

목 차

사 업 보 고 서	1
【 대표이사 등의 확인 】	2
I. 회사의 개요.....	3
1. 회사의 개요.....	3
2. 회사의 연혁.....	4
3. 자본금 변동사항.....	5
4. 주식의 총수 등	6
5. 의결권 현황.....	7
6. 배당에 관한 사항 등	7
II. 사업의 내용	9
III. 재무에 관한 사항	25
1. 요약재무정보	25
2. 연결재무제표	25
3. 연결재무제표 주식	26
4. 재무제표	26
5. 재무제표 주식	32
6. 기타 재무에 관한 사항.....	108
IV. 감사인의 감사의견 등	114
V. 이사의 경영진단 및 분석의견.....	116
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항	121
1. 이사회에 관한 사항.....	121
2. 감사제도에 관한 사항.....	124
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항.....	125
VII. 주주에 관한 사항.....	126
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항.....	130
1. 임원 및 직원의 현황	130
2. 임원의 보수 등	131
IX. 계열회사 등에 관한 사항.....	133
X. 이해관계자와의 거래내용.....	136
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	137
【 전문가의 확인 】	141
1. 전문가의 확인	141
2. 전문가와의 이해관계	141

사 업 보 고 서

(제 42 기)

사업연도 2016년 01월 01일 부터
 2016년 12월 31일 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2017년 3월 31일

제출대상법인 유형 :

주권상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

박 구 원

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

(성 명) 신 문 철

(전 화)054-421-3285

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사 등의 확인·서명 확인서

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 사업보고서의 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. 3. 30

한국전력기술 (주)

대표이사

박 구 원

 (서명)

신고업무담당이사

신 문 철

 (서명)

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』

다. 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소

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

라. 회사사업 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

주) 제42기 정기주주총회의 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

사. 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부

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

- 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 30개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(27개 회사)
	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)캡코우데, 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)

아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2016. 5. 26	한국기업평가(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.
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(1975.10.1)
- 변경(1차) : 서울특별시 영등포구 여의도동 21번지(1981.4.7)
- 변경(2차) : 서울특별시 강남구 삼성동 87(1986.12.18)
- 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 ('13. 10월)
- 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) 코리아아토믹번즈앤드로(Burns & Roe)
- 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

주) 제42기 정기주주총회의 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

바. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용

- 증시 상장(한국거래소, 2009.12.14)

3. 자본금 변동사항

증자(감자)현황

(기준일 : 2016.12.31) (단위 : 원, 주)

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

4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류			비고
	보통주 (의결권 있는 주식수)	-	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	-	-	-	-
	-	-	-	-
	-	-	-	-
	-	-	-	-
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 : 2016.12.31)

(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	수탁자 보유수량	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		현물보유수량	보통주	176,495	-	-	-	176,495	-

	취득		-	-	-	-	-	-	-
		소계(b)	보통주	176,495	-	-	-	176,495	-
			-	-	-	-	-	-	-
기타 취득(c)			-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
총 계(a+b+c)			보통주	176,495	-	-	-	176,495	-
			-	-	-	-	-	-	-

5. 의결권 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(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) 제50조 (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) 제51조 (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
		제42기	제41기	제40기
주당액면가액(원)		200	200	200
(연결)당기순이익(백만원)		-	-	-
(개별)당기순이익(백만원)		17,796	31,047	54,759
(연결)주당순이익(원)		468	816	1,439
현금배당금총액(백만원)		4,185	7,609	21,875
주식배당금총액(백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		23.5	24.5	40.0
현금배당수익률(%)	보통주	0.46	0.57	1.10
	-	-	-	-
주식배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금(원)	보통주	110	200	575
	-	-	-	-
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, 플랜트, 원자로로 분류하였습니다.

당기의 사업부문별 정보는 다음과 같습니다.

가. 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구분	연도	원자력	플랜트	원자로
매출액	2016년	288,321	143,958	73,733
	2015년	278,258	305,412	73,933
	2014년	281,811	454,586	105,520

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, 신한울3,4호기 및 UAE Barakah 원전 설계를 성공적으로 수행하고 있습니다. 또한 한전, 한수원 등 국내 유관기관과 협력하여 체코, 남아공, 영국, 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('16.06) 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 있습니다. 국내에서는 가동원전 설계기술용역 및 중·저준위 방사성폐기물 처분시설 설계 및 제반 연구를 진행 중에 있으며, 해외에서는 ITER(국제핵융합실험로) 건설관리용역을 수주('16.06)하는 등 다수의 관련 사업에 적극 참여하여 미래 에너지 개발에 기여하고 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 때

문입니다. 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 62.61원으로 복합발전의 경우 126.26원, 유연탄이 71.41원, LNG가 169.49원, 유류가 149.91원인 것에 비해 상대적으로 낮습니다(출처: 2016.06 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 오랜기간 추가적인 원자력발전소 건설을 하지않았으며, 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 노형개발이 지속적으로 이루어지고 있으며, 고리1호기 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

국내 원자력발전소 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. 후쿠시마 원전 사고, 경주 지진 등으로 원전에 대한 국민적 불안으로 인하여 신규 원전 건설에 대한 전망이 다소 어두운 측면도 있습니다. 하지만 2014년 1월에 발표된 제2차 에너지기본계획에서 2035년 원전비중을 설비기준 29%로 확정하였고 2015년 7월에 발표된 제7차 전력수급기본계획에 2028년 및 2029년 1,500MWe급 원전 2기의 건설이 신규로 반영되었으며, 파리 기후 협약에 따른 이산화탄소 감축 의무를 이행하여야 하는 상황과 고리 1호기와 같이 수명이 다한 원전의 폐로가 늘어날 전망 등을 고려하면 국내 원전 건설 전망은 여전히 밝다고 할 수 있습니다. 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 종합설계를 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 달성하였고, 중소형 원전 및 핵융합 등 다양한 분야에서의 사업수주를 통해 그 경쟁력을 인정받고 있습니다.

[플랜트 부문]

1) 영업개황

500MW급 석탄화력발전소 설계 표준화와 함께 지속적 성능, 용량 격상 노력으로 2008년 800MW급 석탄화력발전소인 영흥화력발전소 3,4호기 설계를 완료하였습니다. 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소설계기술의 개발을 완료하고 현재 이를 적용한 당진화력 9,10호기, 보령화력 1,2호기, 태안화력 9,10호기, 삼척그린파워 1,2호기, 신서천화력 종합설계를 수행중에 있으며, 이의 설계경험을 바탕으로 최근에는 민간사업자가 발주한 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소인 강릉안인화력 1,2호기, 고성하이화력발전소 1,2호기, 삼척화력발전소 1,2호기의 설계 수행중에 있습니다.

국내 첫 노후 성능개선 사업인 보령화력 3호기(500MW급) 성능개선 사업을 수행하였고, 최근 500MW급 표준석탄화력 성능개선 타당성 조사 용역 수주를 통해 향후 국내 43기에 달하는 500MW급 노후 석탄화력 발전소 성능개선 사업 참여의 발판을 마련하였습니다. 신재생에너지 사업은 동해 바이오매스 발전소 건설사업 기술지원 용역, 원주 RDF 열병합 발전소 설계기술용역 수행을 바탕으로 GS EPS 당진 바이오매스 2호기 기본설계 및 상세설계 O/E 용역을 수행하였으며, 지속적인 사업 발굴을 통해 설계기술용역과 함께 EPCM 사업 개발을 추진하고 있습니다. 또한 제주 해상풍력 IPP사업의 EPC참여 등 풍력, 태양광, 연료전지 등 신재생 에너지 사업 개발을 추진하고 있습니다. 또한 최근 규모 5.8 경주지진 등 지속적인 지진 발생으로 인한 발전소, 정유시설 및 일반산업플랜트의 내진 대책 수립과 관련하여 대한전기협회와 내진 설계기준 및 내진 성능평가 방안 수립 등 연구용역에 참여하고 있으며, 발전소, 정유시설 등 내진안전성 평가 용역 사업 참여를 추진하고 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 추진 중입니다. 가나 타코라디 T2사업의 경우, 2015년 12월에 운전지원용역을 수주하여 발전소 O&M 사업을 수행 중입니다. 나아가, 필리핀 Sual 석탄화력 타당성조사용역을 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 전력의 수요예측, 수요관리계획, 송변전설비계획, 신재생설비계획 등 종합적인 계획을 의미하는 전력수급기본계획을 바탕으로 수립 및 시행되고 있습니다. 최근 경제성장 둔화에 따른 전력 수요의 감소로 화력발전소 신설 수요는 감소하였으나, UN기후변화협약 및 국가온실가스감축계획에 따라 신재생 발전설비는 확대될 것으로 예상됩니다. 또한 RPS제도로 인해 신재생에너지 공급의무가 점차 확대되고 있으므로, 신재생 발전설비의 신설 수요가 증가하고 있습니다. 발전자회사들 뿐만 아니라 민간발전사에서도 적극적으로 신재생에너지를 신설하고 있는 추세이므로, 신재생에너지 산업에서의 성장이 기대되고 있습니다.

