한 회계정책의 변경과 관련하여 이전 기간의 비교 정보를 재작성하지 않아도 되는 예외규정을 적용할 것 입니다. 당사는 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'의 최초 적용 누적효과를 최초적용일(2018년 1월 1일)의 이익잉여금으로 인식하도록 소급적용할 예정입니다.

동 기준서의 주요 특징으로 금융자산의 관리를 위한 사업모형과 금융자산의 계약상 현금흐름 특성에 근거한 금융자산의 분류와 측정, 기대신용손실에 기초한 금융상품의 손상모형, 위험회피회계 적용조건을 충족하는 위험회피대상항목과 위험회피수단의 확대 또는 위험회피 효과 평가방법의 변경 등을 들 수 있습니다.

동 기준서의 주요 사항별로 재무제표에 미칠 수 있는 일반적인 영향은 다음과 같습니다.

### ① 금융자산의 분류 및 측정

동 기준서를 적용할 경우 당사는 금융자산의 관리를 위한 사업모형과 금융자산의 계약상 현금흐름 특성에 근거하여 금융자산을 후속적으로 상각후원가, 기타포괄손익-공정가치, 당기손익-공정가치로 측정되도록 분류하고, 복합계약이 금융자산을 주계약으로 포함하는 경우에는 내재파생상품을 분리하지 않고 해당 복합계약 전체를 기준으로 금융자산을 분류합니다.

동 기준서에서 금융자산을 상각후원가 또는 기타포괄손익-공정가치측정대상으로 분류하기 위한 요건이 현행 기준서의 요건보다 엄격하므로, 동 기준서 도입 시 당기손익-공정가치 측정 대상 금융자산의 비중이 증가하여 당기손익의 변동성이 확대될 수 있습니다.

동 기준서에 따른 분류 및 측정의 기준은 다음과 같습니다.

- 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금 잔액에 대한 이자만으로 구성된 현금흐름이 발생하고 계약상 현금흐름 수취를 목적으로 하는 채무상품만 상각후원가로 측정할 수 있습니다.
- 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금 잔액에 대한 이자만으로 구성된 현금흐름이 발생하고 계약상 현금흐름 수취 및 매도를 목적으로 하는 채무상품을 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.
- 단기매매목적으로 보유하지 않는 지분상품은 최초 인식 시점에 기타포괄손익-공정가치 측정 항목으로 지정하는 취소불가능한 선택을 할 수 있고, 동 포괄손익은 후속적으로 당기손익으로 재순환(recycling)되지 않습니다.
- 계약조건에 따른 현금흐름이 원금과 원금 잔액에 대한 이자만으로 구성되지 않거나 매대가 주된 목적인 채무상품과 기타포괄손익-공정가치 측정항목으로 지정하지 않은 지분상품은 당기손익-공정가치로 측정합니다.

당사는 2017년 12월 31일 현재 현행 기업회계기준서 제1039호에 따라 대여금 및 수취채권 257,904,633천원(상각후원가), 만기보유금융자산 10,650천원(상각후원가), 매도가능금융자산 973,862천원(기타포괄손익-공정가치), 당기손익인식금융자산 12,877,690천원(당기손익-공정가치)을 보유하고 있습니다.

② 금융부채의 분류 및 측정

동 기준서에 따르면 당기손익-공정가치 측정 항목으로 지정한 금융부채의 공정가치 변동 중 해당 금융부채의 신용위험 변동으로 인한 부분은 당기손익이 아닌 기타포괄손익으로 표시하고, 동 기타포괄손익은 후속적으로 당기손익으로 재순환하지 않습니다. 다만, 금융부채의 신용위험 변동에 따른 공정가치 변동을기타포괄손익으로 인식하면 회계불일치가 발생하거나 확대될 경우에는 해당 공정가치 변동을 당기손익으로 인식합니다.

당사는 금융부채를 당기손익인식금융부채로 지정하지 않았으며, 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'이 금융부채의 분류에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고있습니다.

③ 손상: 금융자산과 계약자산

현행 기준서에서는 발생손실모형(incurred loss model)에 따라 손상발생의 객관적 증거가 있는 경우에만 손상을 인식하지만, 동 기준서에서는 상각후원가 또는 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품, 리스채권, 계약자산, 대출약정, 금융보증계약에 대하여 기대신용손실모형(expected credit loss impairment model)에 따라 손상을인식합니다.

동 기준서에서는 금융자산 최초 인식 후 신용위험의 증가 정도에 따라 아래 표와 같이 3단계로 구분하여 12개월 기대신용손실이나 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하도록 하고 있어 현행 기준서의 발생손실모형에 비하여 신용손실을 조기에 인식할 수 있습니다.

구분		손실충당금
Stage 1	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가하지 않은 경우	12개월 기대신용손실: 보고기간 말 이후 12개월 내에 발생 가능한 금융상품의 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 2	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가한 경우	전체기간 기대신용손실: 기대존속기간에 발생할 수 있는 모든 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 3	신용이 손상된 경우	

동 기준서에 따르면 유의적인 금융요소를 포함하고 있지 않은 매출채권이나 계약자산에는 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정해야 하고, 유의적인 금융요소가 있다면, 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하는 것을 회계정책으로 선택할 수 있습니다.

당사는 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

#### ④ 위험회피회계

동 기준서에서는 현행 기준서에서 정한 위험회피회계의 체계(mechanics of hedge accounting: 공정가치위험회피, 현금흐름위험회피, 해외사업장순투자위험회피)를 유지하지만, 복잡하고 규정중심적인 현행 기준서의 위험회피회계 요구사항을 기업의 위험관리활동에 중점을 둔 원칙중심적인 방식으로 변경했습니다. 위험회피대상항목과 위험회피수단을 확대하였고, 높은 위험회피효과가 있는지에 대한 평가 및 계량적인 판단기준(80~125%)을 없애는 등 위험회피회계 적용요건을 완화하였습니다.

동 기준서의 위험회피회계를 적용할 경우, 현행 기준서의 위험회피회계 적용요건을 충족하지 못하는 일부 거래에 대해서도 위험회피회계를 적용할 수 있게 되어 당기손익의 변동성이 축소될 수 있습니다.

위험회피회계에 대한 경과규정에 따르면 동 기준서를 최초 적용할 때 현행 기준서의 위험회피회계 관련 규정을 계속해서 적용할 것을 회계정책으로 선택할 수 있습니다.

- 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'

2015년 11월 6일 제정된 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'은 2018년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 적용하되 조기 적용할 수도 있습니다. 당사는 동 기준서를 2018년 1월 1일 이후 시작되는 회계연도부터 적용할 예정입니다.

동 기준서는 현행 기업회계기준서 제1018호 '수익', 제1011호 '건설계약', 기업회계기준해석서 제2031호 '수익: 광고용역의 교환거래', 제2113호 '고객충성제도', 제2115호 '부동산건설약정', 제2118호 '고객으로부터의 자산이전'을 대체할 예정입니다.

현행 기업회계기준서 제1018호 등에서는 재화의 판매, 용역의 제공, 이자수익, 로열티수익, 배당수익, 건설계약과 같은 거래 유형별로 수익인식기준을 제시하지만, 새로운 기업회계기준서 제1115호에 따르면 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형 (① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행 시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식합니다.

당사는 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

- 기업회계기준서 제1116호 '리스'

기업회계기준서 제1116호 '리스'는 현행 기업회계기준서 제1017호 '리스'와 기업회계기준해석서 제2104호 '약정에 리스가 포함되어 있는지의 결정'을 대체하게 됩니다. 동 기준서는 2019년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용해야 하며, 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'을 적용하는 기업은 조기적용할 수 있습니다.

리스이용자로서 동 기준서를 적용하는 경우 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류'에 따라 표시되는 각 과거 보고기간에 소급 적용하는 방법과 최초 적용일에 최초 적용 누적효과를 인식하도록 소급 적용하는 방법 중 하나의 방법을 선택할 수 있습니다. 당사는 기업회계기준서 제1116호의 소급 적용 방법을 결정하지 않았습니다.

기업회계기준서 제1116호는 리스이용자가 리스 관련 자산과 부채를 재무상태표에 인식하는 하나의 회계모형을 제시하고 있습니다. 리스이용자는 기초자산을 사용할 권리를 나타내는 사용권자산과 리스료를 지급할 의무를 나타내는 리스부채를 인식해야 합니다. 단기리스와 소액 기초자산 리스의 경우 리스 인식이 면제될 수 있습니다. 리스제공자 회계처리는 리스를 금융리스와 운용리스로 분류하는 기존의 기준서와 유사합니다.

기업회계기준서 제1116호의 도입으로 인해, 정액으로 인식되던 운용리스료가 사용권자산의 감가상각비와 리스부채의 이자비용으로 바뀌면서 리스와 관련된 비용의 성격이 변하게 될 것이며, 금융리스에 미치는 영향은 중요하지 않을 것으로 예상됩니다.

당사는 동 기준서 적용으로 인한 재무적 영향 분석을 2018년 회계연도 중 완료할 예정입니다.

#### 4. 유의적인 회계정책

당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 주석 3에서 설명하고 있는 회계정책의 변경을 제외하고는 동일한 회계정책을 적용하여 작성되었습니다. 당사가 한국채택국제회계기준에 따른 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 다음과 같습니다.

##### (1) 현금및현금성자산

당사는 취득일로부터 만기일이 3개월 이내인 투자자산을 현금및현금성자산으로 분류하고 있습니다. 지분상품은 현금성자산에서 제외되나, 상환일이 정해져 있고 취득일로부터 상환일까지의 기간이 단기인 우선주와 같이 실질적인 현금성자산인 경우에는 현금성자산에 포함됩니다.

##### (2) 비파생금융자산

당사는 비파생금융자산을 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 대여금 및 수취채권, 매도가능금융자산의 네가지 범주로 구분하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고 있습니다.

비파생금융자산은 최초인식시점에 공정가치로 측정하며, 당기손익인식금융자산이 아닌 경우 금융자산의 취득과 직접 관련되는 거래원가는 최초 인식시점에 공정가치에 가산하고 있습니다.

##### ① 당기손익인식금융자산

단기매매금융자산이나 최초 인식시점에 당기손익인식금융자산으로 지정한 금융자산을 당기손익인식금융자산으로 분류하고 있습니다. 당기손익인식금융자산은 최초인식 후 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 한편, 최초 인식시점에 취득과 관련하여 발생한 거래비용은 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 만기보유금융자산

만기가 고정되어 있고 지급금액이 확정되었거나 결정 가능한 비파생금융자산으로 당사가 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있는 경우 만기보유금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 유효이자율법을 적용하여 상각후원가로 측정하고 있습니다.

③ 대여금 및 수취채권

지급금액이 확정되었거나 결정 가능하고, 활성시장에서 거래가격이 공시되지 않는 비파생금융자산은 대여금 및 수취채권으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 유효이자율법을 적용하여 상각후원가로 측정하고 있습니다.

④ 매도가능금융자산

매도가능항목으로 지정되거나 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 또는 대여금 및 수취채권으로 분류되지 않은 비파생금융자산을 매도가능금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 공정가치로 측정하며 공정가치의 변동은 기타포괄손익으로 인식하고 있습니다. 다만, 활성시장에서 공시되는 시장가격이 없고 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없는 지분상품 등은 원가로 측정하고 있습니다.

⑤ 금융자산의 제거

금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸하거나, 금융자산의 현금흐름에 대한 권리를 양도하고 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전할 때 금융자산을 제거하고 있습니다. 만약 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 보유하지도 않고 이전하지도 아니한 경우, 당사가 금융자산을 통제하고 있지도 않다면 금융자산을 제거하고, 금융자산을 계속 통제하고 있다면 그 양도자산에 대하여 지속적으로 관여하는 정도까지 계속하여 인식하고, 관련 부채를 함께 인식하고 있습니다.

만약, 금융자산의 현금흐름에 대한 권리를 양도하였으나 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상을 대부분 당사가 보유하고 있는 경우에는 당해 금융자산을 계속 인식하고, 수취한 매각금액은 부채로 인식하고 있습니다.

#### ⑥ 금융자산과 부채의 상계

금융자산과 부채는 당사가 자산과 부채를 상계할 수 있는 법적인 권리가 있고 순액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다.

#### (3) 파생상품

파생상품은 최초 인식시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간 말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

#### (4) 금융자산의 손상

당기손익인식금융자산을 제외한 금융자산의 손상 발생에 대한 객관적인 증거가 있는지를 매 보고기간 말에 평가하고 있습니다. 최초 인식 이후에 발생한 하나 이상의 사건의 결과, 금융자산이 손상되었다는 객관적인 증거가 있으며 그 손상사건이 금융자산의 추정미래현금흐름에 영향을 미친 경우에는 금융자산이 손상되었다고 판단하고 있습니다. 그러나, 미래 사건의 결과로 예상되는 손상차손은 인식하지 않습니다.

손상발생의 객관적인 증거가 있는 경우 다음과 같이 손상차손을 측정하여 인식합니다.

#### ① 상각후원가를 장부금액으로 하는 금융자산

상각후원가로 측정되는 금융자산은 장부금액과 최초의 유효이자율로 할인한 추정미래현금흐름의 현재가치의 차이로 손상차손을 측정하거나 실무편의상 관측가능한 시장가격을 사용한 금융상품의 공정가치에 근거하여 손상차손을 측정하고 있습니다. 손상차손은 총당금계정을 사용하거나 자산의 장부금액에서 직접 차감하고 있습니다. 후속기간에 손상차손의 금액이 감소하고 그 감소가 손상을 인식한 후에 발생한 사건과 객관적으로 관련된 경우에는 이미 인식한 손상차손을 직접 환입하거나 총당금을 조정하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 원가를 장부금액으로 하는 금융자산

원가로 측정되는 금융자산의 손상차손은 유사한 금융자산의 현행 시장수익율로 할인한 추정 미래현금흐름의 현재가치와 장부금액의 차이로 측정하며, 당기손익으로 인식합니다. 이러한 손상차손은 환입하지 않고 있습니다.

③ 매도가능금융자산

공정가치 감소액을 기타포괄손익으로 인식하는 매도가능금융자산에 대하여 손상발생의 객관적인 증거가 있는 경우, 취득원가와 현재 공정가치의 차이를 기타포괄손익으로 인한 누적손실 중 이전 기간에 이미 당기손익으로 인식한 손상차손을 차감한 금액을 기타포괄손익에서 당기손익으로 재분류하고 있습니다. 매도가능지분상품에 대하여 당기손익으로 인식한 손상차손은 당기손익으로 환입하지 않습니다. 한편, 후속기간에 매도가능채무상품의 공정가치가 증가하고 그 증가가 손상차손을 인식한 후에 발생한 사건과 객관적으로 관련된 경우에는 환입하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(5) 재고자산

재고자산의 단위원가는 선입선출법으로 결정하고 있으며, 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는 데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다.

재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산의 판매시, 관련된 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로 인식하며, 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있습니다. 또한, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(6) 유형자산

유형자산은 최초에 원가로 측정하여 인식하고 있습니다. 유형자산의 원가에는 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는데 직접 관련되는 원가 및 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는데 소요될 것으로 추정되는 원가가 포함됩니다.

유형자산은 최초 인식 후에 원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 그 외 유형자산은 자산의 취득원가에서 잔존가치를 차감한 금액에 대하여 아래에 제시된 내용연수에 걸쳐 해당 자산에 내재되어 있는 미래 경제적 효익의 예상 소비 형태를 가장 잘 반영한 정액법으로 상각하고 있습니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수는 다음과 같습니다.

구 분	추정내용연수
건 물	40년
구 축 물	15, 20년
기 계 장 치	15년
차량운반구	4년
공구와기구	4년
비 품	4년

유형자산을 구성하는 일부의 원가가 당해 유형자산의 전체 원가와 비교하여 유의적이라면, 해당 유형자산을 감가상각할 때, 그 부분은 별도로 구분하여 감가상각하고 있습니다.

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 그 차액은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

당사는 매 보고기간 말에 자산의 잔존가치와 내용연수 및 감가상각방법을 재검토하고 재검토 결과 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 처리하고 있습니다.

### (7) 무형자산

무형자산은 최초 인식할 때 원가로 측정하며, 최초 인식 후에 원가에서 상각누계액과손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 인식하고 있습니다.

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 제가입권에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간이 예측가능하지 않아 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

구 분	추정내용연수
저작권, 특허권 및 산업재산권	5년, 10년
컴퓨터소프트웨어	5년
기타의무형자산	3년

내용연수가 유한한 무형자산의 상각기간과 상각방법은 매 보고기간 말에 재검토하고내용연수가 비한정인 무형자산에 대해서는 그 자산의 내용연수가 비한정이라는 평가가 계속하여 정당한 지를 매 보고기간 말에 재검토하며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 처리하고 있습니다.

#### ① 연구 및 개발

연구 또는 내부프로젝트의 연구단계에 대한 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 개발단계의 지출은 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성, 자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 기업의 의도와 능력 및 필요한 자원의 입수가능성, 무형자산의 미래 경제적 효익을 모두 제시할 수 있고, 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 무형자산으로 인식하고 있으며, 기타 개발 관련 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

#### ② 후속지출

후속지출은 관련되는 특정자산에 속하는 미래의 경제적 효익이 증가하는 경우에 한하여 자본화하며, 내부적으로 창출한 영업권 및 상표명 등을 포함한 다른 지출은 발생 즉시 비용화하고 있습니다.

#### (8) 투자부동산

임대수익이나 시세차익을 얻기 위하여 보유하고 있는 부동산은 투자부동산으로 분류하고 있습니다. 투자부동산은 취득시 발생한 거래원가를 포함하여 최초 인식시점에 원가로 측정하며, 최초 인식 후에 취득원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다.

후속원가는 자산으로부터 발생하는 미래경제적효익이 유입될 가능성이 높으며, 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 한하여 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있으며, 후속지출에 의해 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 한편 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

투자부동산 중 토지에 대해서는 감가상각을 하지 않으며, 토지를 제외한 투자부동산은 경제적 내용연수에 따라 40년을 적용하여 정액법으로 상각하고 있습니다.

투자부동산의 감가상각방법, 잔존가치 및 내용연수는 매 보고기간말에 재검토하고 있으며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 회계처리 하고 있습니다.

투자부동산을 처분하거나, 투자부동산의 사용을 영구히 중지하고 처분으로도 더 이상의 미래경제적효익을 기대할 수 없는 경우에 해당 투자부동산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 투자부동산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당 투자부동산이 제거되는 시점의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

#### (9) 정부보조금

정부보조금은 당사가 정부보조금에 부수되는 조건을 준수하고 그 보조금을 수취하는것에 대해 합리적인 확신이 있을 경우에만 인식하고 있습니다.

당사는 정부보조금을 정부보조금으로 보전하려 하는 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 포괄손익계산서에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

#### (10) 관계기업 및 공동기업

관계기업은 당사가 재무정책 및 영업정책에 대한 유의적인 영향력을 보유하고 있으나, 지배하거나 공동지배하지 않는 기업입니다. 공동기업은 당사자(공동기업참여자)들간의 약정에 의해 공동지배력을 보유하고, 약정의 순자산에 대한 권리를 갖는 공동약정을 말합니다.

관계기업과 공동기업에 대한 투자지분은 최초에 거래원가를 포함하여 원가로 인식하고, 취득 후에는 지분법을 사용하여 회계처리하고 있습니다. 즉, 취득일 이후에 발생한 피투자자의 당기순손익 및 기타포괄손익 중 연결실체의 지분에 해당하는 금액을 장부금액에 가감하고, 피투자자에게 받은 분배액은 투자지분의 장부금액에서 차감하고 있습니다.

#### (11) 비금융자산의 손상

건설계약에서 발생한 자산, 종업원급여에서 발생한 자산, 재고자산 및 이연법인세자산을 제외한 모든 비금융자산에 대해서는 매 보고기간 말마다 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 검토하며, 만약 그러한 징후가 있다면 당해 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 단, 내용연수가 비한정인 무형자산, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 대해서는 자산손상을 시사하는 징후와 관계없이 매년 회수가능액과 장부금액을 비교하여 손상검사를 하고 있습니다.

회수가능액은 개별 자산별로, 또는 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없다면 그 자산이 속하는 현금창출단위별로 회수가능액을 추정하고 있습니다. 회수가능액은 사용가치와 순공정가치 중 큰 금액으로 결정하고 있습니다.

사용가치는 자산이나 현금창출단위에서 창출될 것으로 기대되는 미래현금흐름을 화폐의 시간가치 및 미래현금흐름을 추정할 때 조정되지 아니한 자산의 특유위험에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 적절한 할인율로 할인하여 추정합니다.

자산이나 현금창출단위의 회수가능액이 장부금액에 미달하는 경우 자산의 장부금액을 감소시키며 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

#### (12) 미청구공사 및 초과청구공사

미청구공사는 진행중인 건설공사에서 발주자에게 받을 금액 중 미청구한 금액의 합계를 의미하며, 누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액에서 진행청구액과 인식한 손실을 차감하여 계산하고 있습니다. 발생원가에는 특정 계약에 직접 관련된 원가와 계약활동 전반에 귀속될 수 있는 공통원가로 정상조업도에 기초하여 배부된 고정 및 변동간접원가를 포함하고 있습니다.

누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액이 진행청구액을 초과하는 미청구공사 총액을 재무상태표에 자산으로 표시하고 있습니다. 진행청구액이 누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액을 초과하는 경우에는 초과청구공사 총액을 재무상태표에 부채로 표시하고 있습니다.

#### (13) 비파생금융부채

당사는 계약상 내용의 실질과 금융부채의 정의에 따라 금융부채를 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고 있습니다.

##### ① 당기손익인식금융부채

당기손익인식금융부채는 단기매매금융부채나 최초 인식시점에 당기손익인식금융부채로 지정한 금융부채를 포함하고 있습니다. 당기손익인식금융부채는 최초인식 후 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 한편, 최초 인식시점에 발행과 관련하여 발생한 거래비용은 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

## ② 기타금융부채

당기손익인식금융부채로 분류되지 않은 비파생금융부채는 기타금융부채로 분류하고 있습니다. 기타금융부채는 최초 인식시 발행과 직접 관련되는 거래원가를 차감한공정가치로 측정하고 있습니다. 후속적으로 기타금융부채는 유효이자율법을 적용하여 상각후원가로 측정되며, 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 인식합니다.

금융부채는 소멸한 경우, 즉 계약상 의무가 이행, 취소 또는 만료된 경우에 한하여 재무상태표에서 제거하고 있습니다.

## (14) 종업원급여

### ① 단기종업원급여

종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간 말부터 12개월 이내에 결제될 단기종업원급여는 근무용역과 교환하여 지급이 예상되는 금액을 근무용역이 제공된 때에 당기손익으로 인식하고 있습니다. 단기종업원급여는 할인하지 않은 금액으로 측정하고 있습니다.

### ② 퇴직급여: 확정급여제도

보고기간 말 현재 확정급여제도와 관련된 순확정급여부채(자산)는 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 인식하고 있습니다.

순확정급여부채(자산)는 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급받거나 제도에 대한 미래 기여금이 절감되는 방식으로 이용 가능한 경제적효익의 현재가치를 한도로 자산을 인식하고 있습니다.

확정급여원가는 근무원가, 순확정급여부채(자산)의 순이자 및 순확정급여부채(자산)의 재측정요소로 구성됩니다. 근무원가와 순확정급여부채(자산)의 순이자는 당기손익으로 인식되며 순확정급여부채(자산)의 재측정요소는 기타포괄손익으로 인식됩니다.

순확정급여부채(자산)의 순이자(사외적립자산에 대한 이자수익, 확정급여채무에 대한 이자원가 및 자산인식상한효과에 대한 이자)로 구성됩니다. 순확정급여부채(자산)의 순이자(순확정급여부채(자산)에 할인율을 곱하여 결정되며 (순확정급여부채 (자산)과 할인율은 연차 보고기간 초에 결정됨) 보고기간 동안의 기여금납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채(자산)의 변동을 반영하고 있습니다. 순확정급여부채(자산)의 재측정요소(보험수리적손익, 순확정급여부채(자산)의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산의 수익 및 순확정급여부채(자산)의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산인식상한효과)의 변동으로 구성됩니다. 보험수리적손익은 보험수리적 가정의 변동과 경험조정으로 인하여 확정급여채무 현재가치의 증감이 있을 때 발생하고 있습니다.

제도의 개정이나 축소가 발생하는 경우, 과거근무에 대한 효익의 변동이나 축소에 따른 손익은 즉시 당기손익으로 인식됩니다. 당사는 확정급여제도의 정산이 일어나는 때에 정산으로 인한 손익을 인식하고 있습니다.

### ③ 해고급여

당사는 해고급여의 제안을 더 이상 철회할 수 없을 때와 해고급여의 지급을 수반하는 구조조정에 대한 원가를 인식할 때 중 이른 날에 해고급여에 대한 비용을 인식합니다. 해고급여의 지급일이 12개월이 지난 후에 도래하는 경우에는 현재가치로 할인하고 있습니다.

### (15) 충당부채

충당부채는 과거사건의 결과로 존재하는 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행하기 위하여 경제적 효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다.

충당부채로 인식하는 금액은 관련된 사건과 상황에 대한 불가피한 위험과 불확실성을 고려하여 현재의무를 보고기간 말에 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치입니다. 화폐의 시간가치 효과가 중요한 경우 충당부채는 의무를 이행하기 위하여 예상되는 지출액의 현재가치로 평가하고 있습니다.

충당부채를 결제하기 위해 필요한 지출액의 일부 또는 전부를 제3자가 변제할 것이 예상되는 경우 이행한다면 변제를 받을 것이 거의 확실하게 되는 때에 한하여 변제금액을 인식하고 별도의 자산으로 회계처리하고 있습니다.

매 보고기간 말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간 말 현재 최선의 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적 효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

당사는 건설계약에 대한 하자보수에 충당하기 위하여 과거의 경험률을 바탕으로 하자보수충당부채를 계상하고 실제 하자보수가 발생할 경우에는 하자보수충당부채에서 우선적으로 상계하고 그 잔액은 하자보수의 의무가 종료한 회계연도에 환입하며, 하자보수충당부채를 초과하여 발생한 금액은 이를 당기손익으로 처리하고 있습니다.

또한, 당사는 경영성과에 따라 종업원에게 지급할 성과급을 종업원급여충당부채로 계상하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

#### (16) 외화

당사는 재무제표 작성에 있어서 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율을 적용하여 기록하고 있습니다. 매 보고기간 말에 화폐성 외화항목은 보고기간 말의 마감 환율로 환산하고 있습니다. 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하고, 역사적원가로 측정하는 비화폐성 항목은 거래일의 환율로 환산하고 있습니다.

화폐성 항목의 결제시점에 생기는 외환차이와 해외사업장순투자 환산차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성 항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다. 비화폐성 항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

### (17) 납입자본

보통주는 자본으로 분류하며 자본거래와 직접 관련되어 발생하는 증분원가는 세금효과를 반영한 순액으로 자본에서 차감하고 있습니다.

당사가 자기지분상품을 재취득하는 경우에 이러한 지분상품은 자기주식의 과목으로 자본에서 직접 차감하고 있습니다. 자기지분상품을 매입 또는 매도하거나 발행 또는소각하는 경우의 손익은 당기손익으로 인식하지 아니합니다. 당사가 자기주식을 취득하여 보유하는 경우 지급하거나 수취한 대가는 자본에서 직접 인식하고 있습니다.

### (18) 수익

수익은 재화의 판매, 용역의 제공에 대하여 받았거나 받을 대가의 공정가치로 측정하고 매출에누리와 할인 및 환입은 수익금액에서 차감하고 있습니다.

#### ① 재화의 판매

재화의 소유에 따른 유의적인 위험과 보상이 구매자에게 이전되고, 판매된 재화의 소유권과 결부된 통상적 수준의 지속적인 관리상 관여와 효과적인 통제를 하지 않으며, 거래와 관련한 경제적 효익의 유입가능성이 높고, 수익금액과 거래와 관련하여 발생했거나 발생할 원가 및 반품가능성을 신뢰성 있게 측정할 수 있을 때 수익을 인식하고 있습니다.

#### ② 용역의 제공

용역의 제공에 따른 수익은 매 보고기간 말 그 거래의 진행기준에 따라 인식하고 있습니다. 진행률은 작업수행 정도에 근거하여 결정하고 있습니다.

#### ③ 건설계약

건설계약의 결과를 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 건설계약과 관련한 계약수익과 계약원가를 보고기간 말 현재 계약활동의 진행률을 기준으로 수익과 비용으로 인식하고 있습니다. 계약수익은 최초에 합의한 계약금액에 수익으로 귀결될 가능성이 높고 신뢰성 있게 측정할 수 있는 공사변경, 보상금 및 장려금 등의 금액으로 구성됩니다. 진행률은 수행한 공사의 누적계약원가를 추정 총계약원가로 나눈 비율로 결정하고 있습니다.

건설계약의 결과를 신뢰성 있게 추정할 수 없는 경우 회수가능성이 높은 발생한 계약원가의 범위 내에서만 수익을 인식하고 있습니다. 총계약원가가 총계약수익을 초과할 가능성이 높은 경우에는 예상되는 손실을 즉시 비용으로 인식하고 있습니다.

#### (19) 금융수익과 금융원가

금융수익은 이자수익, 배당수익 및 파생상품의 공정가치 변동 등을 포함하고 있습니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

금융원가는 이자비용, 파생상품의 공정가치 변동 등을 포함하고 있습니다. 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

#### (20) 법인세

법인세비용은 당기법인세와 이연법인세로 구성되어 있으며, 기타포괄손익이나 자본에 직접 인식되는 거래나 사건 또는 사업결합에서 발생하는 세액을 제외하고는 당기손익으로 인식하고 있습니다.

##### ① 당기법인세

당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 법인세비용차감전순이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나 손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 당사의 당기법인세부채(자산)는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

##### ② 이연법인세

이연법인세는 재무제표상 자산과 부채의 장부금액과 과세소득 산출시 사용되는 세무기준액과의 차이인 일시적차이에 대하여 인식됩니다. 가산할 일시적차이에 대해서는 당사가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다.

한편, 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높고, 일시적차이가 사용될 수 있는 기간에 과세소득이 발생할 가능성이 높은 경우에 인식하고 있습니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간 말에 검토하고, 이연법인세자산으로 인한혜택이 사용되기에 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 더 이상 높지 않은 경우 이연법인세자산의 장부금액을 감소시키고 있습니다.

이연법인세자산(부채)은 보고기간 말 제정되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산(부채)을 측정할 때 보고기간 말 현재 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따라 법인세효과를 반영하고 있습니다.

이연법인세자산(부채)은 동일 과세당국이 부과하는 법인세이고, 당사가 인식된 금액을 상계할 수 있는 법적 권한을 가지고 있으며 당기 법인세부채와 자산을 순액으로결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다. 배당금 지급에 따라 추가적으로 발생하는 법인세비용이 있다면 배당금 지급과 관련한 부채가 인식되는 시점에 인식하고 있습니다.

#### (21) 주당이익

당사는 보통주 기본주당이익과 희석주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을보고기간 동안에 유통된 보통주식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

(22) 매각예정자산

당사는 비유동자산(또는 처분자산집단)의 장부금액이 계속 사용이 아닌 매각거래로 주로 회수될 것이라면 이를 매각예정자산으로 분류하고 있습니다. 이러한 조건은 비유동자산(또는 처분자산집단)이 현재의 상태로 즉시 매각가능하여야 하며 매각될 가능성이 매우 높을 때에만 충족된 것으로 간주됩니다. 경영진은 자산의 매각계획을 확약해야 하며 분류시점에서 1년 이내에 매각완료요건이 충족될 것으로 예상되어야 합니다.

매각예정으로 분류된 비유동자산(또는 처분자산집단)은 장부금액과 순공정가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다.

5. 지역별 정보 등

당사의 최고경영의사결정자는 영업성과의 평가시 부문별로 구분된 재무정보를 이용하고 있지 않습니다. 이에 따라, 당사는 단일의 보고부문을 가진 기업으로서 기업 전체 수준에서의 정보를 공시하고 있습니다.

(1) 당기와 전기의 사업 성격에 따른 매출은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원자력분야	321,218,409	288,321,441
에너지신사업분야	97,396,687	143,958,229
원자로분야	71,577,718	73,732,565
합계	490,192,814	506,012,235

(2) 당기와 전기의 지역별 매출액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	국내	해외	합계	국내	해외	합계
용역매출	323,102,824	159,393,970	482,496,794	340,673,733	128,337,321	469,011,054
공사매출	3,478,136	4,217,884	7,696,020	32,447,089	4,554,092	37,001,181
합계	326,580,960	163,611,854	490,192,814	373,120,822	132,891,413	506,012,235

한편, 해외에 소재하는 비유동자산의 금액은 중요하지 않습니다.

(3) 당기와 전기의 당사의 수익금액 중 전체 수익의 10% 이상을 차지하는 주요 고객 및 비중은 다음과 같습니다.

(단위: %)		
회사명	제 43(당) 기	제 42(전) 기
한국수력원자력(주)	40.6	39.4
한국전력공사	19.9	15.7
두산중공업(주)	8.9	10.8

## 6. 금융상품

(1) 당기말과 전기말 현재 범주별 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

### ① 당기말

(단위: 천원)					
구분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합계
현금및현금성자산	-	18,383,396	-	-	18,383,396
유동금융자산					
-파생상품자산	12,877,690	-	-	-	12,877,690
-만기보유금융자산	-	-	-	5,130	5,130
-대여금	-	1,178,132	-	-	1,178,132
유동금융자산 계	12,877,690	1,178,132	-	5,130	14,060,952
매출채권및기타채권	-	53,340,683	-	-	53,340,683
미청구공사	-	128,449,005	-	-	128,449,005
비유동금융자산					
-매도가능금융자산	-	-	973,862	-	973,862
-만기보유금융자산	-	-	-	5,520	5,520
-대여금	-	34,215,292	-	-	34,215,292
-장기금융상품	-	303,641	-	-	303,641
비유동금융자산 계	-	34,518,933	973,862	5,520	35,498,315
장기매출채권및기타채권	-	22,034,484	-	-	22,034,484
합계	12,877,690	257,904,633	973,862	10,650	271,766,835

### ② 전기말

(단위: 천원)					
구분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합계
현금및현금성자산	-	21,451,508	-	-	21,451,508
유동금융자산					
-만기보유금융자산	-	-	-	34,585	34,585
-대여금	-	2,952,265	-	-	2,952,265
유동금융자산 계	-	2,952,265	-	34,585	2,986,850
매출채권및기타채권	-	64,075,156	-	-	64,075,156
미청구공사	-	137,622,731	-	-	137,622,731
비유동금융자산					
-매도가능금융자산	-	-	943,929	-	943,929
-만기보유금융자산	-	-	-	9,590	9,590
-파생상품자산	8,817,960	-	-	-	8,817,960
-대여금	-	32,561,490	-	-	32,561,490
-장기금융상품	-	343,572	-	-	343,572
비유동금융자산 계	8,817,960	32,905,062	943,929	9,590	42,676,541
장기매출채권및기타채권	-	18,507,953	-	-	18,507,953
합계	8,817,960	277,514,675	943,929	44,175	287,320,739

(2) 당기말과 전기말 현재 범주별 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	상각후원가로 측정하는 금융부채	
	제 43(당) 기	제 42(전) 기
유동금융부채		
—단기차입금	9,061,000	61,800,000
—유동성장기차입금	-	30,000,000
—유동성사채	-	10,000
유동금융부채 계	9,061,000	91,810,000
매입채무및기타채무	80,738,553	88,273,921
비유동금융부채		
—장기차입금	30,000,000	-
—사채	10,000	-
비유동금융부채 계	30,010,000	-
장기매입채무및기타채무	1,307,834	1,007,834
합계	121,117,387	181,091,755

(3) 당기와 전기의 금융상품의 범주별 순손익 및 기타포괄손익은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)						
구분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	1,665,355	-	751	-	1,666,106
-배당수익	-	-	14,036	-	-	14,036
-외환차익	-	3,730	-	-	-	3,730
-외화환산이익	-	74,023	-	-	-	74,023
-파생상품평가이익	4,059,730	-	-	-	-	4,059,730
금융수익 계	4,059,730	1,743,108	14,036	751	-	5,817,625
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(205,135)	(205,135)
-외환차손	-	(7,488)	-	-	-	(7,488)
-외화환산손실	-	(216,021)	-	-	-	(216,021)
금융원가 계	-	(223,509)	-	-	(205,135)	(428,644)
순손익 계	4,059,730	1,519,599	14,036	751	(205,135)	5,388,981
기타포괄손익:						
평가손익 (법인세 차감전)	-	-	14,069	-	-	14,069

② 전기

(단위: 천원)						
구분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	1,850,066	-	9,676	-	1,859,742
-배당수익	-	-	7,025	-	-	7,025
-외환차익	-	73,166	-	-	-	73,166
-외화환산이익	-	23,228	-	-	-	23,228
-파생상품평가이익	8,817,960	-	-	-	-	8,817,960
금융수익 계	8,817,960	1,946,460	7,025	9,676	-	10,781,121
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(1,075,015)	(1,075,015)
-외환차손	-	(4,751)	-	-	-	(4,751)
-외화환산손실	-	(866,586)	-	-	-	(866,586)
-매도가능금융자산 손상차손	-	-	(501,951)	-	-	(501,951)
금융원가 계	-	(871,337)	(501,951)	-	(1,075,015)	(2,448,303)
순손익 계	8,817,960	1,075,123	(494,926)	9,676	(1,075,015)	8,332,818
기타포괄손익:						
평가손익 (법인세 차감전)	-	-	13,989	-	-	13,989

(4) 금융상품의 공정가치 - 공정가치 서열체계

① 당기말과 전기말 현재 공정가치로 측정된 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	제 43(당) 기				제 42(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
매도가능금융자산	832,820	-	-	832,820	818,751	-	-	818,751
파생상품자산	12,877,690	-	-	12,877,690	8,817,960	-	-	8,817,960
합계	13,710,510	-	-	13,710,510	9,636,711	-	-	9,636,711

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	9,636,711	804,762
당기손익에 포함된 평가손익	4,059,730	8,817,960
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	14,069	13,989
기말금액	13,710,510	9,636,711

7. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	내역	제 43(당) 기	제 42(전) 기
장기금융상품	당좌개설보증금	1,500	1,500
	해외지사 은행계좌개설 보증금	302,141	342,072
기타채권	소송관련 공탁금	-	16,000,000
합계		303,641	16,343,572

8. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	내역	제 43(당) 기	제 42(전) 기
요구불예금	보통예금	5,965,276	5,473,365
	기업자유예금	12,417,717	15,976,866
단기투자자산	MMDA	403	1,277
합계		18,383,396	21,451,508

9. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 당사가 매매목적으로 보유하고 있는 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
기타파생상품:				
파생상품자산(*)	12,877,690	-	-	8,817,960

(\*) 당사는 관계기업인 디에스파워(주)의 지분을 매도할 수 있는 권리를 행사하였습니다.(주석 18 참조)

(2) 당기와 전기의 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
파생상품평가이익	4,059,730	8,817,960

## 10. 매도가능금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

### ① 당기

(단위: 천원)				
구분	기초	취득	평가	기말
비상장지분상품:				
건설공제조합(*)	818,751	-	14,069	832,820
KEPCO-Uhde, Inc.	14,199	-	-	14,199
정보통신공제조합	-	15,864	-	15,864
전기공사공제조합	58,196	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	20,000
합계	943,929	15,864	14,069	973,862

(\*) 당사는 매도가능금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

### ② 전기

(단위: 천원)				
구분	기초	평가	손상	기말
비상장지분상품:				
건설공제조합(*1)	804,762	13,989	-	818,751
KEPCO-Uhde, Inc.(*2)	516,150	-	(501,951)	14,199
전기공사공제조합	58,196	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	20,000
합계	1,431,891	13,989	(501,951)	943,929

(\*1) 당사는 매도가능금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

(\*2) 지속적인 영업손실로 인해 손상의 객관적인 증거가 있다고 판단되어 전기 중 손상차손을 인식하였습니다.