해외의 경우 전 세계적인 저성장 기조로 인하여 전반적인 발전소 신규 건설 수요는 감소하였으나 동남아시아, 아프리카 등 개발도상국들을 중심으로 전력수요가 꾸준히 증가하고 있습니다.

다. 개발도상국가들을 중심으로 한 수요는 저렴한 전력의 안정적 공급을 필요로 하기 때문에, 초기 투자비용과 운전비가 저렴한 석탄화력 및 복합화력 발전방식은 아직도 매력적인 발전 방식으로 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

2016년 7월 산업통상자원부가 시행한 석탄화력발전 대책회의에서 노후 석탄화력 발전소 10기에 대한 폐지를 결정하였습니다. 이처럼 기후변화 및 미세먼지 대응에 따라 신규 화력발전소 건설이 쉽지 않을 전망이나, 노후 발전소 폐지가 추진됨에 따라 가동 중인 발전소의 연료전환, 성능개선, 수명연장 사업 수요가 증가할 전망입니다. 다수의 화력발전소 설계 경력을 가지고 있으며 화력발전소의 전 수명기간에 걸쳐서비스 제공이 가능한 당사의 경쟁력을 바탕으로, 관련 사업 수주에 우위를 가질 것으로 예상됩니다. 또한 정부의 내진대책 수립에 따라 발전소 등 플랜트 시설에 대한 내진성능평가 용역의 발주가 증가할 것으로 예상됩니다. 해외 석탄 및 복합 화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력그룹사, 민간발전사 및 국내 건설사와 협력하여 수주하고 있으며, 복합화력 EPCM사업은 독자적인 수주 및 수행 능력을 갖추어 해외 EPC 건설업체에 비교할 때 기술 및 경험적인 측면에서 충분한 경쟁 능력을 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 긴요하며, 당사는 가나 타코 라디 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)을 1986년 원자력위원회의“원자력 기술자립 및 역할분담”의결에 따라 원자로설계개발단이 전담하였습니다. 원자로설계개발단의 주 업무는 새로운 원자로형 개발업무와 원자력발전소의 건설 및 운영에 핵심기술 분야인 핵증기공급계통 설계를 담당합니다. 그동안 원자로설계개발단은 한국표준형원자로인 OPR1000, APR1400 및 APR+ 원자로 개발을 주도하였습니다.

국내 원전 건설분야는 1000MWe급 OPR1000형 원전 12기를 설계하여 가동 중에 있으며, 제3세대 원전인 1400MWe급 APR1400형 원전 최초호기인 신고리 3호기 상업운전을 2016년 12월 24일 개시하고 후속 7기를 설계 및 건설 중에 있습니다. 또한 차세대 노형인 APR+ 개발을 완료하고 최초호기인 천지1,2호기 건설을 위한 성능검증과 설계 최적화를 위한 사전설계를 성실하게 수행하고 있습니다. 원전 운영지원 분야에서는 25기의 가동원전의 설계변경, 설비개선 및 안전성 확보를 위한 유지보수 기술지원 업무를 수행하고 있습니다. 한

기는 핵증기공급계통의 기술자립 달성과 독자적 원자로개발 능력을 토대로 대한민국이 원자력 선진국가 대열(미국, 러시아, 프랑스, 영국, 캐나다, 대한민국, 중국)에서 선도적인 역할을 담당하도록 최선을 다하고 있습니다.

해외 원자력시장에서 2009년 수주한 UAE Barakah 원전 1-4호기 건설이 “On Schedule To Budget(공정준수와 예산 내 건설)”이라는 놀라운 성과를 보이고 있으며 2017년에 1호기 상업운전 개시를 목표로 하고 있습니다. 이를 토대로 제 2원전 수주를 위하여 영국, 체코, 사우디아라비아, 남아공, 이란 등에서 한전 및 한수원과 함께 우리 수출원전의 기술적인 우수성과 안전성 입증에 노력하고 있습니다. 특히 수요자 맞춤형 노형개발(미국 및 유럽시장에 APR1400 원자로 인증사업)을 통해 수출시장 다변화를 위해 노력하고 있습니다.

연구개발 분야는 국가 원자력 5개년 연구개발계획에 근거하여 차세대 노형인 혁신형안전 경수로(i-POWER)와 소형모듈원자로(SMR) 노형개발을 위한 핵심 원천기술개발에 적극 노력하고 있습니다. 특히 2016년 11월 수요자(한수원) 투자활성화 연구과제를 개발하여 APR+ 최초호기 건설을 위한 성능검증과 설계 최적화, 혁신형안전경수로 개념설계, 규제현안해결을 위한 원천 기술개발을 착수하였고, 미래성장동력 확보를 위한 소형모듈원자로 개발을 위해 사우디 SMART 건설 전 설계(PPE)사업의 공동참여와 한기 독자모델의 소형모듈원자로 개발을 위한 핵심기술개발에 전념하고 있습니다. 또한 원자력시장 다변화 (핵융합로, 해양원자로 시스템, 펄로 등)를 통해 업무영역 확대를 위해 노력하고 있습니다.

2) 산업의 특성 및 성장성

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

특히 원자로 부문인 핵증기공급계통은 최고의 안전성이 요구되는 핵심기술 분야로 국방과 우주항공 산업과 같이 국가 전략산업군으로 분류되어 연계산업에 파급효과가 큰 핵심 기술집약 산업입니다. 원자력산업의 성장 가능성은 이미 25기의 원전을 운영 중이고 11기를 건설 중인 우리나라는 수출전략산업으로 지정하여 추진하고 있습니다.

에너지 공급원으로 원자력에너지는 가장 저렴한 에너지이며 동시에 이산화탄소 배출이 없는 청정에너지로 간주되고 있습니다. 향후 신재생에너지의 경제성이 확보될 시점까지는 원자력 발전이 대안 없는 에너지원으로 지속적으로 성장할 것으로 예상됩니다. 최근 중국과 영국을 시작으로 본격적인 원자력 발전이 재개되고 있으며, 원전사고 당사국인 일본조차도 원전 재가동정책을 채택하고 있습니다.

3) 국내외 시장여건

국제 원자력시장은 일본 후쿠시마 원전사고 후 안전성이 강조되면서 침체의 시기를 가졌으나 최근 중국과 영국을 시작으로 다시 활성화되고 있습니다.

우선 국내 원자력시장의 신규원전 건설분야는 우리 주력 원자로인 APR1400 원전 최초호기인 신고리 3호기가 2016년 12월 상업운전을 개시하였고, 제7차 전력수급기본계획(2015년)에 의거 신한울 3,4호기의 설계를 착수하였습니다. 차세대노형인 APR+ 도 최초호기인 천지 1,2,3,4호기 건설이 계획되어 있으나, 경주지역의 지진발생과 원자력에 대한 국민 신뢰도 저하로 인하여 지속적인 신규원전 건설이 어려움에 직면하고 있습니다. 가동원전 기술지원 분야는 지속적인 안전성 강화 요구에 따라 확대될 전망이다. 더욱이 원전 안전성 증진을 위한 한수원 투자활성화사업이 새로이 시작되어 지진 대응기술과 안전현안 및 중대사고 대처 기술

개발 등 추가 사업기회가 확대되었습니다. 또한 고준위방사성폐기물사업 정부 로드맵 및 추진계획에 따라 연관 사업기회가 확대될 예정이며, 고리1호기 폐로 결정에 따른 원자력발전소 폐로사업도 새로운 사업기회를 제공하고 있습니다.