(2) 당기말 및 전기말 현재 매도가능금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 주, 천원)					
구분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
비상장지분상품:					
건설공제조합	571	0.02%	601,318	832,820	832,820
KEPCO-Uhde, Inc.	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
정보통신공제조합 (*)	51	0.01%	15,864	15,864	15,864
전기공사공제조합 (*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합 (*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
합계			1,244,311	973,862	973,862

② 전기말

(단위: 주, 천원)					
구분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
비상장지분상품:					
건설공제조합	571	0.02%	601,318	818,751	818,751
KEPCO-Uhde, Inc.	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
전기공사공제조합 (*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합 (*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
합계			1,228,447	943,929	943,929

당사는 당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산 중 활성거래시장이 존재하지 않고공정가치 (\*) 를 신뢰성 있게 측정할 수 없거나 공정가치와 취득원가와와의 차이가 중요하지 않은 매도가능 금융자산 126,843천원 및 110,979천원을 취득원가로 측정하였습니다.

11. 만기보유금융자산

당기말과 전기말 현재 만기보유금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
구분	기초	취득	처분	기타(유동성대체)	기말
국채	7,090	60	(3,190)	-	3,960
지방채	37,085	-	(30,395)	-	6,690
총계	44,175	60	(33,585)	-	10,650
유동만기보유금융자산	34,585	-	(33,585)	4,130	5,130
비유동만기보유금융자산	9,590	60	-	(4,130)	5,520

② 전기

(단위: 천원)					
구분	기초	취득	처분	기타(유동성대체)	기말
국채	197,610	20	(190,540)	-	7,090
지방채	186,640	-	(149,555)	-	37,085
총계	384,250	20	(340,095)	-	44,175
유동만기보유금융자산	340,095	-	(340,095)	34,585	34,585
비유동만기보유금융자산	44,155	20	-	(34,585)	9,590

## 12. 대여금

당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금	-	18,187,184	1,730,635	13,837,914
주택자금대여금	1,178,132	17,098,098	1,272,226	19,870,306
합계	1,178,132	35,285,282	3,002,861	33,708,220
차감: 현재가치할인차금	-	(1,069,990)	(50,596)	(1,146,730)
차감계	1,178,132	34,215,292	2,952,265	32,561,490

## 13. 장기금융상품

당기말과 전기말 현재 장기금융상품의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
당좌개설보증금	1,500	1,500
해외지사 은행계좌개설 보증금	302,141	342,072
합계	303,641	343,572

주석 7에서 설명하고 있는 바와 같이, 당기말과 전기말 현재 상기 장기금융상품은 사용이 제한되어 있습니다.

14. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
매출채권	31,526,369	-	31,526,369	26,805,329	-	26,805,329
기타채권	21,941,979	(127,665)	21,814,314	37,561,471	(291,644)	37,269,827
소계	53,468,348	(127,665)	53,340,683	64,366,800	(291,644)	64,075,156
비유동자산:						
매출채권	3,990,934	-	3,990,934	-	-	-
기타채권	18,449,390	(405,840)	18,043,550	19,170,361	(662,408)	18,507,953
소계	22,440,324	(405,840)	22,034,484	19,170,361	(662,408)	18,507,953
합계	75,908,672	(533,505)	75,375,167	83,537,161	(954,052)	82,583,109

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
미수금	8,792,708	-	8,792,708	8,145,084	-	8,145,084
미수수익	7,385,941	-	7,385,941	5,038,215	-	5,038,215
보증금	5,763,330	(127,665)	5,635,665	8,378,172	(291,644)	8,086,528
기타(공탁금)	-	-	-	16,000,000	-	16,000,000
소계	21,941,979	(127,665)	21,814,314	37,561,471	(291,644)	37,269,827
비유동자산:						
보증금	18,449,390	(405,840)	18,043,550	19,170,361	(662,408)	18,507,953
합계	40,391,369	(533,505)	39,857,864	56,731,832	(954,052)	55,777,780

(3) 당기말과 전기말 현재 매출채권의 약정회수기일기준 연령분석은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	35,517,303	26,693,926
연체되었으나 손상되지 않은 채권		
-60일 ~ 90일	-	-
-90일 ~ 120일	-	-
-120일 ~ 1년 이내	-	-
-1년 초과	-	111,403
손상검토된 채권	-	-
합계	35,517,303	26,805,329
차감: 현재가치할인차금	-	-
차감계	35,517,303	26,805,329

(4) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 약정회수기일기준 연령분석은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	40,391,369	56,731,832
연체되었으나 손상되지 않은 채권	-	-
손상검토된 채권	-	-
합계	40,391,369	56,731,832
차감: 현재가치할인차금	(533,505)	(954,052)
차감계	39,857,864	55,777,780

15. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선급금	5,783,070	-	7,190,221	-
선급비용	6,672,928	4,765,003	6,113,830	4,650,114
선급원가	4,267,670	-	2,582,996	-
합계	16,723,668	4,765,003	15,887,047	4,650,114

16. 유형자산

(1) 당기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	토지	건물 및 구축물	기계장치	차량 운반구	공구와기구 및 비품	합계
기초금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,310,419	54,531,710	389,162,676
감가상각누계액	-	(7,402,664)	(9,564,496)	(1,259,443)	(42,817,384)	(61,043,987)
장부금액	55,609,139	174,550,109	86,194,139	50,976	11,714,326	328,118,689
기중 증감액:						
취득	-	-	-	-	1,374,919	1,374,919
처분	-	-	-	(3)	(6,129)	(6,132)
감가상각	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(47,171)	(3,696,830)	(15,124,858)
합계	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(47,174)	(2,328,040)	(13,756,071)
기말금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,158,692	55,076,308	389,555,547
감가상각누계액	-	(12,399,612)	(15,948,405)	(1,154,890)	(45,690,022)	(75,192,929)
장부금액	55,609,139	169,553,161	79,810,230	3,802	9,386,286	314,362,618

(2) 전기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
구분	토지	건물 및 구축물	기계장치	차량 운반구	공구와기구 및 비품	건설중인 자산	합계
기초금액:							
취득원가	55,543,766	177,855,703	95,638,275	1,369,293	59,072,408	1,011,373	390,490,818
감가상각누계액	-	(2,444,080)	(3,187,943)	(1,208,766)	(45,809,170)	-	(52,649,959)
장부금액	55,543,766	175,411,623	92,450,332	160,527	13,263,238	1,011,373	337,840,859
기중 증감액:							
취득	-	64,760	120,360	-	2,566,525	3,086,310	5,837,955
처분	-	-	-	(1,985)	(39,330)	-	(41,315)
감가상각	-	(4,958,584)	(6,376,553)	(107,566)	(4,076,107)	-	(15,518,810)
본계정대체	65,373	4,032,310	-	-	-	(4,097,683)	-
합계	65,373	(861,514)	(6,256,193)	(109,551)	(1,548,912)	(1,011,373)	(9,722,170)
기말금액:							
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,310,419	54,531,710	-	389,162,676
감가상각누계액	-	(7,402,664)	(9,564,496)	(1,259,443)	(42,817,384)	-	(61,043,987)
장부금액	55,609,139	174,550,109	86,194,139	50,976	11,714,326	-	328,118,689

## 17. 무형자산

(1) 당기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
구분	개발비	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합계
기초금액:							
취득원가	870,067	13,641,173	1,491,682	8,362,337	32,734,658	44,669,004	101,768,921
상각누계액	(130,510)	(5,658,013)	-	(7,716,644)	(30,736,676)	-	(44,241,843)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	739,557	7,983,160	1,241,727	645,693	1,997,982	44,669,004	57,277,123
기중 증감액:							
취득	-	-	510,524	133,402	872,017	10,484,373	12,000,316
상각	(43,504)	(2,224,130)	-	(659,668)	(1,511,878)	-	(4,439,180)
처분	-	-	(194,000)	-	(686)	-	(194,686)
대체	(696,053)	7,862,297	-	428,684	696,053	(8,290,981)	-
합계	(739,557)	5,638,167	316,524	(97,582)	55,506	2,193,392	7,366,450
기말금액:							
취득원가	-	21,444,696	1,808,206	8,924,422	34,476,055	46,862,396	113,515,775
상각누계액	-	(7,823,369)	-	(8,376,311)	(32,422,567)	-	(48,622,247)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	-	13,621,327	1,558,251	548,111	2,053,488	46,862,396	64,643,573

개발중인무형자산의 당기 취득액 중 1,012,345천원은 차입원가 자본화로 인한 취득액이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화 이자율은 2.30%입니다.

(2) 전기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
구분	개발비	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합계
기초금액:							
취득원가	-	13,537,300	1,645,516	8,362,337	32,304,118	30,879,047	86,728,318
상각누계액	-	(4,210,164)	-	(7,028,954)	(29,048,417)	-	(40,287,535)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	-	9,327,136	1,395,561	1,333,383	3,255,701	30,879,047	46,190,828
기중 증감액:							
취득	-	-	-	-	562,966	14,837,088	15,400,054
상각	(130,510)	(1,482,702)	-	(687,690)	(1,819,536)	-	(4,120,438)
처분	-	(38,338)	(153,834)	-	(1,149)	-	(193,321)
대체	870,067	177,064	-	-	-	(1,047,131)	-
합계	739,557	(1,343,976)	(153,834)	(687,690)	(1,257,719)	13,789,957	11,086,295
기말금액:							
취득원가	870,067	13,641,173	1,491,682	8,362,337	32,734,658	44,669,004	101,768,921
상각누계액	(130,510)	(5,658,013)	-	(7,716,644)	(30,736,676)	-	(44,241,843)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	739,557	7,983,160	1,241,727	645,693	1,997,982	44,669,004	57,277,123

개발중인무형자산의 전기 취득액 중 931,341천원은 차입원가 자본화로 인한 취득액이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화이자율은 2.29%입니다.

(3) 손상평가

① 산업재산권

당기말 현재 산업재산권의 장부금액 중 11,723,646천원은 신형 원자로 사업과 관련하여 규제기관으로부터 설계인가를 받은 것으로, 상위 기관의 사업추진이 지연됨에 따라 당사는 손상평가를 수행하였습니다.

산업재산권의 회수가능액은 해당 기술을 이용하여 2019년 신형 원자로 사업을 수주한 이후 발생할 것으로 기대되는 미래현금흐름의 현재가치에 기초하여 측정되었습니다. 미래현금흐름의 현재가치 측정에 사용된 할인율은 12.32%입니다.

상기 손상평가 결과, 산업재산권의 회수가능액은 장부금액을 초과하는 것으로 추정되어, 손상차손을 인식하지 않았습니다.

## ② 개발중인무형자산

당기말 현재 개발중인무형자산의 장부금액 중 46,458,016천원은 보유중인 기술의 해외규제기관으로부터의 인증을 위한 것으로, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 해당함에 따라 당사는 개발중인무형자산의 손상평가를 수행하였습니다.

개발중인무형자산의 회수가능액은 해당 기술을 이용하여 2019년 신형 원자로 사업을 수주한 이후 발생할 것으로 기대되는 미래현금흐름의 현재가치에 기초하여 측정되었습니다. 미래현금흐름의 현재가치 측정에 사용된 할인율은 12.32%입니다.

상기 손상평가 결과, 개발중인무형자산의 회수가능액은 장부금액을 초과하는 것으로 추정되어, 손상차손을 인식하지 않았습니다.

## 18. 매각예정자산

(1) 당사는 정부의 공공기관 지방이전 계획에 따라 2014년 중에 경기도 용인시 구사옥 매각안을 이사회 의결하였으며, 2015년 중 경상북도 김천시로 본사이전을 완료하였습니다. 당사는 경기도 용인시 구사옥의 장부금액이 계속사용이 아닌 매각거래를 통해 주로 회수될 것으로 판단하고 있는 바, 이에 따라 구사옥의 건물 및 구축물, 부속토지를 매각예정자산으로 분류하였습니다.

(2) 당사는 디에스파워(주)의 지분 전부에 대하여 2017년 12월 11일 주식매도선택권을 행사하였으며, 2018년 2월 28일 매각되었습니다. 이에 따라 관계기업및공동기업투자를 매각예정자산으로 재분류하였습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 매각예정자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	취득원가	감가상각누계액	합계	취득원가	감가상각누계액	합계
토지	2,764,770	-	2,764,770	2,907,120	-	2,907,120
건물 및 구축물	39,033,707	(19,665,257)	19,368,450	41,022,329	(20,656,655)	20,365,674
관계기업 및 공동기업 투자	4,437,965	-	4,437,965	-	-	-
합계	46,236,442	(19,665,257)	26,571,185	43,929,449	(20,656,655)	23,272,794

(4) 매각예정자산인 디에스파워(주)의 지분과 관련된 약정은 다음과 같습니다.

약정	내용
한국전력기술(주)의 주식매도선택권	당사는 대성산업(주)에 대하여 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 약정에 따른 금액으로 매도할 수 있는 권리를 갖는다.
대성산업(주)의 주식매수선택권	대성산업(주)는 당사로부터 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 본인 또는 본인이 지정하는 자로 하여금 약정에 따른 금액으로 매수할 수 있는 권리를 갖는다.
주식의 처분제한	운영출자자들은 약정에 따라 허용되는 경우를 제외하고는, 보유주식의 전부 또는 일부를 양도할 수 없다.

상기 약정의 주식매도선택권은 주식 9에서 기술하고 있는 바와 같이 파생상품자산으로 계상되어 있습니다.

(5) 당기말 현재 당사가 보유한 디에스파워(주)의 출자지분은 해당 기업의 대출원리금 등을 담보하기 위하여 다음과 같이 근질권이 설정되어 있습니다.

(단위: 천원)					
제공자산	장부금액	담보종류	담보권자	담보설정한도(*)	대출약정한도(*)
디에스파워(주) 출자지분	4,437,965	제1순위 근질권	선순위대주	68,268,200	45,012,000
			중순위대주		7,502,000
		제2순위 근질권	후순위대주	10,539,100	8,107,000
합계				78,807,300	60,621,000

(\*) 당사의 분담비율에 해당하는 금액을 기재하였습니다.

## 19. 투자부동산

(1) 당기말 현재 투자부동산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	142,350	-	142,350
건물	1,988,622	(1,111,226)	877,396
합계	2,130,972	(1,111,226)	1,019,746

(2) 당기 중 투자부동산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	기타증감	감가상각비	기말금액
토지	-	142,350	-	142,350
건물	-	997,223	(119,827)	877,396
합계	-	1,139,573	(119,827)	1,019,746

(3) 당기 중 투자부동산에서 발생한 손익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	제 43(당) 기
임대수익	289,716
잡이익	32,800
운영비용(임대수익이 발생한 투자부동산 관련)	(119,827)

(4) 당기말 현재 투자부동산의 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	장부금액	공정가치
토지	142,350	1,719,484
건물	877,396	1,098,678
합계	1,019,746	2,818,162

당사는 전기에 용인 구사옥의 공정가치를 당사와 관계가 없는 독립된 평가법인이 수행한 평가에 근거하여 결정하였습니다. 평가법인은 대한민국에서 부동산의 평가와 관련하여 적절한 자격과 경험을 가지고 있으며, 동 평가는 대상물건의 시장성을 기준으로 하여 경제적 가치를 구하는 방법인 비교방식 등을 사용하여 이루어졌습니다.

## 20. 관계기업 및 공동기업투자

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업투자의 현황은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	주요영업활동	사용 재무제표일	주된 사업장	소유 지분을	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
					취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
<관계기업>								
제주한림해상 풍력(주)(*1)	발전소의 건설, 관리, 운영, 전력 판매 사업	2017년 12월 31일	대한민국	20.0%	7,140	7,140	-	-
디에스 파워(주)(*2)	열병합발전시설과 집단에너지 공급시설의 설치 및 운영	-	대한민국	-	-	-	15,000,000	5,750,862
<공동기업>								
MOMENTUM (*3)	국제핵융합실험로 사업 건설관리	2017년 12월 31일	프랑스	33.3%	1,280	391,409	1,280	67,174
합계					8,420	398,549	15,001,280	5,818,036

(\*1) 당사는 2017년 12월 19일자로 제주한림해상풍력(주)의 지분을 출자취득하였습니다. 당사는 지분을 20% 보유에 따라 유의적인 영향력을 보유하고 있으므로 관계기업으로 분류하였습니다.

(\*2) 당사는 디에스파워(주)의 지분 전부에 대하여 2017년 12월 11일 주식매도선택권을 행사하였으며, 2018년 2월 28일 매각되었습니다. 이에 따라 관계기업및공동기업투자를 매각 예정자산으로 재분류하였습니다.

(\*3) 당사는 2016년 7월 20일자로 MOMENTUM의 지분을 출자취득하였습니다. 당사는 MOMENTUM에 대하여 공동지배력을 보유하며 순자산에 대한 잔여지분을 가지고 있으므로, MOMENTUM에 대한 지분을 공동기업으로 분류하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 관계기업 및 공동기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)						
구분	기초	취득	지분법손익	지분법자본변동	대체	기말
제주한림해상풍력(주)	-	7,140	-	-	-	7,140
디에스파워(주)	5,750,862	-	(1,320,704)	7,807	(4,437,965)	-
MOMENTUM	67,174	-	321,454	2,781	-	391,409
합계	5,818,036	7,140	(999,250)	10,588	(4,437,965)	398,549

② 전기

(단위: 천원)					
구분	기초	취득	지분법손익	지분법자본변동	기말
디에스파워(주)	8,059,999	-	(2,276,968)	(32,169)	5,750,862
MOMENTUM	-	1,280	64,792	1,102	67,174
합계	8,059,999	1,280	(2,212,176)	(31,067)	5,818,036

당사는 디에스파워(주)의 외부감사인의 감사 또는 검토를 받은 재무제표를 입수할 수 없어 감사 또는 검토를 받지 않은 재무제표를 사용하여 지분법을 적용하였으며, 가결산재무제표에 대한 신뢰성 검증절차를 수행하였습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 재무정보는 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
제주한림해상풍력(주)	35,710	-	-	-	-	-	-
MOMENTUM	5,028,336	-	3,854,110	-	11,554,618	939,011	939,011

② 전기말

(단위: 천원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
디에스파워(주)	114,081,714	612,617,529	58,323,429	560,469,511	276,324,492	(10,030,652)	(10,030,652)
MOMENTUM	2,748,935	-	2,547,412	-	2,885,773	194,376	194,376

(4) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 재무정보금액을 관계기업 및 공동기업투자의 장부금액으로 조정한 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	미실현손익	장부금액
제주한림해상풍력(주)	35,710	20.0%	7,140	-	7,140
MOMENTUM	1,174,226	33.3%	391,409	-	391,409

② 전기

(단위: 천원)					
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	미실현손익	장부금액
디에스파워(주)	107,906,303	12.1%	13,053,182	(7,302,320)	5,750,862
MOMENTUM	201,523	33.3%	67,174	-	67,174

(5) 당기말 현재 투자기업에게 자금을 이전하거나, 투자기업에 대한 차입금이나 선수금을 상환하거나 반환하는 관계기업 및 공동기업의 능력에 대한 유의적인 제약은 없습니다.

(6) 당기말 현재 관계기업투자 및 공동기업과 관련하여 발생한 우발부채는 없습니다.

21. 용역 및 공사계약

(1) 당기말과 전기말 현재 용역 및 공사계약의 누적손익 등의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	누적수익	누적원가	누적손익	누적수익	누적원가	누적손익
용역계약	3,923,470,147	2,413,222,915	1,510,247,232	3,440,973,353	2,075,233,013	1,365,740,340
공사계약	947,742,343	947,827,661	(85,318)	940,046,323	932,903,527	7,142,796
합계	4,871,212,490	3,361,050,576	1,510,161,914	4,381,019,676	3,008,136,540	1,372,883,136

(2) 당기말 현재 개별적으로 중요한 공사계약은 없습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 미청구공사 및 초과청구공사의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	미청구공사	초과청구공사	미청구공사	초과청구공사
용역계약	122,705,165	62,000,084	127,449,868	57,480,695
공사계약	5,743,840	149,755	10,172,863	93,902
합계	128,449,005	62,149,839	137,622,731	57,574,597

당기말과 전기말 현재 진행 중인 건설계약과 관련하여 지급전제조건 미충족 또는 공사의 하자보수로 인한 회수보류액과 관련 공사가 수행되기 전에 발주자로부터 수령한 선수금은 없습니다.

(4) 당기 중 공사계약의 설계변경 등으로 인하여 당기말 현재 진행 중인 계약의 추정총계약 수익 및 추정총계약원가가 변동되었는 바, 이에 따라 당사의 당기와 미래의 손익 및 미청구 공사에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	공사손실 총당부채	추정총계약 수익의 변동	추정총계약원가의 변동	당기손익에 미치는 영향	미래손익에 미치는 영향	미청구공사의 변동
원자력분야	-	686,842	1,412,523	(475,082)	(250,600)	(475,082)
원자로분야	-	3,763,696	3,811,532	(145,907)	98,071	(145,907)
에너지신사업분야	-	97,604	(71,565)	41,683	127,486	41,683
합계	-	4,548,142	5,152,490	(579,306)	(25,043)	(579,306)

당기와 미래의 손익 및 미청구공사에 미치는 영향은 당기말까지 발생한 상황에 근거한 총계약수익의 추정치와 추정총계약원가의 변동에 따라 산정한 것으로서 당기 중 신규로 체결한 계약과 종료된 계약은 제외되어 있으며, 미래 기간에 변동될 수 있습니다.

## 22. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
매입채무	32,537,259	-	43,775,113	-
미지급금	24,636,249	-	23,274,032	-
미지급비용	22,392,923	-	21,089,861	-
임대보증금	45,000	1,307,834	45,000	1,007,834
기타보증금	1,127,122	-	89,915	-
합계	80,738,553	1,307,834	88,273,921	1,007,834

### 23. 장·단기차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화단기차입금	(주)농협은행	2018.9.19	2.47%	9,061,000	-
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.9.13	2.30%	-	50,000,000
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.4.14	2.51%	-	11,800,000
합계				9,061,000	61,800,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*1)	2017.7.23	2.22%	-	30,000,000
원화장기차입금	(주)신한은행(*2)	2019.1.20	2.32%	30,000,000	-
합계				30,000,000	30,000,000
재무상태표:					
-유동성				-	30,000,000
-비유동성				30,000,000	-
합계				30,000,000	30,000,000

(\*1) 동 차입금은 지피에스제오차(주) 유동화전문회사가 대주이며, 지피에스제오차(주)는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(\*2) 동 차입금은 에스스마트제일차(주) 유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2018년 1월 1일 ~ 2018년 12월 31일	-
2019년 1월 1일 이후	30,000,000
합계	30,000,000

(4) 당기 중 장·단기차입금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
기초	차입금의 차입	차입금의 상환	기말
91,800,000	39,061,000	(91,800,000)	39,061,000

## 24. 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화사모사채	2012.6.15	2017.6.15	4.99%	-	10,000
원화사모사채	2017.6.15	2022.6.15	3.34%	10,000	-

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

(3) 당기 중 사채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
기초	사채의 발행	사채의 상환	기말
10,000	10,000	(10,000)	10,000

## 25. 퇴직급여제도

당사는 종업원을 위한 퇴직급여제도로 확정급여제도를 운영하고 있습니다. 확정급여제도에 따르면 종업원의 퇴직시 근속 1년당 최종 3개월 평균급여에 지급률을 곱한 금액을 지급하도록 되어 있습니다. 확정급여채무의 보험수리적 평가는 예측단위적립방식을 사용하여 수행되었습니다.

(1) 당기와 전기의 확정급여원가의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
당기손익으로 인식:		
당기근무원가	17,876,094	18,845,882
순확정급여부채의 순이자	1,453,746	1,506,372
과거근무원가	(46,857)	-
소계	19,282,983	20,352,254
기타포괄손익으로 인식:		
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(23,820,458)	6,648,343
합계	(4,537,475)	27,000,597

당기손익으로 인식한 금액은 재무제표에서 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
매출원가	13,352,208	13,090,615
판매비와관리비	3,132,738	4,353,984
기타(경상개발비 등)	2,798,037	2,907,655
합계	19,282,983	20,352,254

한편, 퇴직급여제도에 규정하고 있는 비율에 따라 당사가 확정기여제도에 납입한 기여금 중 포괄손익계산서의 매출원가에 1,577,918천원, 판매비와관리비에 370,216천원, 기타(경상개발비 등)에 330,662천원이 포함되어 있습니다.

(2) 당기와 전기 중 순확정급여부채의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	56,843,033	57,991,688
당기손익으로 인식하는 확정급여원가	19,282,983	20,352,254
퇴직급여의 지급	536,166	850,748
기여금의 납부	(28,037,702)	(29,000,000)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(23,820,458)	6,648,343
기말금액	24,804,022	56,843,033
재무상태표상 구성항목:		
-확정급여채무의 현재가치	154,238,085	165,967,048
-사외적립자산의 공정가치	(129,434,063)	(109,124,015)
합계	24,804,022	56,843,033

(3) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	165,967,048	176,751,431
당기근무원가	17,876,094	18,845,882
확정급여채무에 대한 이자원가	4,198,743	3,843,800
퇴직급여의 지급	(8,952,797)	(39,571,583)
과거근무원가	(46,857)	-
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(24,804,146)	6,097,518
기말금액	154,238,085	165,967,048

(4) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	109,124,015	118,759,743
사외적립자산에 대한 이자수익	2,744,999	2,337,428
기여금의 납부	28,037,701	29,000,000
퇴직급여의 지급	(9,488,964)	(40,422,331)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(983,688)	(550,825)
기말금액	129,434,063	109,124,015

당기와 전기의 사외적립자산 수익은 각각 1,761,311천원과 1,786,603천원입니다.

(5) 당기와 전기의 기타포괄손익으로 인식된 순확정급여부채의 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
확정급여채무에 대한 보험수리적손익:		
-재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	(15,450,957)	(841,835)
-경험 조정	(9,353,189)	6,939,353
순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익	983,688	550,825
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(23,820,458)	6,648,343
법인세효과	5,764,551	(1,608,899)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감후)	(18,055,907)	5,039,444

(6) 당기말과 전기말 현재 사외적립자산의 공정가치에 포함된 주요 유형별 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
예금	2,842,136	12,032,865
지분상품	66,153	146,863
채무상품	33,840,830	34,960,454
부동산	4,240,989	-
기타	88,443,955	61,983,833
합계	129,434,063	109,124,015

(7) 당기말과 전기말 현재 확정급여채무의 평가에 사용된 주요 보험수리적가정은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기대임금상승률	2.98%	4.33%
할인율	2.85%	2.55%

당사는 확정급여채무의 현재가치 계산을 위하여 보고기간 말 현재 확정급여채무의 통화 및 예상지급시기와 일관성이 있는 우량회사채의 시장수익률을 참조하여 할인율을 결정하였습니다.

(8) 주요 보험수리적 가정에 대한 확정급여채무의 민감도 분석 결과는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	1% 상승시	1% 하락시
기대임금상승률의 변동	15,845,006	(13,967,676)
할인율의 변동	(14,387,401)	16,917,051

확정급여채무의 증가(감소)는 당기말 현재 확정급여채무의 현재가치를 기준으로 산출되었습니다. 당기말 현재 확정급여채무의 가중평균만기는 11.71년입니다.

## 26. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	7,446,613	-	5,405,500	-
예수금	954,149	8,617,358	1,102,862	9,757,702
선수수익	-	289,103	-	296,795
합계	8,400,762	8,906,461	6,508,362	10,054,497

## 27. 총당부채

(1) 당기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구분	기초금액	설정	환입	지급	기말금액
유동:					
종업원급여총당부채	42,276,878	41,074,068	-	(42,079,999)	41,270,947
비유동:					
하자보수총당부채	4,904,513	5,180,017	(134,642)	(2,185,658)	7,764,230
법적소송총당부채	5,422,534	5,059,256	-	-	10,481,790
소계	10,327,047	10,239,273	(134,642)	(2,185,658)	18,246,020
합계	52,603,925	51,313,341	(134,642)	(44,265,657)	59,516,967

(2) 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	설정	지급	기말금액
유동:				
종업원급여총당부채	38,715,521	44,013,989	(40,452,632)	42,276,878
비유동:				
하자보수총당부채	2,376,699	5,200,376	(2,672,562)	4,904,513
법적소송총당부채	-	5,422,534	-	5,422,534
소계	2,376,699	10,622,910	(2,672,562)	10,327,047
합계	41,092,220	54,636,899	(43,125,194)	52,603,925

## 28. 납입자본

당기말과 전기말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
수권주식수	300,000,000주	300,000,000주
주당 액면금액	200원	200원
발행주식수	38,220,000주	38,220,000주
자본금	7,644,000천원	7,644,000천원

## 29. 이익잉여금

(1) 당기말과 전기말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
이익준비금	3,822,000	3,822,000
임의적립금	416,403,469	407,856,476
미처분이익잉여금	39,283,909	12,731,779
합계	459,509,378	424,410,255

상법상 이익준비금은 회사가 자본금의 50%에 달할 때까지 매결산기마다 금전에 의한 이익 배당액의 10% 이상을 이익준비금으로 적립하도록 되어 있습니다. 동 이익준비금은 현금으로 배당할 수 없으며 주주총회의 결의에 의하여 이월결손금의 보전과 자본전입에만 사용될 수 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
연구및인력개발준비금	1,000,000	3,000,000
기업발전적립금	45,710,120	45,710,120
사업확장적립금	369,693,349	359,146,356
합계	416,403,469	407,856,476

당사는 조세특례제한법의 규정에 따라 법인세 신고시 신고조정에 의해 손금산입하는 연구및인력개발준비금을 이익잉여금처분시 별도 적립하고 있으며, 이 준비금 중 조세특례제한법의 규정에 따라 환입하는 금액은 임의적립금으로 이입하여 배당할 수 있습니다.

(3) 당기와 전기 중 미처분이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	12,731,779	31,521,893
당기순이익	21,222,084	17,795,607
기타포괄손익	18,061,825	(5,063,828)
임의적립금의 이입	2,000,000	2,666,667
임의적립금의 적립	(10,546,994)	(26,579,859)
연차배당	(4,184,785)	(7,608,701)
기말금액	39,283,909	12,731,779

(4) 당기와 전기의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
	처분예정일: 2018년 3월 28일	처분확정일: 2017년 3월 28일
I. 미처분이익잉여금	39,283,909	12,731,780
전기이월미처분이익잉여금	-	-
당기순이익	21,222,084	17,795,607
순확정급여부채의 재측정요소	18,055,907	(5,039,444)
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	5,918	(24,383)
II. 임의적립금 등의 이입액	1,000,000	2,000,000
연구및인력개발준비금	1,000,000	2,000,000
사육신축적립금	-	-
III. 합계	40,283,909	14,731,780
IV. 이익잉여금처분액	40,283,909	14,731,780
사업확장적립금	31,914,338	10,546,994
배당	8,369,571	4,184,786
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-

(5) 당기와 전기 중 지급한 배당의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
배당주식수	38,043,505주	38,043,505주
주당 배당금	110원	200원
배당금	4,184,786천원	7,608,701천원

### 30. 기타자본구성요소

당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
자기주식	(10,300,329)	(10,300,329)
기타포괄손익누계액(매도가능금융자산평가손익)	175,480	164,815
기타포괄손익누계액(공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분)	2,943	836
합계	(10,121,906)	(10,134,678)

당사는 당기말과 전기말 현재 176,495주의 자기주식을 보유하고 있습니다.

31. 판매비와관리비

당기와 전기의 판매비와관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
급여	24,595,405	25,929,908
퇴직급여	3,502,954	4,832,125
복리후생비	3,065,166	3,905,050
사내근로복지기금출연금	129,153	411,732
외주비	2,646,510	3,529,768
감가상각비	2,259,672	2,836,595
무형자산상각비	873,451	891,454
지급수수료	2,018,073	2,435,815
광고선전비	968,927	479,182
교육훈련비	194,582	273,755
차량유지비	961	7,372
임차료	903,601	1,179,684
통신비	54,726	70,303
세금과공과	332,831	433,216
수도광열비	347,725	424,904
수선비	81,932	115,183
경상개발비	60,251,559	61,855,598
여비교통비	389,772	342,452
협회비	22,788	44,199
기타	16,585,010	70,442,140
합계	119,224,798	180,440,435

### 32. 금융수익 및 금융원가

(1) 당기와 전기의 당기손익으로 인식된 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
이자수익	1,666,106	1,859,742
배당금수익	14,036	7,025
외환차익	3,730	73,166
외화환산이익	74,023	23,228
파생상품평가이익	4,059,730	8,817,960
합계	5,817,625	10,781,121

(2) 당기와 전기의 금융수익에 포함된 이자수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
금융기관예치금	146,446	41,814
만기보유금융자산	751	9,676
매출채권및기타채권	641,635	633,079
대여금	877,274	1,175,173
합계	1,666,106	1,859,742

(3) 당기와 전기의 당기손익으로 인식된 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
이자비용	205,135	1,075,015
외환차손	7,488	4,751
외화환산손실	216,021	866,586
매도가능금융자산손상차손	-	501,951
합계	428,644	2,448,303

(4) 당기와 전기의 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
단기차입금	1,029,984	1,232,510
장기차입금	187,086	773,369
사채	410	477
자본화된 차입원가	(1,012,345)	(931,341)
합계	205,135	1,075,015

(5) 당기와 전기의 기타포괄손익으로 인식된 금융수익 및 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
법인세 차감전 매도가능금융자산평가손익	14,069	13,989
법인세효과	(3,404)	(3,385)
법인세 차감후 매도가능금융자산평가손익	10,665	10,604

### 33. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기와 전기의 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
임대료수익	409,082	-
로열티수익	94	-
하자보수충당부채환입	134,642	-
수탁과제연구수익	11,641,417	12,561,190
잡이익	856,536	2,218,488
합계	13,041,771	14,779,678

(2) 당기와 전기의 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기부금	352,399	570,556
잡손실	300,417	1,785,395
투자부동산감가상각비	119,827	-
합계	772,643	2,355,951

#### 34. 기타이익(손실)

당기와 전기의 기타이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
외환차익	547,730	1,840,768
외화환산이익	254,284	1,410,460
유형자산처분이익	47,420	31,196
외환차손	(1,312,389)	(4,052,462)
외화환산손실	(977,954)	(216,565)
유형자산처분손실	(6)	(24,861)
무형자산처분손실	(104,432)	(60,773)
합계	(1,545,347)	(1,072,237)

35. 법인세

(1) 당기와 전기의 법인세비용의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
당기법인세비용:		
당기법인세	15,870,327	506,051
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정사항	4,766,450	62,202
자본에 직접 가감되는 당기법인세	(5,770,518)	1,613,032
소계	14,866,259	2,181,285
이연법인세비용:		
일시적차이의 발생과 소멸	(2,920,852)	3,441,058
법인세비용	11,945,407	5,622,343

(2) 당기와 전기의 자본에 직접 인식되는 항목과 관련된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
당기법인세	-	-
이연법인세:		
-순확정급여부채의 재측정요소	(5,764,551)	1,608,899
-매도가능금융자산평가손익	(3,405)	(3,385)
-관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(1,889)	7,785
-공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(673)	(267)
합계	(5,770,518)	1,613,032

(3) 당기와 전기의 법인세비용과 회계이익의 관계는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
법인세비용차감전이익	33,167,491	23,417,950
적용세율	24.2%	24.2%
적용세율에 따른 법인세부담액	8,026,533	5,667,144
조정사항:		
비과세수익으로 인한 효과	(1,019)	(406)
비공제비용으로 인한 효과	84,738	616,644
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000)	(462,000)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	4,766,450	62,202
기타	(469,295)	(261,240)
법인세비용	11,945,407	5,622,344
유효법인세율	36.0%	24.0%

조세특례제한법 제 62 조 '공공기관이 혁신도시 등으로 이전하는 경우 법인세 등 감면'에 따른 사업개시일 이후 수도권 안의 본사 양도의 지연로 인하여 과거에 감면세액과 이자상당액을 납부하여야 합니다. 따라서, 당기 평균 유효세율은 일시적으로 높게 나타나고 있습니다.