해외 원전시장의 경우 중국의 대규모 신규원전 건설과 영국의 원자력에너지 확대정책과 함께 후속 사우디아라비아, 체코, 남아공 등 신규원전 건설시장이 활성화 되고 있으나, 미국 트럼프정부와 유럽국가의 보호주의 확대, 국제유가의 불확실성, 유럽의경기침체 지속 등으로 원자력 신규 투자를 어렵게 하고 있습니다. 또한 국제 원자력시장의 신규 발주형태가 턴키계약 방식에서 자금조달과 장기운영까지 포함한 형태로변형되면서 중국이 국제원전시장에서 값싸고 안전하나 건설자금 지원방안이 부족한 우리원전의 장점을 잠식하는 경향을 보이고 있습니다. 따라서 국가적인 종합 수주전략 수립과 이를 실행할 수 있는 영업능력의 강화가 필요합니다.

원전 수출시장의 최근 동향은 미국 원전건설시장에서 큰 손해를 본 도시바(웨스팅하우스, AP1000)와 핀란드 원전건설 지연으로 원자력 부문을 EdF에 매각한 프랑스의 아레바사(EPR)의 경쟁력이 저하되어 우리의 제2원전 수주에 유리한 입장이 전개되고 있습니다.

4) 경쟁우위 요소

원자로 분야는 핵심 기술력 부문에서 우리 주력원자로인 APR1400과 경쟁할 노형으로 도시바(웨스팅하우스)의 AP1000 원전, 프랑스의 EPR 원전, 러시아의 VVER 원전, 일본의 ABWR형 원전, 중국의 화룽 원전을 고려할 수 있습니다. APR1400은 제3세대 원전 최초로 신고리 3호기에서 2016년 12월 상업운전을 시작하였고 동시에 UAE Barakah 1-4 원전 건설공정 준수와 예산 내 건설이라는 눈부신 업적을 달성하고있어 세계 원전건설시장 에서 경쟁력을 인정받고 있습니다. 이를 토대로 영국 신규원전 건설 참여와 체코 신규원전 수주에매진하고 있으며 충분한 경쟁력이 있다고 판단됩니다.

더구나 최근 안전성이 더욱 향상(10배)된 APR+ 원자로형 개발을 완료하여 천지 1,2호기에 적용할 사전준비를 진행 중이며 향후 국제원전 시장에서 안전성과 경제성 경쟁에서 우위를 확보할 예정입니다. 아울러 국가 원자력기술개발계획에 따라 차세대원자로형인 혁신형안전경수로(i-POWER)와 소형모듈원자로(SMR) 개발과 핵심 원천기술개발에 노력하고 있습니다.

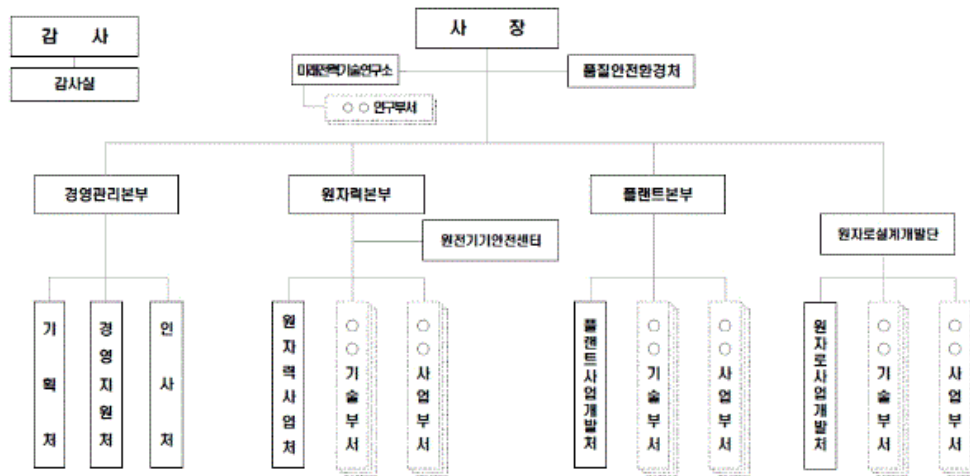
원전 수출 확대를 위하여 수요자 맞춤형 노형인 APR1400 원자로의 미국 원자력규제위원회(US NRC) 인증 획득과 유럽사업자규제요건(EUR) 인증 취득사업(EU-APR)도 성공적으로 수행중이며 이를 통해 국제시장의 지역별 수주 제약조건을 제거하고 경쟁력 강화를 위해 노력하고 있습니다. 사업 영역 확대를 위하여 핵융합로 참여와 소형모듈형원자로 개발을 적극적으로 추진 중에 있습니다. 그밖에 연구로, 폐로사업등 기술경쟁력 확보를 위하여 노력하고 있습니다.

기술경쟁력은 인력과 경험 그리고 첨단 설계기법에 의해 좌우되는 만큼 핵심 요소기술 개발과 고유의 전산코드와 방법론 개발을 통해 독자적이고 고유의 원천기술 확보를 위한 노력에 매진하고 있습니다.

다. 경기변동의 특성

발전 및 에너지 부문 엔지니어링 산업은 전력수요와 밀접한 관계를 갖고 있으며, 이러한 전력수요가 비교적 안정적인 흐름을 보이고, 급격한 변동이 없다는 점에서 경기변동의 영향이 크지 않은 산업군에 속합니다. 또한 발전소 건설공사는 원자력발전소의 경우 최장 10 여년의 건설공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기침체 시에도 공공부문 플랜트 건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에경기변동보다는 세계 각국의 정부 정책 흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수있습니다.

*조직도



2. 주요 프로젝트 현황

가. 주요 프로젝트 현황 (2016년 4분기 매출실적)

1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력 설계	○ UAE 원전 종합설계 용역 ○ 신고리 5,6호기 종합설계 용역 ○ 신한울 3,4호기 종합설계 용역 등	3,597	71.1%

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
석탄 화력	○ 고성그린파워 PROJECT 종합설계용역 ○ 강릉안인화력 1,2호기 종합설계기술용역 ○ 태안 9,10호기 종합설계기술용역 등	853	16.9%
복합	○ 영남 천연가스발전소 건설 설계기술용역 ○ 서울복합화력 1,2호기 건설사업 설계기술용역 등	181	3.6%
기타	○ 여수 그린에너지 집단에너지시설 건설 기본설계용역 등	39	0.8%

3) O&M / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/ 화력O&M	○ 2016년도 가동원전 계통설계기술용역 사업 ○ 한빛3,4호기 교체용증기발생기 인허가지원용역(NSSS 분야) 등	750	14.8%
환경 및 신재생	○ 영동 1,2호기 환경설비 신증설 기술지원용역 등	16	0.3%
건설사업	○ 국도 45호 확포장 공사 등	5	0.1%
송변전 사업	○ 345KV 군산-새만금 T/L 첩탑기초 설계기술용역 등	3	0.1%

주: 상기 1)~3) 주요 프로젝트 현황은 분류 기준에 따라 중복 반영된 프로젝트가 있어 주요 프로젝트의 합계는 2016년도 4분기 매출액 합계(누계)와 다릅니다.

4) 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
해외사업	○ UAE 원전 종합설계 용역 ○ UAE 원전 원자로계통설계용역 ○ APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 지원 2단계 용역(BOP분야)	1,329	26.3%

나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구분		사업건 수	2016년4분기 수익인식액	계약잔액	원도급액	평균 도급액
국내	원자력	178	233,638	953,384	2,345,827	13,179
	석탄화력	28	83,606	224,374	834,000	29,786
	복합	10	49,413	30,517	439,332	43,933
	환경	8	1,463	1,268	6,685	836
	일반건설	2	523	7,862	11,658	5,829
	송변전	2	294	67	1,544	772
	신재생	2	174	790	1,561	781
	기타	6	4,010	13,030	18,870	3,145
	소계	236	373,121	1,231,292	3,659,477	15,506
해외	원자력	17	128,229	237,108	1,102,424	64,848
	석탄화력	4	1,669	28	18,191	4,548
	복합	2	2,891	35,257	530,362	265,181
	기타	1	102	37	140	140
	소계	24	132,891	272,430	1,651,117	68,797

*상기 현황은 기준일 현재 실제 수익이 반영된 사업만을 기재.

3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

가. 영업에 중요한 물적자산

(작성기준 :2016.12.31)

(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㎡	55,543	-	-	-	65	55,608
건물 및 구축물	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	연190,982㎡	175,412	65	-	-4,959	4,033	174,551
기계장치	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	92,450	120	-	-6,377	-	86,193
차량운반구	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	32대	161	-	-2	-108	-	51
공구와 기구 및 비품	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	13,263	2,567	-39	-4,076	-	11,715
건설중인 자산	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	1,012	3,086	-	-	-4,098	-
합 계				-	337,841	5,838	-41	-15,520	-	328,118

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

4. 매출에 관한 사항

가. 매출실적

(단위: 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제42기 (2016년기말)	제41기 (2015년 기말)	제40기 (2014년 기말)
원자력	용역매출	설 계기 술	내 수	180,799	187,245	166,052
			수 출	106,205	90,116	115,197
	공사매출	건설공사	수출	1,317	897	502
	기타매출	제품판매	내수	-	-	60
플랜트	용역매출	설 계기 술	내 수	107,489	129,185	102,988
			수 출	1,772	1,505	1,340
	공사매출	건설공사	내 수	31,806	104,735	158,250
			수 출	2,891	69,987	189,824
	기타매출	제품판매	수출	-	-	2,184
원자로 설 계	용역매출	설 계기 술	내 수	52,386	55,269	81,706
			수 출	20,360	18,445	23,814
	공사매출	건설공사	내 수	641	-	-
			수 출	346	219	-
합 계		설 계기 술	내 수	340,674	371,699	350,746
			수 출	128,337	110,066	140,351
		건설공사	내 수	32,447	104,735	158,250
			수 출	4,554	71,103	190,326
		제품 판매	내 수	-	-	60

		수출	-	-	2,184
--	--	----	---	---	-------

나. 수주(판매)조직

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

[플랜트 부문] 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부 플랜트사업개발처가 담당하며, 국내 공공사업 개발에 주력하는 “사업개발1팀”과 해외용역 개발에 주력하는 “사업개발2팀”, 입찰 업무 중 기술 및 전적 업무를 담당하는 “기술전적팀”으로 구성되어 있습니다. 특히, 최근에는 국내·외 사업 개발을 강화하는 목적으로 3개의 추진반을 설치하여 각 분야별 사업개발에 박차를 가하고 있습니다.

[원자로 부문] 원자로 부문의 수주활동은 원자로설계개발단의 원자로사업개발처가 주관하고 있습니다. 원자로설계개발단은 심층기술 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.

[플랜트 부문]

정부는 2016년 6월 30일을 기준으로 미세먼지 특별대책 세부이행계획을 확정하였고, 이에 따른 새로운 사업기회들이 증가할 전망입니다. 세부계획을 통해 이전에 이행방안이 구체화되지 않았던 석탄화력발전소 미세먼지 저감 대책이 구체화되었습니다. 이에 노후 석탄발전 10기 처리, 기존 20년 이상의 석탄발전소(8기)에 대한 대대적 성능개선 실시 및 20년 미만 발전소(35기)의 2단계에 걸친 오염물질 감축 및 효율개선 추진 등의 미세먼지 저감 방안이 확정되었고, 이에 맞춘 영업 전략을 통해 관련 사업의 수주 증대를 위해 노력하고 있습니다. 2017년 8월 예정된 제8차 전력수급기본계획에 대한 지속적인 추진현황 파악과 정부의 에너지사업 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 원자로설계개발단 수주 전략은 해외사업 확대와 안전성 증진을 통한 글로벌 시대의 중심이 되기 위한 4가지 전략을 채택하여 수행하고 있습니다.

첫째, “수요자 맞춤형 사업개발” 전략으로 유럽과 미국시장 확보를 위한 유럽사업자요건

(EUR) 인증 취득과 미국 원자력규제위원회(US NRC) 인증 취득 사업을 추진 중이며, 차세대 노형인 APR+ 신규원전 건설 적용, APR1000 개발, 2030년대 대비 혁신적 안전경수로 개발, 소형모듈원자로사업 참여를 통한 독자노형 개발 등을 수행하고 있습니다.

둘째, “수요자 중심 사업개발” 전략으로 국제시장은 UAE 원전사업의 성공적 수행을 통하여 제 2원전 수주에 공동 노력하고 동시에 해외 가동원전 시장 진출노력도 지속적으로 추진 예정입니다. 국내시장은 안정적 연구재원 활용을 통해 원자력 안전성 증진을 위한 기술 및 사업개발에 적극 노력할 예정입니다.

셋째, “사업개발 다양화” 전략으로 소형모듈형원자로 개발(사우디 SMART 원전 및한기 독자노형 개발), 핵융합로사업 개발, 연구용원자로사업 개발, 해양원자로시스템개발, 원전 기자재 해외공급사업 확대 등을 추진하고 있습니다.

마지막으로 “사업개발 기반강화” 전략으로 국제협력 강화와 국제 파트너쉽 강화를 통하여 구성인력의 국제 경쟁력 제고를 추진하여 세계원자력 시장의 영향력 강화와 수주지원을 추진 하고자 합니다.

5. 수주 상황

(단위 : 억원)

구분	발주처	사업명	최초계약일	완공예정일	기본 도급액	완성 공사액	계약잔액
원자력	한국수력원자력	신고리 3,4호기 종합설계용역	2006.08.28	2017.03.31	3,181	3,152	29
		신한울 1,2호기 종합설계용역	2009.05.29	2019.02.28	3,177	2,926	251
		신고리 5,6호기 종합설계용역	2014.04.11	2022.03.31	4,003	1,672	2,331
		APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가지원 2단계 (BOP분야)	2014.08.22	2019.05.31	793	441	352
		신한울3,4호기 종합설계용역	2016.03.18	2023.12.31	4,247	616	3,631
		천지1,2호기 데이터기반 설계시스템 준비용역	2016.03.24	2017.06.30	290	84	206
	한국전력공사	UAE 원전 종합설계용역	2010.03.25	2020.05.01	6,655	6,012	643
		UAE 원전 한전 기술지원 용역	2010.03.25	2020.05.01	289	276	13
	한국원자력연구원	SMART PPE BOP 설계용역사업	2016.06.09	2018.11.30	581	106	475
	ITER IO	ITER 케이블엔지니어링 지원 용역	2012.04.30	2022.04.30	273	106	167
		ITER CMA(건설사업관리) 용역	2016.08.25	2029.08.24	763	0	763
플랜트	한국중부발전(주)	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역	2011.01.10	2017.09.29	1,146	932	214
		신서천화력 건설사업 설계기술용역	2014.06.11	2019.12.31	647	258	389
	한국동서발전(주)	당진화력 9,10호기 종합설계	2007.10.31	2016.12.31	1,113	1,045	68
	한국서부발전(주)	태안화력 9,10호기 종합설계	2011.06.01	2017.03.31	1,097	937	160
	한국남부발전(주)	삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2009.09.30	2017.09.30	1,037	964	73
	에스케이건설(주)	고성그린파워 종합설계용역	2014.10.10	2021.07.31	853	378	475
	당진에코파워(주)	당진에코파워 1,2호기 건설종합설계기술용역	2011.07.06	2017.08.31	433	181	252
	포스파워(주)	포스파워 1,2호기 석탄화력발전소	2013.06.07	2021.10.31	362	122	241
	삼성물산(주)	강릉안인화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2014.02.12	2020.09.30	918	440	478
원자로	두산중공업	신고리3,4호기 원자로계통설계용역	2006.08.28	2017.03.31	1,105	1,084	21
		신한울1,2호기 원자로계통설계용역	2009.07.31	2018.02.28	1,138	976	162
		UAE원전 원자로계통설계용역	2010.06.30	2020.05.01	1,726	1,435	291
		신고리5,6호기 원자로계통설계용역	2014.08.28	2022.03.31	1,319	593	726