(4) 당기와 전기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)				
구분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	10,089,230	(1,988,890)	(5,764,551)	2,335,789
유형자산	(138,471)	284,758	-	146,287
무형자산	60,489	-	-	60,489
매도가능금융자산	68,854	-	(3,405)	65,449
관계기업및공동기업투자	2,222,345	241,819	(2,562)	2,461,602
이연수익	24,388,869	5,548,054	-	29,936,923
총당부채	6,471,389	1,916,391	-	8,387,780
기타금융부채	13,147,640	(889,953)	-	12,257,687
외화환산	(105)	-	-	(105)
미수수익	(29,726)	27,437	-	(2,289)
연구인력개발준비금	(242,000)	242,000	-	-
기타	2,955,300	3,309,754	-	6,265,054
합계	58,993,814	8,691,370	(5,770,518)	61,914,666

② 전기

(단위: 천원)				
구분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	10,367,204	(1,886,873)	1,608,899	10,089,230
유형자산	103,054	(241,525)	-	(138,471)
무형자산	60,489	-	-	60,489
매도가능금융자산	(49,234)	121,473	(3,385)	68,854
관계기업및공동기업투자	1,679,480	535,347	7,518	2,222,345
이연수익	28,232,476	(3,843,607)	-	24,388,869
총당부채	4,731,513	1,739,876	-	6,471,389
기타금융부채	14,381,444	(1,233,804)	-	13,147,640
외화환산	(255)	150	-	(105)
미수수익	(16,090)	(13,636)	-	(29,726)
연구인력개발준비금	(726,000)	484,000	-	(242,000)
기타	3,670,792	(715,492)	-	2,955,300
합계	62,434,873	(5,054,091)	1,613,032	58,993,814

(5) 당사는 차감할 일시적차이가 소멸될 기간에 과세소득이 충분할 것으로 예상되는 부분에 대해서 이연법인세자산을 인식하였는바, 미래 예상 과세소득이 변경되는 경우에는 이연법인세자산이 변경될 수 있습니다.

### 36. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별 분류 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 43(당) 기			제 42(전) 기		
	매출원가	판매비와 관리비	합계	매출원가	판매비와 관리비	합계
사용된 원재료	2,911,266	-	2,911,266	13,990,869	-	13,990,869
급여	106,186,791	24,595,405	130,782,196	105,590,152	25,929,908	131,520,060
퇴직급여	14,930,126	3,502,954	18,433,080	14,528,189	4,832,125	19,360,314
복리후생비	12,683,196	3,065,166	15,748,362	11,922,549	3,905,050	15,827,599
사내근로복지 기금출연금	566,416	129,153	695,569	1,163,364	411,732	1,575,096
외주비	73,354,801	2,646,510	76,001,311	77,760,151	3,529,768	81,289,919
감가상각비	10,833,736	2,259,672	13,093,408	10,716,160	2,836,595	13,552,755
무형자산상각비	2,617,735	873,451	3,491,186	2,450,785	891,454	3,342,239
지급수수료	43,597,269	2,018,073	45,615,342	47,376,601	2,435,815	49,812,416
광고선전비	69,283	968,927	1,038,210	74,833	479,182	554,015
교육훈련비	842,218	194,582	1,036,800	809,971	273,755	1,083,726
차량유지비	19,150	961	20,111	32,564	7,372	39,936
임차료	4,072,804	903,601	4,976,405	3,485,737	1,179,684	4,665,421
통신비	254,727	54,726	309,453	266,716	70,303	337,019
세금과공과	1,457,597	332,831	1,790,428	1,326,817	433,216	1,760,033
수도광열비	1,415,050	347,725	1,762,775	1,306,307	424,904	1,731,211
수선비	241,243	81,932	323,175	248,649	115,183	363,832
경상개발비	-	60,251,559	60,251,559	-	61,855,598	61,855,598
여비교통비	2,796,003	389,772	3,185,775	2,561,919	342,452	2,904,371
협회비	192,308	22,788	215,096	216,355	44,199	260,554
기타	73,872,317	16,585,010	90,457,327	23,797,295	70,442,140	94,239,435
합계	352,914,036	119,224,798	472,138,834	319,625,983	180,440,435	500,066,418

### 37. 주당이익

당기와 전기의 기본 및 희석 주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
당기순이익	21,222,084천원	17,795,607천원
가중평균유통보통주식수(*)	38,043,505주	38,043,505주
기본및희석주당이익	558원	468원

(\*) 가중평균유통보통주식수의 산출내역은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
발행보통주식수	38,220,000주	38,220,000주
자기주식	(176,495주)	(176,495주)
가중평균유통보통주식수	38,043,505주	38,043,505주

### 38. 자본관리

당사의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하고 건전한 자본구조의 유지 및 자본조달비용의 최소화를 통하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 이사회는 더 많은 차입으로 더 높은 수익률을 얻는 것과 건전한 재무상태 간의 균형을 유지하기 위하여 노력하고 있습니다.

당사는 차입금 등 이자발생부채에서 현금및현금성자산을 차감한 순부채와 자본의 비율을 기준으로 자본을 관리하고 있으며, 전반적인 자본관리 정책은 전기와 동일합니다. 한편, 당기말과 전기말 현재 당사가 관리하고 있는 자본구조 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
차입금 및 사채	39,071,000	91,810,000
차감: 현금및현금성자산	(18,383,396)	(21,451,508)
순 차입금	20,687,604	70,358,492
자기자본	457,031,472	421,919,576
자기자본 대비 순 차입금의 비율	4.53%	16.7%

### 39. 위험관리

금융상품과 관련하여 당사는 신용위험, 유동성위험 및 시장위험에 노출되어 있습니다. 본 주석은 당사가 노출되어 있는 상기 위험에 대한 정보와 당사의 위험관리 목표, 정책, 위험평가 및 관리 절차에 대한 질적 공시사항과 양적 공시사항을 포함하고 있습니다.

#### (1) 위험관리 체계

당사의 위험관리는 당사의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 당사가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 당사는 전사적인 수준의 위험관리 정책 및 절차를 마련하여 운영하고 있으며, 당사의 재무부문에서 위험관리에 대한 총괄책임을 담당하고 있습니다. 당사의 재무부문은 이사회에서 승인된 위험관리 정책 및 절차에 따라 당사의 영업과 관련한 금융위험을 감시하고 관리하는 역할을 하고 있으며, 금융위험의 성격과 노출정도를 주기적으로 분석하고 있습니다. 또한, 당사의 내부감사인은 위험관리 정책 및 절차의 준수 여부와 위험노출 한도를 지속적으로 검토하고 있습니다. 당사의 전반적인 금융위험 관리전략은 전기와 동일합니다.

#### (2) 신용위험

당사는 금융상품의 당사자 중 일방이 의무를 이행하지 않아 상대방에게 재무손실을 입힐 신용위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 신용위험을 관리하기 위하여 신용도가 일정 수준 이상인 거래처와 거래하고 있으며, 금융자산의 신용보강을 위한 정책과 절차를 마련하여 운영하고 있습니다. 당사는 신규 거래처와 계약시 공개된 재무정보와 신용평가기관에 의하여 제공된 정보 등을 이용하여 거래처의 신용도를 평가하고 이를 근거로 신용거래한도를 결정하고 있으며, 담보 또는 지급보증을 제공받고 있습니다. 또한, 당사는 주기적으로 거래처의 신용도를 재평가하여 신용거래한도를 재검토하고 담보수준을 재조정하고 있으며, 회수가 지연되는 금융자산에 대하여는 분기 단위로 회수지연 현황 및 회수대책을 보고하고 있으며 지연사유에 따라 적절한 조치를 취하고 있습니다.

금융자산의 장부금액은 신용위험에 대한 최대 노출정도를 나타냅니다. 당기말과 전기말 현재 당사의 신용위험에 대한 최대 노출정도는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
현금및현금성자산	18,383,396	21,451,508
금융상품	303,641	343,572
파생상품자산	12,877,690	8,817,960
매도가능금융자산	973,862	943,929
만기보유금융자산	10,650	44,175
대여금	35,393,424	35,513,755
매출채권및기타채권	203,824,172	220,205,841
합계	271,766,835	287,320,740

당사는 (주)KEB하나은행 등의 금융기관에 현금및현금성자산 및 금융상품 등을 예치하고 있으며, 신용등급이 우수한 금융기관과 거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다.

### (3) 유동성위험

당사는 현금 등 금융자산을 인도하여 결제하는 금융부채와 관련된 의무를 충족하는 데 어려움을 겪게 될 유동성위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고 현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석·검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 당사의 경영진은 영업활동현금흐름과 금융자산의 현금유입으로 금융부채를 상환가능하다고 판단하고 있습니다.

가. 비과생금융부채의 예상만기

당기말과 전기말 현재 비과생금융부채의 잔존계약만기에 따른 만기분석은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채	9,981,141	30,038,471	10,820	-	40,030,432
매입채무및기타채무	80,738,553	1,307,834	-	-	82,046,387
합계	90,719,694	31,346,305	10,820	-	122,076,819

② 전기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채	93,362,964	-	-	-	93,362,964
매입채무및기타채무	88,273,921	1,007,834	-	-	89,281,755
합계	181,636,885	1,007,834	-	-	182,644,719

상기 부채의 잔존만기별 현금흐름은 할인되지 아니한 명목금액으로서 지급을 요구받을 수 있는 기간 중 가장 이른 일자를 기준으로 작성되었으며, 이자의 현금흐름을 포함하고 있습니다.

나. 비파생금융자산의 예상만기

당사는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다. 다음 표는 당기말과 전기말 현재 당사가 보유하고 있는 비파생금융자산의 잔존계약만기에 따른만기분석입니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합계
현금및현금성자산	18,383,396	-	-	-	18,383,396
매도가능금융자산	-	-	-	973,862	973,862
만기보유금융자산	5,130	5,520	-	-	10,650
대여금및수취채권	1,178,132	13,718,649	21,566,633	-	36,463,414
장단기금융상품	-	-	-	303,641	303,641
매출채권및기타채권	181,917,353	22,440,324	-	-	204,357,677
합계	201,484,011	36,164,493	21,566,633	1,277,503	260,492,640

② 전기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합계
현금및현금성자산	21,451,508	-	-	-	21,451,508
매도가능금융자산	-	-	-	943,929	943,929
만기보유금융자산	34,585	9,590	-	-	44,175
대여금및수취채권	3,002,861	15,120,009	18,588,211	-	36,711,081
장단기금융상품	-	-	-	343,572	343,572
매출채권및기타채권	201,989,532	19,170,361	-	-	221,159,893
합계	226,478,486	34,299,960	18,588,211	1,287,501	280,654,158

(4) 시장위험

시장위험이란 환율, 이자율 및 지분증권의 가격 등 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동할 위험을 의미합니다. 시장가격 관리의 목적은 수익은 최적화하는 반면 수용가능한 한계 이내로 시장위험노출을 관리 및 통제하는 것입니다.

① 환위험

당사는 외화로 체결된 용역 및 건설계약 등과 관련하여 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 내부적으로 원화 환율 변동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 필요한 경우 환위험관리를 목적으로 파생상품계약을 체결하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 장부금액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	218,294	-	275,759	-
EUR	4,147,816	1,599	3,688,743	430,661
GBP	-	-	-	108,974
IDR	13,254	-	4,721	-
CAD	69,647	-	-	-
JOD	13,017	-	14,724	-
JPY	-	-	2,051,048	10,368
SAR	340,197	-	370,211	-
USD	9,580,839	3,645,682	8,776,192	1,767,874
합계	14,383,064	3,647,281	15,181,398	2,317,877

당기말과 전기말 현재 외화에 대한 원화환율의 10% 변동이 당기손익에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 43(당) 기		제 42(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	1,073,578	(1,073,578)	1,286,352	(1,286,352)

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성 자산 및부채를 대상으로 하였습니다.

② 이자율위험

당사는 차입금과 관련하여 이자율변동위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 시장이자율의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치 또는 미래현금흐름이 변동할 위험을 정기적으로 측정하여 고정이자율차입금과 변동이자율차입금의 적절한 균형을 유지하고 있습니다. 한편, 당기말과 전기말 현재 당사의 변동이자율차입금의 규모를 고려할 때 이자율변동이 금융부채의 공정가치 또는 미래현금흐름에 미치는 영향은 중요하지 아니합니다.

40. 특수관계자

(1) 당기말과 전기말 현재 당사와 지배·종속관계에 있는 회사의 현황은 다음과 같습니다.

구분	제 43(당) 기말	제 42(전) 기말
지배기업	한국전력공사	한국전력공사

(2) 당기와 전기에 당사와 매출 등 거래 또는 채권·채무 잔액이 있는 관계기업 및 기타 특수관계자는 다음과 같습니다.

구분	비고	제 43(당) 기말	제 42(전) 기말
관계기업		제주한림해상풍력(주)	디에스파워(주)(*1)
공동기업		MOMENTUM	MOMENTUM
동일지배하의 기업	(*2)	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KDN(주), 한전KPS(주), 코스포영남파워(주) 등	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KDN(주), 한전KPS(주), 코스포영남파워(주) 등
기타	(*3)	한국전력거래소, 신평택발전(주), (주)지에스동해전력, 강릉에코파워(주), 당진에코파워(주) 등	한국전력거래소, 신평택발전(주), (주)지에스동해전력, 강릉에코파워(주), 당진에코파워(주) 등

(\*1) 당기 중 주식매도선택권의 행사로 관계기업에서 매각예정자산으로 분류하였으며, 2017년 11월까지의 거래내역을 공시하였습니다.

(\*2) 지배기업인 한국전력공사의 종속기업

(\*3) 한국전력공사와 그 종속기업의 관계기업 및 공동기업

(3) 당기와 전기의 특수관계자와의 주요 거래 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
구분	회사명	용역의제공	영업비용	배당의지급	지분출자
지배기업	한국전력공사	97,735,602	1,665,206	2,765,256	-
관계기업	디에스파워(주)	2,140,172	-	-	-
	제주한림해상풍력(주)	-	-	-	7,140
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	199,166,760	182,000	-	-
	한국남동발전(주)	3,558,104	-	-	-
	한국중부발전(주)	37,889,534	-	-	-
	한국서부발전(주)	6,619,011	-	-	-
	한국남부발전(주)	5,207,464	-	-	-
	한국동서발전(주)	2,315,962	-	-	-
	한전KPS(주)	-	1,377,238	-	-
	한전원자력연료(주)	2,973,236	279,263	-	-
	코스포영남파워(주)	1,820,000	-	-	-
기타	한국전력거래소	149,375	-	-	-
	(주)지에스동해전력	1,038,949	-	-	-
	강릉에코파워(주)	57,589	-	-	-
	당진에코파워(주)	585,714	-	-	-
합계		361,257,472	3,503,707	2,765,256	7,140

② 전기

(단위: 천원)					
구분	회사명	용역의제공	영업비용	배당의지급	지분출자
지배기업	한국전력공사	79,490,563	1,357,444	5,069,388	-
관계기업	디에스파워(주)	31,283,190	-	-	-
공동기업	MOMENTUM	-	-	-	1,280
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	199,193,786	1,028,279	-	-
	한국남동발전(주)	2,296,956	-	-	-
	한국중부발전(주)	28,586,018	-	-	-
	한국서부발전(주)	15,625,631	-	-	-
	한국남부발전(주)	2,822,549	-	-	-
	한국동서발전(주)	9,459,222	-	-	-
	한전KPS(주)	-	4,810	-	-
	한전원자력연료(주)	1,137,070	456,607	-	-
	한전KDN(주)	-	193,029	-	-
	코스포영남파워(주)	6,239,674	-	-	-
기타	한국전력거래소	50,397	-	-	-
	(주)지에스동해전력	1,315,993	-	-	-
	신평택발전(주)	44,872	-	-	-
	당진에코파워(주)	1,785,847	-	-	-
합계		379,331,768	3,040,169	5,069,388	1,280

(4) 당기말과 전기말 현재 특수관계자에 대한 주요 채권·채무 내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
특수관계	회사명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금
지배기업	한국전력공사	-	71,011,850	41	12,127
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	9,798,707	59,085,731	351,943	-
	한국남동발전(주)	3,990,934	1,189,089	-	-
	한국중부발전(주)	2,358,832	12,795,047	-	-
	한국서부발전(주)	417,572	581,689	-	-
	한국남부발전(주)	-	-	898,084	-
	한국동서발전(주)	54,151	428,229	-	-
	한전원자력연료(주)	-	226,134	-	-
	코스포영남파워(주)	724,089	207,122	-	-
기타	한국전력거래소	133,211	-	-	-
	(주)지에스동해전력	-	1,580,619	-	-
	강릉에코파워(주)	-	199,389	-	-
	당진에코파워(주)	-	1,005,587	-	-
합계		17,477,496	148,310,486	1,250,068	12,127

② 전기말

(단위: 천원)					
특수관계	회사명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금
지배기업	한국전력공사	-	43,289,024	-	18,059
관계기업	디에스파워(주)	1,601,315	-	-	-
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	3,577,459	74,306,941	167,258	1,518
	한국남동발전(주)	3,990,934	264,901	-	-
	한국중부발전(주)	241,030	6,212,527	-	-
	한국서부발전(주)	2,155,125	3,752,993	-	-
	한국남부발전(주)	-	1,294,438	-	-
	한국동서발전(주)	51,894	6,350,827	-	-
	한전원자력연료(주)	-	91,039	-	92,131
	코스포영남파워(주)	-	1,020,191	-	-
기타	한국전력거래소	-	397	-	-
	(주)지에스동해전력	-	1,220,055	-	-
	강릉에코파워(주)	-	141,800	-	-
	당진에코파워(주)	-	767,831	-	-
합계		11,617,757	138,712,964	167,258	111,708

(5) 당기말 현재 당사가 특수관계자로부터 제공받고 있는 담보 및 지급보증은 없습니다.