주1) 기본도급액 250억원 이상(부가세 제외)의 주요 사업 기재

나. 상기 수주현황 중 진행률 적용 사업

(단위: 백만원)					
사업명	진행률	미청구공사		매출채권	
		총액	손상차손 누계액	총액	대손충당금
대성산업 오산열병합 EPC 사업	100%	-	-	1,601	-
코트디브아르 Ciprel CCPP EPC 사업	100%	2,685	-	-	-

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)

구 분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	275,759	-	199,320	7,216
EUR	3,688,743	430,661	7,844,199	1,607,669
GBP	-	108,974	-	171,216
IDR	4,721	-	-	-
JOD	14,724	-	-	-
JPY	2,051,048	10,368	863,644	321,290
SAR	370,211	-	338,193	-
USD	8,776,192	1,767,874	55,616,823	7,522,814
합계	15,181,398	2,317,877	64,862,179	9,630,205

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

(단위 : 천원)

구 분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	1,286,352	-1,286,352	5,523,197	-5,523,197

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 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
기타파생상품:				
파생상품자산(*)	-	8,817,960	-	-

(*) 감사보고서 주석 19에서 설명하는 바와 같이 당사의 관계기업인 디에스파워(주)의 지분을 매도할 수 있는 권리가 존재합니다. 당사는 당기 중 주식매도선택권의 공정가치 평가를 실시하였으며, 이러한 평가로 인해 발생한 파생상품 자산으로 구성되어 있습니다.

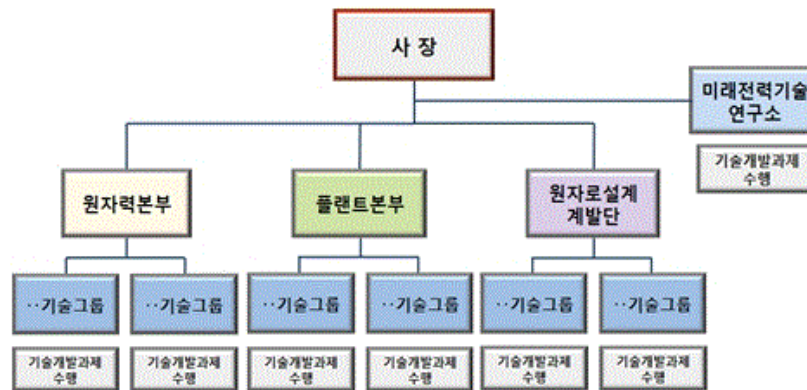
(2) 당기와 전기의 파생상품거래손익 및 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
파생상품거래이익	-	21,002
파생상품평가이익	8,817,960	-
파생상품거래손실	-	(316,114)

8. 연구개발활동

가. 연구개발활동의 개요

1) 연구개발 담당조직



※ 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	2016년	2015년	2014년
연구개발비용	61,856	72,356	63,378
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계 ÷ 당기매출액 × 100]	12.2%	11.0%	7.5%

나. 연구개발 실적

1) 연구개발 진 행사향

과목	2016년 (단위:건)			비고
	계속과제	신규과제	소계	
자체 과제	33	23	56	비과제제외

정부과제 참여	24	2	26	-
계	57	25	82	

2) 주요 연구개발 실적 (중결과제)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
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
2014년	3D 기반 선진 배관감육 관리 프로그램 개발	전력생산 - 기술력향상
	신기술을 이용한 해상풍력 구조물 내진용 Fastening 솔루션 및 응용 신기술 개발	전력생산 - 신재생에너지
	PIPSYS 프로그램 한기화 및 신규건설원전용 배관해석코드 반영 개발	전력생산 - 신뢰도향상
	PepS 기반 배관응력해석 설계환경 구축	전력생산 - 신뢰도향상

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 : 2016.12.31)

(단위 : 건)

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외

등록건수	110	51	-	-	40	3
------	-----	----	---	---	----	---

(2) 보고대상기간중 등록된 지적재산권 보유내역

지적재산권 종류	취득일	제목 및 내용	취득비용 (백만원)
특허권	2016. 1. 6	사이편의 원리를 이용한 누설감지 장치(EU)	18.3
특허권	2016. 1.20	배관감사장치 및 이를 이용한 배관감사방법(중국)	6.2
특허권	2016. 2.24	원자로제어봉 정밀위치제어를 위한 자석책형 제어봉 구동장치	0.3
특허권	2016. 3. 9	태양광발전모듈의 적층시스템(중국)	9.9
특허권	2016. 3.14	사용후연료 이송장치	0.4
특허권	2016. 3.22	태양광발전 시스템(미국)	11.7
특허권	2016. 3.28	원자력발전소 계통의 비교논리회로의 실시간 건전성 검사 장치 및 방법	3.5
특허권	2016. 4. 6	수위진동을 방지하기 위한 증기발생기의 수위제어시스템 및 수위제어방법	3.2
특허권	2016. 4. 8	가연성 흡수체를 포함하는 제어봉 안내관(일본)	-
특허권	2016. 4.11	철근 연결장치	1.1
특허권	2016. 4.13	넓은 활성온도 대역에서 질소산화물 및 다이옥신을 제거하기 위한 천연망간광석을 포함하는 바나듐/티타니아계 촉매 및 이의 사용방법(유럽)	41.3
특허권	2016. 5. 2	혼소용 바이오매스 연료의 이물질 선별장치	1.9
특허권	2016. 6. 1	QR코드를 이용한 발전소 프로세스 감시시스템 및 그 방법	2.7
특허권	2016. 6.15	강판 구조체 및 강판 콘크리트 벽체(유럽)	4.5
특허권	2016. 7.20	해상 부유식 발전장치(외부순환식)	4.3
특허권	2016. 7.20	해상 부유식 발전장치(내부순환식)	4.1
특허권	2016. 7.21	볼밀링의 도입에 의하여 넓은 온도 대역에서 우수한 질소산화물의 제거 활성을 갖는 바나듐/티타니아계 촉매의 제조방법 및 이의 사용방법(독일)	14.9
특허권	2016. 8. 2	배관감사장치 및 이를 이용한 배관감사방법(미국)	9.0
특허권	2016. 9.21	제어봉 삽입시간 측정을 위한 시뮬레이션 구축방법(중국)	6.7
특허권	2016. 9.28	태양광 발전시스템(중국)	15.1
특허권	2016.10.31	제어봉 위치 감출장치	1.4

III. 재무에 관한 사항

1. 요약재무정보

(단위 : 백만원)

항목	제42기 (2016년 기말)	제41기 (2015년 기말)	제40기 (2014년 기말)
[유동자산]	270,554	341,560	355,292
현금및현금성자산	21,452	15,288	76,278
유동금융자산	2,987	7,484	1,494
매출채권및기타채권	64,075	141,779	87,861
미청구공사	137,623	130,197	164,163
당기법인세자산	5,257	-	-
유동비금융자산	15,887	23,539	25,495
재고자산	-	-	1
매각예정유동자산	23,273	23,273	-
[비유동자산]	516,042	513,596	422,320
비유동금융자산	42,676	37,718	12,742
장기매출채권및기타채권	18,508	16,423	5,122
유형자산	328,119	337,841	290,233
영업권 이외의 무형자산	57,277	46,191	42,676
관계기업및공동기업투자	5,818	8,060	12,742
이연법인세자산	58,994	62,435	54,581
비유동비금융자산	4,650	4,928	4,224
자산총계	786,596	855,156	777,612
[유동부채]	286,444	342,315	315,766
[비유동부채]	78,232	96,056	54,716
부채총계	364,676	438,371	370,482
자본금	7,644	7,644	7,644
이익잉여금	424,410	419,287	409,640
기타포괄손익누계액	166	154	146
자기주식	(10,300)	(10,300)	(10,300)
자본총계	421,920	416,785	407,130
관계 · 공동기업 투자주식의 평가방법	지분법	지분법	지분법
	2016.01.01.~ 2016.12.31	2015.01.01.~ 2015.12.31	2014.01.01.~ 2014.12.31
매출액	506,012	657,603	841,917
영업이익	5,946	34,687	66,552
당기순이익	17,796	31,047	54,759
주당순이익 (단위 : 원)	468	816	1,439

2. 연결재무제표

*해당사항 없음

3. 연결재무제표 주석

*해당사항 없음

4. 재무제표

재무상태표

제 42 기 2016.12.31 현재
제 41 기 2015.12.31 현재
제 40 기 2014.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 42 기	제 41 기	제 40 기
자산			
유동자산	270,553,473,741	341,559,413,770	355,292,163,952
현금및현금성자산	21,451,507,884	15,287,585,438	76,277,879,110
기타유동금융자산	2,986,850,119	7,483,937,095	1,493,767,807
매출채권 및 기타유동채권	64,075,156,476	141,778,770,529	87,860,981,506
미청구공사	137,622,731,067	130,197,478,236	164,162,822,779
당기법인세자산	5,257,387,747	0	0
재고자산	0	0	1,599,450
기타유동비금융자산	15,887,046,536	23,538,848,560	25,495,113,300
매각예정유동자산	23,272,793,912	23,272,793,912	0
비유동자산	516,042,270,043	513,596,307,541	422,320,285,937
기타비유동금융자산	42,676,540,241	37,717,859,086	12,742,339,585
장기매출채권 및 기타비유동채권	18,507,953,303	16,423,243,737	5,121,910,547
유형자산	328,118,688,933	337,840,858,872	290,233,461,485
영업권 이외의 무형자산	57,277,122,849	46,190,828,007	42,675,767,028
관계기업및공동기업투자	5,818,036,445	8,059,998,552	12,741,705,357
이연법인세자산	58,993,814,264	62,434,873,115	54,581,036,821
기타비유동비금융자산	4,650,114,008	4,928,646,172	4,224,065,114
자산총계	786,595,743,784	855,155,721,311	777,612,449,889
부채			
유동부채	286,443,757,114	342,314,683,563	315,766,213,721
매입채무 및 기타유동채무	88,273,920,532	150,834,515,233	167,168,407,260
초과청구공사	57,574,596,652	76,219,499,091	85,857,469,098
기타유동금융부채	91,810,000,000	58,365,000,000	88,309,694
유동충당부채	42,276,877,950	38,715,521,050	42,117,235,130

당기법인세부채	0	7,055,950,503	13,189,718,297
기타유동비금융부채	6,508,361,980	11,124,197,686	7,345,074,242
비유동부채	78,232,410,286	96,055,979,295	54,715,728,811
장기매입채무 및 기타비유동채무	1,007,834,000	0	0
기타비유동금융부채	0	30,010,000,000	3,845,000,000
순확정급여부채	56,843,032,595	57,991,687,618	45,480,578,953
비유동비금융부채	10,054,496,623	5,677,592,718	3,307,486,475
비유동충당부채	10,327,047,068	2,376,698,959	2,082,663,383
부채총계	364,676,167,400	438,370,662,858	370,481,942,532
자본			
납입자본	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
이익잉여금(결손금)	424,410,254,775	419,287,176,546	409,640,299,313
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	407,856,475,546	383,943,283,938	360,547,650,887
미처분이익잉여금(미처리결손금)	12,731,779,229	31,521,892,608	45,270,648,426
기타자본구성요소	(10,134,678,391)	(10,146,118,093)	(10,153,791,956)
자기주식	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)
기타포괄손익누계액	165,650,209	154,210,507	146,536,644
자본총계	421,919,576,384	416,785,058,453	407,130,507,357
자본과부채총계	786,595,743,784	855,155,721,311	777,612,449,889

포괄손익계산서

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 42 기	제 41 기	제 40 기
매출액	506,012,235,393	657,603,284,844	841,917,292,827
용역매출	469,011,054,329	481,765,162,581	491,097,544,074
공사매출	37,001,181,064	175,838,122,263	348,574,986,253
기타매출	0	0	2,244,762,500
매출원가	319,625,983,408	496,010,874,854	669,739,244,055
용역원가	287,205,726,701	329,093,479,042	332,180,634,099
공사원가	32,420,256,707	166,917,395,812	335,649,055,187
기타원가	0	0	1,909,554,769
매출총이익	186,386,251,985	161,592,409,990	172,178,048,772
판매비와관리비	180,440,434,532	126,905,523,209	105,625,922,866

영업이익(손실)	5,945,817,453	34,686,886,781	66,552,125,906
금융수익	10,781,121,506	2,805,959,172	5,463,970,930
금융원가	2,448,303,480	1,015,475,428	1,246,592,817
기타수익	14,779,678,133	7,142,338,671	8,741,417,857
기타비용	2,355,950,527	3,992,805,803	1,218,866,265
기타이익	(1,072,236,864)	1,555,201,319	(5,374,520,752)
관계기업 및 조인트벤처기업 투자손익	(2,212,175,863)	(4,671,121,716)	(2,258,294,643)
법인세비용차감전순이익(손실)	23,417,950,358	36,510,982,996	70,659,240,216
법인세비용	5,622,343,393	5,463,737,044	15,900,240,955
당기순이익(손실)	17,795,606,965	31,047,245,952	54,758,999,261
기타포괄손익	(5,052,388,034)	482,320,519	(9,484,507,411)
당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익	11,439,702	7,673,863	3,843,424
매도가능금융자산평가손익	10,604,041	7,673,863	3,843,424
공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	835,661	0	0
당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익	(5,063,827,736)	474,646,656	(9,488,350,835)
순확정급여부채의 재측정요소	(5,039,443,892)	482,670,153	(9,488,350,835)
관계기업의 재측정요소에 대한 지분	(24,383,844)	(8,023,497)	0
총포괄손익	12,743,218,931	31,529,566,471	45,274,491,850
주당이익			
기본주당이익(손실)	468	816	1,439

자본변동표

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

(단위 : 원)

			자본					
			자본금	이익준비금	임의적립금	미처분이익잉여금 (미처리결손금)	자기주식	기타포괄손익누계액
2014.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	340,522,998,270	35,505,535,335	(5,587,280,600)	142,693,220
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	54,758,999,261	0	0
		매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	3,843,424
		순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	(9,488,350,835)	0	0
		관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소에 대한 지분	0	0	0	0	0	0
		공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	45,270,648,426	0	3,843,424
	임의적립금 이입		0	0	(1,666,666,667)	1,666,666,667	0	0

	임의적립금의 적립		0	0	21,691,319,284	(21,691,319,284)	0	0	0
	연차배당		0	0	0	(15,480,882,718)	0	0	(15,480,882,718)
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)		0	0	0	0	(4,713,048,000)	0	(4,713,048,000)
2014.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	360,547,650,887	45,270,648,426	(10,300,328,600)	146,536,644	407,130,507,357
2015.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	360,547,650,887	45,270,648,426	(10,300,328,600)	146,536,644	407,130,507,357
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	31,047,245,952	0	0	31,047,245,952
		매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	7,673,863	7,673,863
		순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	482,670,153	0	0	482,670,153
		관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	(8,023,497)	0	0	(8,023,497)
		요소에 대한 지분							
		공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	31,521,892,608	0	7,673,863	31,529,566,471
		임의적립금 이입		0	0	(2,666,666,667)	2,666,666,667	0	0
	임의적립금의 적립		0	0	26,062,299,718	(26,062,299,718)	0	0	0
	연차배당		0	0	0	21,875,015,375	0	0	21,875,015,375
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)		0	0	0	0	0	0	0
	2015.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	383,943,283,938	31,521,892,608	(10,300,328,600)	154,210,507
2016.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	383,943,283,938	31,521,892,608	(10,300,328,600)	154,210,507	416,785,058,453
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	17,795,606,965	0	0	17,795,606,965
		매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	10,604,041	10,604,041
		순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	(5,039,443,892)	0	0	(5,039,443,892)
		관계기업의 순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	(24,383,844)	0	0	(24,383,844)
		요소에 대한 지분							
		공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	0	835,661	835,661
		총포괄손익	0	0	0	12,731,779,229	0	11,439,702	12,743,218,931
		임의적립금 이입		0	0	(2,666,666,667)	2,666,666,667	0	0
	임의적립금의 적립		0	0	26,579,858,275	(26,579,858,275)	0	0	0
	연차배당		0	0	0	(7,608,701,000)	0	0	(7,608,701,000)
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)		0	0	0	0	0	0	0
	2016.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	407,856,475,546	12,731,779,229	(10,300,328,600)	165,650,209