(6) 당기와 전기의 주요 경영진에 대한 보상은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
단기종업원급여	700,352	782,218
퇴직급여	34,500	43,682
합계	734,852	825,900

#### 41. 비현금거래

당기와 전기의 현금의 유입과 유출이 없는 중요한 거래는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
임차(대)보증금의 유동성대체	5,622,336	7,355,166
건설중인자산의 본계정 대체	8,290,981	5,144,814
장기차입금의 유동성 대체	-	30,010,000

## 42. 우발부채와 약정사항

(1) 당기말 현재 당사의 계류 중인 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
계류법원	소송상대방	사건내용	소송가액	진행상황
당사가 피고인 사건:				
서울고등법원	현대해상화재보험(주)	손해배상 청구	4,019,795	2심 진행중(*1)
서울중앙지방법원	홍OO	직무발명보상금 청구소송	300,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상 청구	18,885,500	1심 진행중
서울중앙지방법원	동부화재해상보험(주)	구상금 청구	46,161,047	1심 진행중
서울중앙지방법원	박OO외 8인	임금청구	33,261	1심 진행중(*2)
서울중앙지방법원	강OO외 1,304명	임금청구	3,200,705	1심 진행중(*2)
서울중앙지방법원	양OO외 33명	임금청구	94,745	1심 진행중(*2)
대구지방법원김천지원	김OO외 2명	임금청구	5,528	1심 진행중(*2)
서울남부지방법원	신OO	손해배상 청구	54,646	1심 진행중
대전지방법원	김OO	임금청구	18,668	2심 진행중
대구고등법원	주식회사 액트	부정당업자 제재처분취소	50,000	2심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상 청구	500,000	1심 진행중
대법원	김OO	임금청구	129,619	3심 진행중(*4)
대구지방법원김천지원	김OO	해고무효확인	8,870	1심 진행중
당사가 피고인 사건 합계			73,462,384	
당사가 원고인 사건:				
대법원	현대엔지니어링(주)	영업비밀 침해금지 등	1,100,000	3심 진행중
대법원	한국남동발전(주)	손해배상 청구	1,000,000	3심 진행중
서울중앙지방법원	(주)국민은행	계약이행 보증금	977,000	1심 진행중(*3)
대구지방법원김천지원	김OO	부당이득금반환	9,872	1심 진행중
서울행정법원	국민권익위원회	공익신고자보호조치 결정 취소 청구	50,000	1심 진행중
당사가 원고인 사건 합계			3,136,872	

(\*1) 1심에서 패소한 소송사건들의 판결금액은 당기말 현재 모두 지급되었습니다.

2013년 12월 대한민국의 대법원은 정기적, 일률적, 고정적으로 지급되는 정기상여금 등이 통상임금에 해당한다고 판결하였습니다. 이에 따라 정기상여금 등이 통상임금에 포함되는 경우

(\*2) 연장근로수당, 야간근로수당 등의 금액 산정에 영향을 미치게 됩니다. 근로자는 이 판결에서 제시한 기준에 따라 정기상여금 등을 포함한 통상임금에 기초하여 추가적인 임금을 소급하여 청구할 수 있으나 이러한 청구는 신의성실의 원칙에 의해 제한이 될 수 있습니다.

상기 판결 이전에 당사는 기획재정부가 매년 발표하는 공기업·공공기관 예산지침에 따라 급여 수준을 결정하고 이를 근거로 노동조합의 합의에 따라 정기상여금 등이 통상임금에 해당하지 않는 것으로 임금체계를 적용하여 왔습니다. 이에 따라 당사는 당기말 현재 근로자의 추가적인 임금을 소급 청구하는 소송이 진행중에 있습니다.

2018년 1월 16일 및 2018년 2월 20일 서울중앙지방법원 등에 계류중이던 총 4건의 통상임금 관련 소송이 1심 판결되었으며, 원고 일부승소를 하였습니다. 당기말 현재 당사는 최선의 추정치로 법적소송충당부채 4,542,122천원을 설정하였으며, 소송의 결과는 중요한 차이가 없습니다.

- (\*3) 2018년 2월 8일 서울중앙지방법원의 1심 판결의 결과, 당사는 원고 일부승소로 79,855천원을 피고로부터 지급받을 예정입니다.
- (\*4) 2018년 2월 13일 대법원의 원고 상고기각으로, 당사가 전부 승소하였습니다.

상기소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 11인을 피고로 서울고등법원에 소송 사건이 진행중입니다. 재판부는 2016년 10월 6일에 당사와 일부 피고들이 연대하여 2,743,743천원을 배상할 책임이 있다고 판결하였으며, 이에 당사는 당사가 부담할 부분을 추정하여 1,023,495천원을 법적소송충당부채로 계상하였습니다.

당기말 현재 법적소송충당부채를 설정한 소송사건 이외의 소송사건의 경우 최종결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.

한편, 당기말 현재 진행중인 소송 이외에 당사는 (주)한라로부터 추가공사비 지급요청을 이유로 대한상사중재원에 피신청(중재금액: 50,000,000천원)되었고, 동 사건에 대하여 당사는 (주)한라에 공사지연에 따른 지체상금 등 지급요청을 이유로 대한상사중재원에 신청(중재금액: 9,458,025천원)하였습니다. 당사는 동 중재와 관련하여 의무를 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치로 법적소송충당부채 4,916,173천원을 계상하고 있습니다.

(2) 당기말 현재 금융기관 등과의 주요 약정내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원, 외화단위: EUR, CAD)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	989,516
대출약정한도	(주)KEB하나은행	1,000,000	-
	(주)국민은행	42,000,000	-
	농협은행(주)	50,000,000	9,061,000
	(주)신한은행(*)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
		CAD 168,194.00	CAD 168,194.00
	엔지니어링공제조합	3,658,960	3,658,960
	건설공제조합	3,602,687	3,602,687
	서울보증보험(주)	61,180,536	61,180,536

동 차입금은 에스스마트제일차(주)가 대주이며, 동 유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성

(\*) 공여약정, 기업어음증권 매입보증약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

## 6. 기타 재무에 관한 사항

### 가. 재무제표 재작성 등 유의사항

- (1) 재무제표 재작성
  - 해당사항 없음
- (2) 합병, 분할, 자산양수도, 영업양수도에 관한 사항
  - 해당사항 없음
- (3) 자산유동화와 관련한 자산매각의 회계처리 및 우발채무 등에 관한 사항
  - 우발채무 등에 관한 사항은 재무제표 주석을 참조하시기 바랍니다.
- (4) 기타 재무제표 이용에 유의하여야 할 사항
  - 해당사항 없음

### 나. 대손충당금 설정현황

(1) 최근 3사업연도의 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위: 천원)

구분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제43기 (2017년)	매출채권 (관계사채권 포함)	35,517,303	-	-
	미수금	8,792,708	-	-
	미수수익	7,385,941	-	-
	대여금	35,393,424	-	-
	보증금	23,679,215	-	-

	합 계	110,768,591	-	-
제42기 (2016년)	매출채권 (관계사채권 포함)	26,805,329	-	-
	미수금	8,145,084	-	-
	미수수익	5,038,215	-	-
	대여금	35,513,755	-	-
	보증금	26,594,483	-	-
	기타채권	16,000,000	-	-
	합 계	118,096,866	-	-
제41기 (2015년)	매출채권 (관계사채권 포함)	36,304,268	-	-
	미수금	88,603,984	-	-
	미수수익	2,701,077	-	-
	대여금	43,051,436	-	-
	보증금	30,592,685	-	-
	합 계	201,253,450	-	-

※ 상기계정과목별 합계 금액은 유동과 비유동의 합이며, 미청구공사는 매출채권에 포함되지 않음.  
 ※ 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 발생된 손실에 대해 대손충당금을 설정하고 있음

(2) 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위: 천원)

구 분	제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)
1. 기초 대손충당금 잔액합계	-	-	-
2. 순대손처리액(①-②±③)	(111,403)	-	-
① 대손처리액(상각채권액)	(111,403)	-	-
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	111,403	-	-
4. 기말 대손충당금 잔액합계	-	-	-

(3) 매출채권 관련 대손충당금 설정방침

한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 대여금 및 수취채권으로 분류되는 매출채권, 미수금, 대여금 등에 대해 개별 손상기준에 따라서 개별 평가를 수행하여 발생된 손실에 대해 대손충당금을 설정함.

(4) 당해 사업연도말 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(단위: 천원)

경과기간/ 구분	6월 이하	6월 초과 1년 이하	1년 초과 3년 이하	3년 초과	계
----------	-------	----------------	----------------	-------	---

금액	일반	62,099,755	-	-	-	62,099,755
	특수관계자	97,875,619	-	3,990,934	-	101,866,553
	계	159,975,374	-	3,990,934	-	163,966,308
구성비율		100%	-	-	-	100%

- ※ 받을어음 및 장기성매출채권 금액을 포함한 금액임.
- ※ 진행매출채권에 따라 미청구공사로 대체된 금액을 포함함.
- ※ 입금 일정에 따라 설정된 장기성매출채권은 경과기간을 고려하지 않고 6개월 이하로 분류함.

#### 다. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

(1) 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

사업부문	계정과목	제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)
공통	전산저장품	-	-	-
합 계		-	-	-

※ 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하지 않고 있음.

(2) 재고자산의 실사내용

생산을 위한 재고부분의 금액이 적어 중요성이 투자자들의 합리적 판단에 영향을 미치는 부분이 없음.

#### 라. 공정가치평가 내역

당사는 공정가치평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열 체계에서 수준 3 으로 분류되는 공정가치를 포함한 모든 유의적인 공정가치 측정의 검토를 책임지는 평가부서의 운영을 포함하고 있으며, 그 결과는 재무담당임원에게 직접 보고되고 있습니다.

평가부서는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제 3 자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제 3 자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사에게 보고하고 있습니다.

자산이나 부채의 공정가치를 측정하는 경우, 당사는 최대한 시장에서 관측 가능한 투입변수를 사용하고 있습니다. 공정가치는 다음과 같이 가치평가기법에 사용된 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계 내에서 분류됩니다

구분	투입변수
수준 1	측정일에 동일한 자산이나 부채에 대한 접근 가능한 활성시장의 조정되지 않은 공시가격

수준 2	수준 1의 공시가격 이외에 자산이나 부채에 대해 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한 투입변수
수준 3	자산이나 부채에 대한 관측가능하지 않은 투입변수

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 여러 투입변수가 공정가치 서열체계 내에서 다른 수준으로 분류되는 경우, 당사는 측정치 전체에 유의적인 공정가치 서열체계에 서 가장 낮은 수준의 투입변수와 동일한 수준으로 공정가치 측정치 전체를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간 말에 공정가치 서열체계의 수준 간 이동을 인식하고 있습니다.

(1) 금융상품의 공정가치

① 당기말과 전기말 현재 공정가치로 측정된 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	제 43(당) 기				제 42(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
매도가능금융자산	832,820	-	-	832,820	818,751	-	-	818,751
파생상품자산	12,877,690	-	-	12,877,690	8,817,960	-	-	8,817,960
합계	13,710,510	-	-	13,710,510	9,636,711	-	-	9,636,711

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 43(당) 기	제 42(전) 기
기초금액	9,636,711	804,762
당기손익에 포함된 평가손익	4,059,730	8,817,960
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	14,069	13,989
기말금액	13,710,510	9,636,711

※ 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

(단위: 천원)

회사명(채권명)	소유비율	취득 원가	장부가액		
			제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)
건설공제조합	0.02%	601,318	832,820	818,751	804,762
전기공사공제조합	0.01%	58,196	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합	0.03%	32,783	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (구, 한국전력기술인협회)	0.12%	20,000	20,000	20,000	20,000
KEPCO-Uhde Inc.	2.40%	516,150	14,199	14,199	516,150

정보통신공제조합	0.01%	15,864	15,864	-	-
합 계		1,244,311	973,862	943,929	1,431,891

※ 당사는 매도가능금융자산 중 건설공제조합에 대해서 시장성이 있다고 판단하여 전력그룹사 및 외부감사인과의 협의를 통해 공정가치평가를 실시함.

※ 당사는 매도가능금융자산 중 KEPCO-Uhde Inc. 에 대해서 지속적인 영업손실로 인해 손상의 객관적인 증거가 있다고 판단되어 손상검사를 수행한 결과 손상차손을 인식함.

**마. 진행률적용 수주계약 현황, 채무증권발행현황 등**

(단위 : 백만원)

회사명	품목	발주처	계약일	공사기 한	수주총 액	진행률	미청구공사		공사미수금	
							총액	손상차손 누계액	총액	대손 충당금
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계						-	-	-	-	-

**채무증권 발행실적**

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면 총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**기업어음증권 미상환 잔액**

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년 초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**전자단기사채 미상환 잔액**

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	합 계	발행 한도	잔여 한도
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

### 회사채 미상환 잔액

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	10	-	-	10
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

### 신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과 15년이하	15년초과 20년이하	20년초과 30년이하	30년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

### 조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과 20년이하	20년초과 30년이하	30년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## IV. 감사인의 감사의견 등

1. 회계감사인의 명칭 및 감사의견(검토의견 포함한다. 이하 이 조에서 같다)을 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	감사인	감사의견	감사보고서 특기사항
제43기(2017년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제42기(2016년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제41기(2015년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음

2. 감사용역 체결현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	감사인	내 용	보수	총소요시간
제43기 (2017년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	2,644
제42기 (2016년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	2,493
제41기 (2015년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	130,680	1,973

※ 감사보수료는 VAT를 포함한 금액입니다.

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제43기(당기)	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
제42기(전기)	2016.04.10	필리핀 Naga 프로젝트 TTRA작성 자문용역	2016~2017	13,000,000원 (USD11,000)	감사위원회 사전승인 (2016.1월)
	-	-	-	-	-
제41기(전전기)	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

4. 내부통제에 관한 사항

- 1) 내부회계관리지가 내부회계관리제도에 대한 문제점 또는 개선방안 등을 제시한 경우 그 내용 및 후속대책
  - 지적사항 없음
- 2) 공시대상기간중 회계감사인이 내부회계관리제도에 대하여 의견표명을 한 경우 그 의견, 중대한 취약점이 있다고 지적한 경우 그 내용 및 개선대책
  - 경영자의 운영실태평가보고 내용을 검토결과, 중요성의 관점에서 내부회계 관리제도 모범 규정의 규정에 따라 작성되지 않았다고 판단하게 하는 점이 발견되지 아니하였습니다.



## V. 이사의 경영진단 및 분석의견

### 1. 주의사항

○ 당사의 본 경영진단 의견서는 미래에 대한 예측정보를 포함하고 있습니다. 미래에 발생할 것으로 예상·예측한 활동, 사건 또는 현상은 회사의 견해를 반영한 것으로 미래 사업환경과 관련된 다양한 가정에 기초하며, 동 가정들은 결과적으로 부정확한 것으로 판명될 수도 있습니다. 또한, 이러한 가정들에는 예측정보에서 기재한 예상치와 실제 결과간에 중요한 차이를 초래할 수 있는 위험, 불확실성 및 기타요인을 포함하고 있습니다. 이러한 중요한 차이를 초래할 수 있는 요인에는 회사 내부경영과 관련된 요인과 외부 환경에 관한 요인이 포함되어 있으며, 이에 한하지 않습니다.

○ 당사는 동 예측정보 작성시점 이후에 발생하는 위험 또는 불확실성을 반영하기 위하여 예측정보에 기재한 사항을 수정하는 정정보고서를 공시할 의무는 없습니다.

○ 결론적으로, 동 사업보고서상에 회사가 예상한 결과 또는 사항이 실현되거나 회사가 당초에 예상한 영향이 발생한다는 확신을 제공할 수 없습니다. 동 보고서에 기재된 예측정보는 동 보고서 작성시점을 기준으로 작성한 것이며, 회사가 이러한 위험요인이나 예측정보를 업데이트할 예정이 없음을 유의하시기 바랍니다.

### 2. 개요

○ 한국전력기술은 1975년 발전소 설계기술 자립을 목표로 설립된 이래 원자력 및 화력발전소 종합설계를 주 역무로 수행하며 발전소 건설의 기술적 구심체로서 에너지 산업의 선도적 역할을 담당해 왔습니다.

○ 건설중인 발전소를 포함하여 국내 원자력발전소 총 30기 중 27기, 500MW~1,000MW급 석탄화력발전소 총 57기 중 55기를 설계하였으며 2009년에는 발전소 설계기술 자립 및 고도화, 원천기술 확보를 기반으로 UAE 원전수출에 참여해 종합설계를 담당함으로써 현재 성공적으로 사업을 수행하고 있습니다.

○ 당사는 계속된 글로벌 경제 위기와 원자력 시장의 불확실성 속에서도 美 ENR誌가 공표한 원자력 설계 해외매출 부문에서 2012년부터 2015년까지 4년 연속 1위(2016~2017년 : 2위)를 달성하였습니다. 또한, 후속 원전수출을 목표로 신규원전 도입국 및 사업자의 기술요구 사항 충족을 위해 수출노형(APR1400)에 대한 해외인증을 적극적으로 추진하였습니다. 그 결과, 미국 원자력규제위원회(NRC) 설계인증 사전심사를 통과(2015년 3월)하고 현재 본심사가 진행중이며, 유럽사업자요건(EUR) 인증을 취득(2017년 12월)함으로써 수출노형의 기술력과 안전성을 입증하였고 유럽/중동/아프리카 등 해외 원전시장에서 수출 경쟁력을 더욱 강화하였습니다.

○ 2017년에는 정부의 에너지전환 정책에 적극 부응하고 급격한 경영환경 변화에 효과적으로 대응하기 위해 중장기경영전략(Vision 2025)을 개정하였습니다. 대형 원자력 및 화력발전소 종합설계 중심의 사업 포트폴리오를 다변화함으로써 원전사후관리 및 신재생에너지 사업 확대와 에너지신사업 추진을 통한 미래성장동력 확보에 최선의 노력을 경주할 계획입니다. 아울러 안전, 친환경 중심으로 주요사업의 방향성을 전환하고 해외사업을 확대함으로써 기존 핵심사업을 강화하는데 전사적 역량을 집중할 것입니다.