현금흐름표

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 42 기	제 41 기	제 40 기
영업활동현금흐름	18,747,541,626	11,279,616,849	16,715,029,204
당기순이익(손실)	17,795,606,965	31,047,245,952	54,758,999,261
당기순이익조정을 위한 가감	93,059,060,647	79,241,495,682	74,318,871,393

법인세비용	5,622,343,393	5,463,737,044	15,900,240,955
감가상각비	15,518,810,332	10,671,034,020	5,985,909,484
무형자산상각비	4,120,437,647	4,712,228,103	4,814,255,752
퇴직급여	20,352,253,712	20,411,716,649	17,587,930,486
이자비용	1,075,015,378	542,191,247	222,868,944
외화환산손실	1,083,150,748	5,092,483,724	6,974,598,044
파생상품거래손실	0	316,114,567	121,009,618
파생상품평가손실	0	0	294,709,023
유형자산처분손실	24,861,015	367,000	773,070
무형자산처분손실	60,773,137	8,937,081	18,288,933
매도가능금융자산처분손실	0	10,000,000	0
매도가능금융자산손상차손	501,951,696	0	0
관계기업및공동기업평가손익	2,212,175,863	4,671,121,716	2,258,294,643
유형자산처분이익	(31,196,120)	(1,197,581,090)	(5,354,526)
총당부채전입액	54,636,899,214	35,983,298,256	27,063,582,826
이자수익	(1,859,742,054)	(2,347,284,640)	(5,041,375,091)
배당수익	(7,025,000)	(13,635,000)	(9,788,000)
외화환산이익	(1,433,688,314)	(5,062,231,150)	(1,728,931,381)
파생상품거래이익	0	(21,001,845)	(138,141,387)
파생상품평가이익	(8,817,960,000)	0	0
자산 및 부채의 변동	(77,939,027,190)	(78,874,377,548)	(128,867,031,948)
매출채권의 감소(증가)	9,886,082,928	8,749,547,483	2,302,338,755
미수금의 감소(증가)	81,305,786,728	(60,500,429,063)	(23,599,162,222)
미수수익의 감소(증가)	(2,280,792,871)	1,304,788,851	1,481,323,538
미청구공사의 감소(증가)	(7,425,252,831)	33,965,344,543	(48,837,636,900)
공탁금의 감소(증가)	(16,000,000,000)	0	0
재고자산의 감소(증가)	0	1,599,450	2,280,015,320
유동비금융자산의 감소(증가)	13,725,598,994	2,450,559,632	11,716,348,908
비유동비금융자산의 감소(증가)	(5,426,922,797)	1,621,408,694	435,022,811
매입채무의 증가(감소)	(52,410,498,323)	(22,910,747,437)	20,459,443,374
미지급금의 증가(감소)	(3,325,046,653)	7,347,439,598	(6,403,005,582)
미지급비용의 증가(감소)	(1,239,716,228)	701,010,280	4,434,433,162
초과청구공사의 증가(감소)	(18,644,902,439)	(9,637,970,007)	(49,178,637,061)
기타유동채무의 증가(감소)	(4,585,567,554)	(1,750,668,607)	3,252,817,232
유동비금융부채의 증가(감소)	(4,620,254,244)	3,768,449,524	(1,405,223,208)
기타비유동비금융부채의 증가(감소)	4,376,903,905	2,370,106,243	(2,676,921,196)
퇴직금의 지급	850,748,400	(1,463,839,972)	(2,212,608,329)
사외적립자산의 납입	(29,000,000,000)	(5,800,000,000)	(11,100,000,000)

총당부채의 지급	(43,125,194,205)	(39,090,976,760)	(29,815,580,550)
이자수취	729,147,955	546,425,267	4,904,302,586
이자지급	(2,022,680,494)	(1,089,480,138)	(226,093,174)
배당금수취	7,025,000	13,635,000	9,788,000
법인세납부(환급)	(12,881,591,257)	(19,605,327,366)	11,816,193,086
투자활동현금흐름	(7,555,535,654)	(134,873,895,298)	(14,066,081,515)
금융상품의 처분	1,191,120	1,000,000	259,901,816,900
매도가능금융자산의 처분	0	12,000,000	0
만기보유금융자산의 감소	340,095,000	106,220,000	119,440,000
대여금의 회수	12,277,872,701	6,575,098,235	2,967,161,327
보증금의 회수	16,054,676,938	17,484,399,690	1,456,187,719
파생상품의 정산	0	(383,422,416)	327,379,310
유형자산의 처분	47,649,458	1,659,431,248	7,696,050
무형자산의 처분	132,548,163	296,958,000	238,780
금융상품의 증가	0	0	(119,000,000,000)
만기보유금융자산의 취득	(20,000)	(30,000)	(5,410,000)
대여금의 증가	(4,463,835,717)	(37,548,767,381)	(3,494,746,951)
보증금의 증가	(11,637,765,917)	(33,122,356,282)	(2,503,548,366)
유형자산의 취득	(5,837,954,746)	(81,970,742,494)	(146,175,499,469)
무형자산의 취득	(14,468,712,694)	(7,983,683,898)	(7,666,796,815)
공동기업투자의 취득	(1,279,960)	0	0
재무활동현금흐름	(4,173,701,000)	62,654,984,625	(24,229,028,218)
차입금의 차입	37,270,000,000	84,530,000,000	1,654,000,000
차입금의 상환	(33,835,000,000)	0	(5,200,000,000)
배당금지급	(7,608,701,000)	(21,875,015,375)	(15,480,882,718)
자기주식의 취득	0	0	(5,202,145,500)
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	(854,382,526)	(50,999,848)	(146,627,917)
현금및현금성자산의순증가(감소)	6,163,922,446	(60,990,293,672)	(21,726,708,446)
기초현금및현금성자산	15,287,585,438	76,277,879,110	98,004,587,556
기말현금및현금성자산	21,451,507,884	15,287,585,438	76,277,879,110

*이익잉여금처분계산서

(단위: 천원)			
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기	제 40(전) 기
	처분예정일: 2017년 3월 28일	처분확정일: 2016년 3월 28일	처분확정일: 2015년 3월 30일
I. 미처분이익잉여금	12,731,780	31,521,893	45,270,648
전기이월미처분이익잉여금	-	-	-
당기순이익	17,795,607	31,047,246	54,758,999

순확정급여부채의 재측정요소	(5,039,444)	482,670	(9,488,351)
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(24,383)	(8,023)	-
II. 임의적립금 등의 이입액	2,000,000	254,190,310	2,666,667
연구및인력개발준비금	2,000,000	2,666,666	2,666,667
사육신축적립금	-	251,523,644	-
III. 합계	14,731,780	285,712,203	47,937,315
IV. 이익잉여금처분액	14,731,780	285,712,203	47,937,315
사업확장적립금	10,546,994	278,103,502	7,818,690
사육신축적립금	-	-	18,243,610
배당			
주당배당금(률)			
-당기 110원(55.0%)	4,184,786	7,608,701	21,875,015
-전기 200원(100.0%)			
-전전기 575원(287.5%)			
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-	-

5. 재무제표 주석

주석

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

제 41(전) 기 2015년 1월 1일부터 2015년 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 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준에 따라 재무제표를 작성하였습니다.

당사의 재무제표는 2017년 2월 13일자 이사회에서 승인되었으며, 2017년 3월 28일자 주주 총회에서 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 19: 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 24: 확정급여채무의 측정 - 주요 보험수리적 가정
- 주석 26 및 41: 충당부채와 우발부채 - 자원의 유출 가능성과 금액에 대한 가정
- 주석 34: 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 서열체계에 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 수준간 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 제1011호 건설계약(개정)

동 개정사항은 2016년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 건설계약을 개별 공사 별·영업 부문별로 구분하여 공시하여야 하는 것을 주요 내용으로 하고 있습니다. (주석 20 참조)

동 기준서의 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 유의적인 영향은 없습니다.

(2) 미적용 제·개정 기준서

제정·공표되었으나 2016년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도에 시행일이 도래하지 아니한 제·개정 기준서 및 해석서는 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'

2015년 9월 25일 제정된 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'은 2018년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하되 조기 적용할 수도 있습니다. 동 기준서는현행 기업회 계 기준서 제1039호 '금융상품: 인식과 측정'을 대체할 예정입니다. 당사는 기업회계기준서 제1109호를 2018년 1월 1일 이후 시작되는 회계연도부터 적용할예정입니다.