### 3. 신규사업진출

○ 국내 원자력 및 화력사업은 주로 정부 에너지정책(국가에너지기본계획 및 전력수급기본

계획 등)에 의해 발주되는 사업을 수주하여 수행하고 있습니다. 2017년말 수립된 제8차 전력수급기본계획에 따르면 기존 '경제성' 중심의 에너지 정책 기본방향이 '국민안전'과 '친환경'으로 전환됨에 따라 가동중인 발전소의 안전성 강화와 친환경 사업을 적극적으로 발굴하여 추진할 계획입니다. 또한, 원전해체시장 조기개막과 사용후핵연료 처리에 대비한 기술완성을 가속화하고 있으며 태양광, 풍력 등 신재생에너지 사업 확대를 모색하고 있습니다. 아울러 4차 산업혁명 시대를 선도하기 위해 발전분야 Industry 4.0 기술집목 및 관련 융복합 사업도 적극 추진할 계획입니다.

○ 해외 원전수출 사업은 한국전력공사 등 전력그룹사와 컨소시엄을 구성하여 참여하고 있으며, 부문별 중소 엔지니어링사업은 회사 자체적인 사업개발을 통해 추진하고 있습니다. 현재 수행하고 있는 해외 원전사업은 2009년 한전 컨소시엄의 일원으로 참여하여 수주한 UAE 원전 종합설계 사업이며, 후속 원전수출을 위해 전력그룹사와 공동으로 영국, 사우디아라비아, 이집트, 체코 등 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다. 해외 화력 사업은 가나 타코라디 T2 및 코트디부아르 CIPREL IV 사업이 2016년도에 성공적으로 준공된 바 있으며, 회사 단독 또는 전력그룹사 및 민간 건설회사와 협력하여 설계용역 및 수익성이 확보된 EPCM 사업의 선별적 수주를 추진하고 있습니다.

#### 4. 재무상태 및 영업실적 분석

##### 가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분		제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	증감
자산	유동자산	2,575	2,706	(131)
	비유동자산	5,046	5,160	(114)
	자산 총계	7,621	7,866	(245)
부채	유동부채	2,219	2,865	(646)
	비유동부채	832	782	50
	부채 총계	3,051	3,647	(596)
자본	자본금	76	76	-
	적립금	4,202	4,117	85
	이익잉여금	393	127	266
	기타자본 구성요소	(101)	(101)	-
	자본 총계	4,570	4,219	351

※ 2016년, 2017년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

○ 자산 증감 내역 : 단기기타의채권 감소 등 매출채권 및 기타채권(△108억원), 현금 및 현금성자산(△30억원), 당기 감가상각에 따른 유형자산(△137억원)

○ 부채 및 자본 증감 내역 : 단기차입금 상환으로 금융부채 감소(△527억원), 2016회계연도 잉여금 처분에 따른 배당금 42억원, 당기순이익 212억원 등

##### 나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	증감
매출액	관계회사	3,578	3,759	(181)
	일반	1,324	1,301	23
	매출 총계	4,902	5,060	(158)
매출원가		3,529	3,196	333
판매비와관리비		1,192	1,805	(613)
영업이익		181	59	122
영업이익률		3.69%	1.17%	2.53%
세전이익		332	234	98
당기순이익		212	178	34
당기순이익률		4.32%	3.52%	0.80%

※ 2016년, 2017년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

○ 영업이익 증가 사유

- 주요 대형사업 용역매출 증가
- 소송 결과에 따른 손해배상비 572억원 등이 반영된 전년대비 관관비 34.0% 감소

다. 사업부문별 영업실적

(단위 : 백만원)

구분	연도	제43기 (2017년)	제42기 (2016년)	증감
매출액	원자력부문	321,218	288,321	11.4%
	플랜트 부문	97,397	143,958	-32.3%
	원자로설계 부문	71,578	73,733	-2.9%

(1) 원자력본부

원자력본부는 2017년 국내부문에서 신한울3,4호기 종합설계용역 등 신규 사업중단 영향으로 전년 대비 55억원 감소한 1,753억의 매출을 실현하였으나, 해외부문에서 UAE원전 추가 역무 수행, SMART PPE BOP 설계용역의 지속수행으로 전년 대비 384억원 증가한 1,459억 원의 매출을 달성하여 전년 대비 11.4% 증가한 총 매출 3,212억원을 달성하였습니다.

2017년에는 중형원전 안전관련 용역, 가동원전 스트레스 테스트 수행용역의 계약을 체결하였고 2018년에는 UAE 가동원전 설계지원용역, 육상시험설비 인허가지원용역 등 다양한 사업에 적극 참여하여 국내외 원자력사업의 다양한 분야에서 내실 성장을 위해 노력할 것입니다.

(2) 에너지신사업본부

에너지신사업본부는 2017년 대형 해외 EPC사업 (베트남 NamDihn석탄화력 EPC사업, 코트디부아르 CIPREL V 가스복합 EPC사업 등)의 수주 지연과 국내 에너지 정책 변화에 따라 민자석탄발전 사업 공정 지연 및 중지 등으로 전년 1,439억 매출 대비 465억 감소한 974억원의 매출을 기록하였습니다.

2018년에는 당진9,10호기, 태안9,10호기 등 국내 대형 1,000MW 석탄화력 발전소 설계를

통해 축적한 설계역량 및 오산 열병합 EPC 사업 등 EPC사업 수행 경험을 바탕으로 발전소 설계사업, 국내외 EPC사업 등 기존 사업 영역 수행과 동시에 연료전지/태양광/해상풍력 등 신재생에너지 사업, 산업플랜트 내진안전성평가 사업, 기술자문 컨설팅 및 사업주 지원(O/E) 사업 등 다양한 분야의 신성장 사업에 적극적으로 참여하여 성공적 사업 완수를 통한 양적, 질적 성장을 위해 매진할 것입니다.

(3) 원자로설계개발단

2017년도 원자로설계개발단은 에너지정책 전환에도 불구하고 계속사업의 안정적인 매출을 바탕으로 716억원의 매출을 기록하였습니다. 신고리5,6호기 원자로계통설계용역, 신한울 1,2호기 원자로계통설계용역 등 국내사업 매출은 553억원, UAE원전 원자로계통설계용역, APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역, SMART 원전사업 등 해외사업 매출은 163억원을 달성하였습니다.

2018년에는 신고리5,6호기 원자로계통설계용역 등 건설사업과 가동원전 사고관리계획서 개발용역 등 원전 안전성 제고를 위한 O&M 사업 수행, 혁신적 안전 경수로 원자로계통 개념 설계 용역 등 R&D 사업, 해외사업 개발 및 수행을 통한 내실있는 성장을 위해 노력할 것입니다.

## 5. 유동성 및 자금조달과 지출

### 가. 유동성 현황

당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같으며, 2016년도 결산 배당금 집행(42억원) 및 에너지 전환정책 등에 따른 매출 감소에도 불구하고 전사적인 비용절감 노력 등을 통해 전년대비 유동성을 개선했습니다. 또한, 현재 금융기관과의 920억원 자동 대출 약정 등을 통하여 유동성 부족에 대비하고 있습니다.

(단위 : 천원)

구분	2017년	2016년
현금및현금성자산	18,383,396	21,451,508
유동금융자산	14,060,952	2,986,850

### 나. 자금조달

자세한 차입 현황은 하기 참조 바랍니다.

#### ○ 장단기 차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화단기차입금	(주)농협은행	2018.9.19	2.47%	9,061,000	-
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.9.13	2.30%	-	50,000,000
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.4.14	2.51%	-	11,800,000
합계				9,061,000	61,800,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)
----------

종류	차입처	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*1)	2017.7.23	2.22%	-	30,000,000
원화장기차입금	(주)신한은행(*2)	2019.1.20	2.32%	30,000,000	-
합계				30,000,000	30,000,000
재무상태표:					
-유동성				-	30,000,000
-비유동성				30,000,000	-
합계				30,000,000	30,000,000

(\*1) 동 차입금은 지피에스제오차(주) 유동화전문회사가 대주이며, 지피에스제오차(주)는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(\*2) 동 차입금은 에스스마트제일차(주) 유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2018년 1월 1일 ~ 2018년 12월 31일	-
2019년 1월 1일 이후	30,000,000
합계	30,000,000

(4) 당기 중 장·단기차입금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
기초	차입금의 차입	차입금의 상환	기말
91,800,000	39,061,000	(91,800,000)	39,061,000

○ 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 43(당) 기	제 42(전) 기
원화사모사채	2012.6.15	2017.6.15	4.99%	-	10,000
원화사모사채	2017.6.15	2022.6.15	3.34%	10,000	-

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

(3) 당기 중 사채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
기초	사채의 발행	사채의 상환	기말
10,000	10,000	(10,000)	10,000

다. 주요 지출

2017년 주요 투자내역은 신규원전도입국에서 요구하고 있는 해외 인증인 미국원자력 안전 규제위원회(USNRC)의 설계인증(DC)취득분담금과 일체형 소형원전(SMART)의 건설전설 계용역(PPE) 관련 투자 등 무형자산 관련된 104억원 및 소프트웨어 구입등 정보화 투자비 10억원 등입니다.

## 6. 부외거래에 대한 분석

- 해당사항 없음

## 7. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 중요한 회계정책 사항

'III. 재무에 관한 사항' 을 참고하시기 바랍니다

나. 환경에 관한 사항

- 해당사항 없음

다. 법규상의 규제에 관한 사항

○ 당사와 관련된 법규로는 한국전력공사법, 전력산업구조개편에 관한 법률, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있지만, 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사

항은 없습니다. 또한 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모가 영향을 많이 받는 특성이 있습니다.

## VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항

### 1. 이사회에 관한 사항

#### 가. 이사회 구성에 관한 사항

##### 1) 이사회 구성

당사 정관상 이사회는 15인 이내의 이사로 구성하며, 사장을 포함한 상임이사는 7인 이내로 하고 비상임이사는 8인 이내로 하되, 사장을 포함한 상임이사의 정수는 이사정수의 2분의 1미만으로 하도록 규정되어 있습니다. 사장의 임기는 3년으로 하고, 이사의 임기는 2년으로 하되 「공공기관의 운영에 관한 법률」 제28조 제2항에 따라 1년 단위로 연임될 수 있습니다. 현재( 17.12.31.) 등기 기준으로 이사회는 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회 의장은 사장입니다.

##### 2) 이사회 권한

이사는 다음의 사항을 심의.의결합니다.

의결 사항	보고 사항
-------	-------

<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 주주총회 소집과 이에 제출할 의안</li> <li>2. 연도별 사업계획, 예산 및 결산안</li> <li>3. 매 회계연도의 경영목표</li> <li>4. 다음 사규의 제정 및 개폐 <ol style="list-style-type: none"> <li>가. 이사회운영규정</li> <li>나. 임원추천위원회운영규정</li> <li>다. 다음 직제의 신설 <ol style="list-style-type: none"> <li>1) 상임이사 및 이사대우로 보직할 직제</li> <li>2) 연구소, 처, 지사 직제</li> </ol> </li> <li>라. 취업규칙</li> <li>마. 임원연봉규정</li> <li>바. 직원연봉규정</li> <li>사. 임원직무청렴계약운영규정</li> <li>아. 내부회계관리규정</li> </ol> </li> <li>5. 중요한 차입금</li> <li>6. 생산제품과 서비스의 판매가격</li> <li>7. 잉여금의 처분</li> <li>8. 정관 변경</li> <li>9. 타 법인에의 출자 또는 출연</li> <li>10. 중요한 자산의 취득과 처분</li> <li>11. 중요한 소송의 제기과 화해</li> <li>12. 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리</li> <li>13. 외국회사와의 합작회사 설립</li> <li>14. 급여성 복리후생비 지급기준 변경</li> <li>15. 사장과의 경영계약안</li> <li>16. 임원추천위원회 구성 및 임원후보 심사기준의 결정</li> <li>17. 준비금?적립금의 자본 전입</li> <li>18. 자산재평가액의 확정</li> <li>19. 사채의 발행</li> <li>20. 중요한 신규사업 추진</li> <li>21. 인사제도 변경 및 노사정책에 관한 중요사항</li> <li>22. 예비비 사용 및 예산의 이월</li> <li>23. 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증</li> <li>24. 사장 또는 이사회가 필요하다고 인정하는 사항</li> <li>25. 기타 정관 및 법령에서 이사회 의결을 필요로 하는 사항</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 상반기 결산</li> <li>2. 국정감사, 「공공기관 운영에 관한 법률」 제 43조 제1항의 규정에 따라 실시된 회계감사와 동법 제52조에 따라 감사원이 실시한 감사에서 지적된 사항과 그에 대한 조치 계획 및 실적</li> <li>3. 회사의 단체협약 결과와 그에 따른 예산소요 추계(단체협약을 체결한 경우에 한한다)</li> <li>4. 사업연도별 내부회계관리제도 운용실태</li> <li>5. 그 밖에 이사회가 사장에게 보고하도록 요구하는 사항</li> </ol>
--	--

**나. 주요 의결사항 등**

연도	심 의 안 건	사외이사별 의결사항			심의결과
		박지현 (출석률: 86%)	박태봉 (출석률: 71%)	박재현 (출석률: 100%)	
		찬반여부			

2017	제1차 (1.23)	2017년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	제2차 (2.13)	제42기 결산(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		제42기 영업보고서(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		제42기 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2017년도 제2차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2017년도 제2차 임시주주총회 주주명부 폐쇄 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		정관 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		임원추천위원회운영규정 제정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		이사회운영규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2016년도 내부회계관리제도 운영실태 보고	찬성	찬성	찬성	원안접수
		2016년도 내부회계관리제도 운영실태 평가보고	찬성	찬성	찬성	원안접수
	용인사옥 임대현황 보고	찬성	찬성	찬성	원안접수	
	제3차 (3.10)	제42기 결산 변경(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		제42기 영업보고서 변경(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		이사 보수한도 승인(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		감사 보수한도 승인(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		제42기 정기주주총회 소집 변경(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		정관 개정(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		선임비상임이사 선임(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		2017년도 종전부동산 매각추진 보고	찬성	불참	찬성	원안접수
	제4차 (3.28)	사채 발행(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		임원추천위원회 위원 선임(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
	제5차 (4.26)	중장기 경영목표(안)	불참	찬성	찬성	원안가결
		임원연봉규정 개정(안)	불참	찬성	찬성	원안가결
		코트디부아르 지사 설립(안)	불참	찬성	찬성	원안가결
		DS파워 지분매각을 통한 출자금 조기 회수 승인(안)	불참	찬성	찬성	원안가결
	제6차 (7.14)	직원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		내부회계관리규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2017년도 조직 개편 보고	찬성	찬성	찬성	원안접수
제7차 (8.31)	2018평창동계올림픽대회 후원(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결	
	2017년도(제43기) 상반기 결산 보고	찬성	찬성	찬성	원안접수	
제8차 (10.27)	중장기 경영목표(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결	
	제주한림해상풍력발전사업 SPC설립 및 지분출자(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결	
	2017년도 사내근로복지기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결	
제9차 (11.9)	2018년도 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	불참	찬성	원안가결	
	주주명부 폐쇄(안)	찬성	불참	찬성	원안가결	
	사장 경영성과 협약서(안)	찬성	불참	찬성	원안가결	
	임원추천위원회 위원 선임(안)	찬성	불참	찬성	원안가결	
제10차 (12.15)	취업규칙 개정(안)	수정 요청	수정 요청	수정 요청	수정가결	

제11차 (12.28)	정관 개정(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	직원연봉규정 개정(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	2018년도 사업계획 및 예산(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	2018년도 제1차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	2017년도 감사원 지적사항 및 조치실적 보고	찬성	불참	찬성	원안접수
	2017년도 단체협약 체결결과 보고	찬성	불참	찬성	원안접수

## 다. 이사회 내 위원회

위원회명	구성	개최현황
-	-	해당사항없음

## 라. 이사의 독립성

(1) 이사회 구성원의 회사 최대주주 또는 주요 주주로부터의 독립성 여부

구분	선임방법	자격 요건
사내이사 (대표이사)	임원추천위원회 추천→공공기관운영위원회 심의 및 의결→주주총회 의결→산업통상자원 부 장관 제청→대통령 임명	공공기관의 운영에 관한 법률 제34조 (결격사유)에 해당하지 않는 경우 등
사내이사 (대표이사 外)	주주총회 의결→사장 임명	
비상임이사	임원추천위원회 추천→공공기관운영위원회 심의 및 의결→주주총회 의결→기획재정부 장 관 임명	

(2) 각 이사의 선임배경, 추천인, 이사로서의 활동분야, 회사와의 거래, 최대주주와의 이해관계 등

성명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 이해관계	최대주주와의 이해관계
박구원	결원총원	사장추천위원회	경제계	없음	-
조직래	결원총원	사장	경제계	없음	-
김재원	결원총원	사장	경제계	없음	-
박성철	결원총원	최대주주	경제계	없음	-
박지현	결원총원	최대주주	경제계	없음	-
박태봉	결원총원	최대주주	경제계	없음	-
박재현	결원총원	최대주주	경제계	없음	-

\*위 내용은 2017.12.31. 동기 기준

## 마. 사외이사의 전문성

1) 사외이사 지원 조직

○ 조직명 : 기획처 기획팀

○ 주요 담당업무

- 사외이사 활동 지원 총괄 (회사 주요 정보제공, 교육 등)
- 이사회 운영 등

○ 직원 현황

- 팀장 1인, 팀원 6인

## 2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음

나. 감사

1) 감사의 인적사항

성명	주요경력	비고
이동근	- 민주평화통일자문회의 상임위원 - (주)종광건설 부사장 - 경운대학교 겸임교수	상근감사

2) 감사의 독립성

o 내부규정을 통한 독립성 확보

: 감사규정 제6조[직무의 독립원칙]

- 감사는 회사의 의결기관 및 집행기관과 독립하여 그 직무를 수행하여야 한다.

o 감사 산하부서 설치 운영

: 감사 직속의 감사부서를 운영함으로써 독립기관으로서의 감사업무 지원

3) 감사의 주요 활동내용

(단위 : 건)

구분	실적	처분요구	징계현황	비고
일상감사	1,850	110	-	○ 예산절감 11.6억 원
종합감사	3	23	-	-
특별감사	23	78	15	○ 신분상조치(15명) - 해임2명 - 정직3명 - 감봉6명 - 견책4명
계	1,876	211	15	

다. 준법지원인에 관한 사항

- 작성 기준일 현재 준법지원인 선임 내역이 없습니다.

### 3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2017년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2017년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2017년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2017년 12월 31일 현재 당사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.



## VII. 주주에 관한 사항

### 1. 최대주주 및 특수관계인에 관한 사항

#### 가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2017.12.31 ) (단위 : 주, %)

성명	관계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주 (의결권있음)	25,138,694	65.77	25,138,694	65.77	-
김재원	특수관계인	보통주 (의결권있음)	563	0.00	563	0.00	-
계		보통주 (의결권있음)	25,139,257	65.78	25,139,257	65.78	-
		-	-	-	-	-	-

주)상기 현황은 기초와 기말의 비교를 위해 자기주식(1.회사의개요 참조)을 제외하지 않은 총발행주식수(38,220,000주)를 기준으로 지분율이 산정되었습니다.

#### 나. 최대주주 법인의 개요 ( `17.12.31 기준)

##### (1) 최대주주 및 그 지분율

당사의 최대주주는 한국전력공사(주)이며, 그 지분(율)은 25,138,694주(65.77%)입니다. 자세한 사항은 상기 주식소유 현황 참조 바랍니다.

##### (2) 법인 또는 단체의 기본정보

명칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국전력공사	1	김시호	-	-	-	한국 산업은행	32.90
		-	-	-	-	-	-

##### (3) 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황(별도재무제표 기준)

\*당사 최대주주인 한국전력공사(주)의 `17년 4분기 재무현황입니다.

(단위 : 백만원)

구분	
자산총계	106,540,154
부채총계	50,757,798
자본총계	55,782,356
매출액	59,965,739

영업이익	1,553,554
당기순이익	1,506,852

(4) 사업현황 등 회사 경영 안정성에 영향을 미칠 수 있는 주요 내용

당사 최대주주인 한국전력공사는 1961.7.1 설립되었으며, 1989.8.10 유가증권시장에 상장되었습니다. 보고서 작성 기준일 현재 영위하고 있는 주요 사업은 전력자원의개발, 발전사업, 송변전사업, 배전사업, 해외사업, 부동산개발업, 기타 정부로부터 위탁받은 사업 등입니다.

다. 최대주주의 최대주주 법인의 개요

(1) 법인 또는 단체의 기본정보

명 칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국산업 은행	1	이동걸	-	-	-	대한민국 정부	100
		-	-	-	-	-	-

(2) 법인 또는 단체의 대표이사, 업무집행자, 최대주주의 변동내역

변동일	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
	성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
-	-	-	-	-	-	-

(3) 한국산업은행 최근 결산기 재무현황 (2017년 별도기준)

(단위 : 백만원)

구 분	2017년도 기말
자산총계	213,179,007
부채총계	190,562,876
자본총계	22,616,131
매출액	26,964,686
영업이익	1,474,750
당기순이익	434,782

※ 매출액은 영업수익임

(3)-1 한국산업은행 2017년 3분기 재무현황 (별도기준)

(단위 : 백만원)

구 분	2017년 3분기
자산총계	216,999,685

부채총계	193,576,774
자본총계	23,422,911
매출액(영업수익)	18,596,012
영업이익	1,831,574
당기순이익	1,262,786

※ 매출액은 영업수익임

(4) 사업현황 등 회사 경영 안정성에 영향을 미칠 수 있는 주요 내용

당사 최대주주의 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31 한국정책금융공사를 합병하였으며, 2017.12.31 현재 영위하고 있는 주요 사업은 중소기업지원, 신성장동력산업육성, 지역개발, 금융시장 안정 등을 위한 대출, 증권투자, 채무보증, 신용위험 유동화 등입니다.

## 2. 최대주주 변동내역

### 최대주주 변동내역

(기준일 : 2017.12.31 ) (단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	비고
2016.12.16	한국전력공사	25,138,694	65.77	정부의 부채감축 추진계획에 의거 보유지분 매각
2014.12.16	한국전력공사	25,346,940	66.32	정부의 공공기관 정상화 대책에 따른 부채감축 계획에 의거 보유지분 매각
2013.12.13	한국전력공사	27,083,940	70.86	정부의 공공기관 선진화 추진계획에 의거 보유지분 매각
2011.11.29	한국전력공사	28,612,939	74.86	공공기관 선진화 계획에 따른 지분 일부 매각
2009.12.14	한국전력공사	29,788,500	77.94	20% 구주매출 (공모)

## 3. 주식의 분포

### 가. 5%이상 주주의 주식소유 현황

주식 소유현황

(기준일 : 2017.12.31 ) (단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	25,138,694	65.77%	-
	국민연금공단	2,577,455	6.74%	-
우리사주조합		165,034	0.43%	-

주)국민연금공단 및 우리사주조합 소유주식수, 지분율은 최근 주주명부 폐쇄일인 '17.12.31일 기준

### 나. 소액주주현황

### 소액주주현황

(기준일 : 2017.12.31 ) (단위 : 주)

구분	주주		보유주식		비고
	주주수	비율	주식수	비율	

소액주주	18,110	99.97	10,134,294	26.52	-
------	--------	-------	------------	-------	---

주)소액주주현황은 최근 주주명부 폐쇄일인 '17.12.31일 기준

#### 4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	<p>제10조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다.</p> <p>② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하는 경우에 그 처리방법은 이사회결의로 정한다.</p> <p>③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는 이사회결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우</li> <li>2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우</li> <li>3. 우리사주조합원에게 신주를 우선 배정하는 경우</li> <li>4. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 주식예탁증서(DR) 발행에 따라 신주를 발행하는 경우</li> <li>5. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 사업상 중요한 기술도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본제휴를 위하여 그 상대방에게 신주를 발행하는 경우</li> <li>6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우</li> <li>7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하는 경우</li> </ol> <p>④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회결의로 정한다.</p> <p>⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.</p>				
결산일	12월 31일	정기주주총회	사업년도 종료 후 3월 이내		
주주명부폐쇄시기	1월1일~1월31일				
주권의 종류	기명식 보통주				
명의개서대리회사	한국예탁결제원				
주주의 특전	-	공고게재신문	매일경제신문		
공고방법	회사의 공고는 당사의 인터넷 홈페이지( <a href="http://www.kepco-enc.com">http://www.kepco-enc.com</a> )에 게재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이지에 공고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신문"에 게재한다.				

#### 5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

종류	17년 7월	17년 8월	17년 9월	17년 10월	17년 11월	17년 12월
----	--------	--------	--------	---------	---------	---------

주가 (원)	최고	20,300	19,250	18,950	21,700	18,800	25,600
	최저	18,750	17,600	17,050	17,900	17,600	18,200
	월평균	19,505	18,134	18,129	19,719	18,066	23,532
거래량 (천주)	최고	618	233	327	3,067	292	2373
	최저	56	24	39	105	38	46
	월간거래량	3,009	1,865	2,047	7,626	2,311	8,010

## VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

### 1. 임원 및 직원의 현황

#### 임원 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주식	의결권 없는 주식		
박구원	남	1951.04	사장	등기임원	상근	회사업무 총괄	서울대 원자핵공학 前)한국전력기술(주) 원자력본부장	-	-	4년 2개월	2016.10.14
이동근	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사업무 총괄	동국대 행정학 박사 前)경운대학교 겸임교수 前)충광건설(주) 부사장	-	-	1년 7개월	2019.03.31
조직래	남	1956.01	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무총괄	부산대 기계설계공학 前)원자력본부 원자력사업처장	-	-	3년 8개월	2017.04.10
김재원	남	1960.02	에너지 신사업 본부장	등기임원	상근	에너지신사업본부 업무총괄	성균관대 토목공학 석사 前)플랜트본부 사업개발처장	563	-	3년 8개월	2017.04.10
박성철	남	1960.02	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	연세대 전기공학 석사 現)한전 영업본부장 前)한전 신성장동력본부장	-	-	2년 1개월	2018.11.01
박지현	남	1954.10	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	광운대 전자정보통신학 석사 前)한국전기안전공사 부사장 前)한국전기안전공사 경기지역본부장	-	-	2년 7개월	2018.05.25
박태봉	남	1963.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	연세대 경영학 前)경북교통연수원 원장	-	-	3년	2018.12.20
박재현	남	1962.07	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	한국외대 영어학 現)매일경제 전무이사 前)매일경제 편집국장 前)매일경제 산업부국장	-	-	11개월	2020.01.12

#### 직원 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 원)

사업부문	성별	직 원 수				합 계	평 균 근속연수	연간급여 총 액	1인평균 급여액	비고
		기간의 정함이 없는 근로자		기간제 근로자						
		전체	(단시간 근로자)	전체	(단시간 근로자)					

설계및엔 지니어링 분야	남	1,939	43	-	-	1,982	18.00	179,516	91	-
설계및엔 지니어링 분야	여	234	17	-	-	251	11.50	14,613	58	-
합 계		2,173	60	-	-	2,233	17.30	194,129	87	-

주1) 직원수는 '17.12월말 기준 현원

주2) 연간급여총액 : 성과연봉 포함, 퇴직금 제외

주3) 1인평균급여액 : 연간급여총액 ÷ 급여지급인원

## 2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

### 1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주주총회 승인금액	비고
이사	10명	1,237,818	사내이사 4명 사외이사 6명
감사	1명	237,850	-

### 2. 보수지급금액

#### 2-1. 이사·감사 전체

(단위 : 천원)

인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
6	517,905	86,318	-

#### 2-2. 유형별

(단위 : 천원)

구 분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외)	2	329,671	164,836	-
사외이사 (감사위원회 위원 제외)	3	45,000	15,000	-
감사위원회 위원	-	-	-	-
감사	1	143,234	143,234	-

<이사·감사의 개인별 보수현황>

\*동 보고서 제출일 기준 개인별로 5억원 이상의 보수를 지급받은 임원은 없습니다.

1. 개인별 보수지급금액

(단위 : 원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-
-	-	-	-

## IX. 계열회사 등에 관한 사항

### 가. 계열회사에 관한 사항

(1) 회사가 속해있는 기업집단의 개요

- 기업집단의 명칭 : 한국전력공사
- 기업집단에 소속된 회사 : 관계회사 출자현황 참조

(2) 회사와 계열회사간 임원 겸직 현황(2017. 12. 31 기준)

겸직임원		겸직회사	
성명	직위	회사명	직위
박성철	기타비상무이사	한국전력공사	영업본부장

### 나. 관계회사 출자 현황

법인명	한전지분율	비 고
한국전력공사	-	대표회사(지배회사)
한국수력원자력(주)	100%	-
경기그린에너지(주)	-	한국수력원자력(주) 62%
한국남동발전(주)	100%	-
(주)에스이그린에너지	-	한국남동발전(주) 47.76%
코셈머티리얼(주)	-	한국남동발전(주) 86.22%
한국중부발전(주)	100%	-
(주)상공에너지	-	한국중부발전(주) 59.03%
한국서부발전(주)	100%	-
가로림조력발전(주)	-	한국서부발전(주) 49%
동두천드림파워(주)	-	한국서부발전(주) 33.61%
청라에너지(주)	-	한국서부발전(주) 43.9%
신평택발전(주)	-	한국서부발전(주) 40.0%
한국남부발전(주)	100%	-
대구그린파워(주)	-	한국남부발전(주) 29.0%
코스포영남파워(주)	-	한국남부발전(주) 50%
한국동서발전(주)	100%	-
경주풍력발전(주)	-	한국동서발전(주) 70%
한국전력기술(주)	65.8%	유가증권시장 상장 ('09.12)
한전KPS(주)	51.0%	유가증권시장 상장 ('07.12)
한전원자력연료(주)	96.36%	-
한전KDN(주)	100%	-
울릉도 친환경 에너지 자립섬(주)	29.85%	-

(주)캡코우데	36%	한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 한국전력기술, 한전 KPS 각 2.4% 출자
한국해상풍력(주)	25%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 각 12.5% 출자
카페스(주)	51%	-
희망빛발전(주)	50.04%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 각 8.3% 출자
햇빛새싹발전소(주)	50%	한국수력원자력(주) 8.4%, 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
캡코에너지솔루션(주)	50%	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주) 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
대구청정에너지(주)	28.0%	-
제주한림해상풍력(주)	29.0%	한국중부발전(주) 28%, 한국전력기술(주) 20%

타법인출자 현황

(기준일 : 2017.12.31 )

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부가액	취득(처분)		평가손익	수량	지분율	장부가액	총자산	당기순이익
							수량	금액						
건설공제조합 (비상장)	1977.05.29	-	601	571	0.02%	819	-	-	14	571	0.02%	833	6,764,886	200,229
(주)캡코우데 (비상장)	2011.08.31	IGCC(석탄가스화복합발전) 사업진출	516	103,230	2.40%	14	-	-	-	103,230	2.40%	14	514	-8,500
디에스파워(주) (비상장)	2013.12.03	EPC역무 수행	15,000	3,000,000	12.1%	5,751	3,000,000	-4,438	-1,313	-	-	-	11,481	837
MOMENTUM	2016.07.11	국제력융합실용로 사업 건설관리	1	-	33.3%	67	-	-	324	-	33.30%	391	5,028	1,159
제주한림해상풍력(주)	2017.12.19	해상풍력 발전소의 건설, 관리, 운영, 전력판매 사업	7	-	20.00%	7	-	7	-	-	20.00%	7	-	-
합계				-	-	6,651	3,000,000	-4,431	-975	103,801	-	1,245	-	-

\*건설공제조합의 수량은 출자좌수 기준, 최초취득일자는 회계일자 기준이며, 최근사업연도 재무현황은 2016년도 결산 기준임.

\*(주)캡코우데와 디에스파워(주)의 최근사업연도 재무현황은 2016년도말 기준임.

\*기말잔액은 2017년말 기준임.



## X. 이해관계자와의 거래내용

### 가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

(단위 : 억원)				
발주처 (회사와의 관계)	종류	물품 및 서비스명	기간	당기매출
한국전력공사 (최대주주)	기술용역	UAE 원전 종합설계 용역	'10.03.25~'20.05.01	920
	기술용역	기타		57
	합 계			977
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	신고리 5,6호기 종합설계용역	'14.04.11~'22.03.31	348
	기술용역	기타		1,644
	합 계			1,992
한국중부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	신보령 1,2호기 설계기술용역	'11.01.10~'17.12.31	140
	기술용역	기타		239
	합 계			379

※ 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2016년도) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출총액(5,060억원) 대비 5% 이상 대상

※ 거래금액은 2017년 1월~12월까지 발생된 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 반영된 매출액이며 부가세별도 금액.

## XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

### 1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2015.03.30	○ 제1호: 제40기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제3호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결	-
2015.05.26	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명, 사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 신재식(기타비상무이사) - 박지현(사외이사)	-
2015.07.27	○ 제1호 : 정관 변경의 건 ○ 제2호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 박재영(기타비상무이사)	-
2015.11.02	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박성철	-
2015.12.21	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박태봉	-
2016.03.28	○ 제1호: 제41기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제3호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결	-
2016.05.04	○ 감사 선임의 건	○ 선임 감사 : 이동근	-
2016.10.14	○ 정관 변경의 건	○ 원안 가결	-
2017.01.13	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박재현	-
2017.03.28	○ 제1호: 제42기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 정관 변경의 건 ○ 제3호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제4호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-

### 2. 우발채무 등 기타사항

#### 가. 중요한 소송사건 등

##### (1) 회사가 제소한 주요소송

회 사 명	소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송당사자(피소)	소송가액 (억원)	향후 소송일정 및 회사의 대응방안	향후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
한국전력기술(주)	공사대금 청구	2016.11.8	㈜한라	95	진행중	작성기준일 현재 소송의 최종결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.
	영업비밀 침해금지 등	2015.2.27	현대엔지니어링(주)	11	3심 진행중	
	손해배상 청구	2016.4.1	한국농동발전(주)	10	3심 진행중	

(2) 회사가 피소된 주요소송

회 사 명	소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송당사자(원고)	소송가액 (억원)	항후 소송일정 및 회사의 대응방안	항후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
한국전력기술(주)	손해배상 청구	2013.09.02	한국수력원자력(주)	627	2심 진행중	2016년 10월 6일에 당사와 일부 피고들이 연대하여 2,743,743천원을 배상할 책임이 있다고 판결하였으며, 이에 당사는 당사가 부담할 부분을 추정하여 1,023,495천원을 소송총당부채로계상하였습니다.
	임금청구	2016.03.15	강OO외 1,303명	28	2심진행중	
	공사대금 청구	2016.05.27	㈜한라	500	진행중	당사는 관련 금액을 소송총당부채로 계상하였습니다.
	손해배상 청구	2015.09.08	금호티앤엘	189	1심 진행중	작성기준일 현재 총당부채로 계상한 금액은 없으며, 소송의 최종결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.
	구상금 청구	2015.04.08	현대해상㈜	40	2심 진행중	
	손해배상 청구	2016.07.26	금호티앤엘	5	1심 진행중	
	직무발령보상금 청구소 송	2015.04.06	홍OO	3	1심 진행중	
	구상금청구	2016.02.02	동부화재해상보험(주)	461	1심 진행중	

\*소송가액 1억원 이상의 주요 소송 기재

나. 그 밖의 우발채무 등

○ 금융기관과의 주요 약정 내역

(원화단위: 천원, 외화단위: EUR, CAD)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	989,516
대출약정한도	(주)KEB하나은행	1,000,000	-
	(주)국민은행	42,000,000	-
	농협은행(주)	50,000,000	9,061,000
	(주)신한은행(*)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
		CAD 168,194.00	CAD 168,194.00
	엔지니어링공제조합	3,658,960	3,658,960
	건설공제조합	3,602,687	3,602,687
	서울보증보험(주)	61,180,536	61,180,536

동 차입금은 에스스마트제일차(주)가 대주이며, 동 유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성 (\* ) 공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

○ 기타 약정 내역

(1) 관계기업인 디에스파워(주)의 지분과 관련된 약정은 다음과 같습니다.

약정	내용
한국전력기술(주)의 주식매도선택권	당사는 대성산업(주)에 대하여 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 약정에 따른 금액으로 매도할 수 있는 권리를 갖는다.

대성산업(주)의 주식매수선택권	대성산업(주)는 당사로부터 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 본인 또는 본인이 지정하는 자로 하여금 약정에 따른 금액으로 매수할 수 있는 권리를 갖는다.
주식의 처분제한	운영출자자들은 약정에 따라 허용되는 경우를 제외하고는, 보유주식의 전부 또는 일부를 양도할 수 없다.

상기 약정의 주식매도선택권은 주식 9에서 기술하고 있는 바와 같이 파생상품자산으로 계상되어 있습니다.

(2) 당기말 현재 당사가 보유한 디에스파워(주)의 출자지분은 해당 기업의 대출원리금 등을 담보하기 위하여 다음과 같이 근질권이 설정되어 있습니다.

(단위: 천원)					
제공자산	장부금액	담보종류	담보권자	담보설정한도(*)	대출약정한도(*)
디에스파워(주) 출자지분	4,437,965	제1순위 근질권	선순위대주	68,268,200	45,012,000
			중순위대주		7,502,000
		제2순위 근질권	후순위대주	10,539,100	8,107,000
합계				78,807,300	60,621,000

(\*) 당사의 분담비율에 해당하는 금액을 기재하였습니다.

### 3. 정부의 인증 및 그 취소에 관한 사항

○ 당사는 2012년도에 이어 2017.12.19일 여성가족부로부터 "가족친화사회환경의 조성 촉진에 관한 법률" 제15조에 따라 가족친화기업으로 3회연속 인증 받았음  
(유효기간 : 2017.12.01 ~ 2020.11.30)

## 【 전문가의 확인 】

### 1. 전문가의 확인

해당없음

### 2. 전문가와의 이해관계

해당없음