새로운 기업회계기준서 제1109호는 소급 적용함이 원칙이나, 금융상품의 분류, 측정, 손상의 경우 비교정보 재작성을 면제하는 등 일부 예외조항을 두고 있고, 위험회피회계의 경우 옵션의 시간가치 회계처리 등 일부 예외조항을 제외하고는 전진적으로 적용합니다.

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 원활한 도입을 위해서는 일반적으로 재무영향분석 및 회계정책수립, 회계시스템 구축, 시스템 안정화 등의 준비 작업이 필요합니다. 동 기준서를 최초로 적용하는 회계기간의 재무제표에 미치는 영향은 동 기준서에 따른 회계정책의 선택과 판단뿐 아니라 해당 기간에 당사가 보유하는 금융상품과 경제상황 등에 따라 다를 수 있습니다.

당사는 동 기준서의 도입과 관련하여 금융상품 보고와 관련한 내부관리프로세스와 회계처리 시스템 변경 작업에 착수하지 못 하였고, 동 기준서를 적용할 경우 재무제표에 미칠 수 있는 재무적 영향을 분석하지 못 하였습니다. 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 매매가 주된 목적인 채무상품과 기타포괄손익-공정가치 측정항목으로 지정하지 않은 지분상품은 당기손익-공정가치로 측정합니다.

당사는 2016년 12월 31일 현재 현행 기업회계기준서 제1039호에 따라 대여금 및 수취채권 277,514,676천원(상각후원가), 만기보유금융자산 44,175천원(상각후원가), 매도가능금융자산 943,929천원(기타포괄손익-공정가치), 당기손익인식금융자산 8,817,960천원(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.

현행 기업회계기준서 제1039호에서 모두 당기손익으로 인식했던 당기손익-공정가치 측정 항목으로 지정한 금융부채의 공정가치 변동 중 일부가 기타포괄손익으로 표시되므로 금융부채의 평가 관련 당기손익이 감소할 수 있습니다.

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 기준서에서는 최초 인식 시점에 신용이 손상된 금융자산은 최초 인식 후 전체기간기대신용손실의 누적변동분만을 손실충당금으로 계상합니다.

당사는 2016년 12월 31일 현재 상각후원가로 측정하는 채무상품(만기보유금융자산 44,175천원), 매도가능금융자산으로 분류되어 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품 818,751천원을 보유하고 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 확대 하였고, 높은 위험회피효과가 있는지에 대한 평가 및 계량적인 판단기준(80~125%)을 없애 는 등 위험회피회계 적용요건을 완화하였습니다.

동 기준서의 위험회피회계를 적용할 경우, 현행 기준서의 위험회피회계 적용요건을 충족하 지 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 위험회 피회계 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.

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

현행 기업회계기준서 제1018호 등에서는 재화의 판매, 용역의 제공, 이자수익, 로열티수익, 배당수익, 건설계약과 같은 거래 유형별로 수익인식기준을 제시하지만, 새로운 기업회계기 준서 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.

2016년 12월 31일 현재 당사는 기업회계기준서 제1115호의 도입과 관련하여 내부통제절차의 정비 또는 회계처리시스템 변경 작업에 착수하지 못 하였고, 동 기준서를 적용할 경우 재무제표에 미칠 수 있는 영향을 분석하지 못 하였습니다.

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 인식후에는 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 충당금계정을 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 충당금을 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 인식한 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) 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.

(9) 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.

(10) 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.

(11) 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.

(12) 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.

(13) 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 수반하는구조조정에 대한 원가를 인식할 때 중 이른 날에 해고급여에 대한 비용을 인식합니다. 해고급여의 지급일이 12개월이 지난 후에 도래하는 경우에는 현재가치로 할인하고 있습니다.

(14) 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 이행하기위하여 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.

(15) 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.

(16) 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.

(17) 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.

(18) 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.

(19) 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 인하여발생하는 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.

(20) 주당이익

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

(21) 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 42(당) 기	제 41(전) 기
원자력분야	288,321,441	278,257,651
플랜트분야	143,958,229	305,412,470
원자로분야	73,732,565	73,933,164
합계	506,012,235	657,603,285

(2) 당기와 전기의 지역별 매출액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 42(당) 기			제 41(전) 기		
	국내	해외	합계	국내	해외	합계
용역매출	340,673,733	128,337,321	469,011,054	371,698,610	110,066,553	481,765,163
공사매출	32,447,089	4,554,092	37,001,181	104,735,094	71,103,028	175,838,122
합계	373,120,822	132,891,413	506,012,235	476,433,704	181,169,581	657,603,285

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 42(당) 기	제 41(전) 기
한국수력원자력(주)	39.4	30.2
디에스파워(주)	6.2	15.9
한국전력공사	15.7	10.5
두산중공업(주)	10.8	9.4

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	-	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
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	139,891,944	943,929	44,175	149,698,008

② 전기말

(단위: 천원)				
구분	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합계
현금및현금성자산	15,287,585	-	-	15,287,585
유동금융자산				
－만기보유금융자산	-	-	340,095	340,095
－대여금	7,143,842	-	-	7,143,842
유동금융자산 계	7,143,842	-	340,095	7,483,937
매출채권및기타채권	141,778,771	-	-	141,778,771
비유동금융자산				
－매도가능금융자산	-	1,431,891	-	1,431,891
－만기보유금융자산	-	-	44,155	44,155
－대여금	35,907,594	-	-	35,907,594
－장기금융상품	334,220	-	-	334,220
비유동금융자산 계	36,241,814	1,431,891	44,155	37,717,860
장기매출채권및기타채권	16,423,244	-	-	16,423,244
합계	216,875,256	1,431,891	384,250	218,691,397

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

(단위: 천원)		
구분	상각후원가로 측정하는 금융부채	
	제 42(당) 기	제 41(전) 기
유동금융부채		
－단기차입금	61,800,000	54,530,000
－유동성장기차입금	30,000,000	3,835,000
－유동성사채	10,000	-
유동금융부채 계	91,810,000	58,365,000
매입채무및기타채무	88,273,921	150,834,515
비유동금융부채		
－장기차입금	-	30,000,000
－사채	-	10,000
비유동금융부채 계	-	30,010,000
장기매입채무및기타채무	1,007,834	-
합계	181,091,755	239,209,515

(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	-	1,850,066	-	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

② 전기

(단위: 천원)						
구분	당기손익인식 금융자산 및 금융부채	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
순손익:						
금융수익						
—이자수익	—	2,334,142	—	13,142	—	2,347,284
—배당수익	—	—	13,635	—	—	13,635
—외환차익	—	308,021	—	—	—	308,021
—외화환산이익	—	116,017	—	—	—	116,017
—파생상품거래이익	21,002	—	—	—	—	21,002
금융수익 계	21,002	2,758,180	13,635	13,142	—	2,805,959
금융원가						
—이자비용	—	—	—	—	(542,191)	(542,191)
—외환차손	—	(573)	—	—	—	(573)
—외화환산손실	—	(146,597)	—	—	—	(146,597)
—파생상품거래손실	(316,114)	—	—	—	—	(316,114)
—매도가능금융자산 처분손실	—	—	(10,000)	—	—	(10,000)
금융원가 계	(316,114)	(147,170)	(10,000)	—	(542,191)	(1,015,475)
순손익 계	(295,112)	2,611,010	3,635	13,142	(542,191)	1,790,484
기타포괄손익:						
평가손익 (법인세 차감전)	—	—	10,124	—	—	10,124

(4) 금융상품의 공정가치 - 공정가치 서열체계

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

(단위: 천원)								
구분	제 42(당) 기				제 41(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
매도가능금융자산	818,751	-	-	818,751	804,762	-	-	804,762
파생상품자산	8,817,960	-	-	8,817,960	-	-	-	-
합계	9,636,711	-	-	9,636,711	804,762	-	-	804,762

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기초금액	804,762	794,638
당기손익에 포함된 평가손익	8,817,960	-
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	13,989	10,124
기말금액	9,636,711	804,762

7. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	내역	제 42(당) 기	제 41(전) 기
장기금융상품	당좌개설보증금	1,500	1,500
	해외지사 은행계좌개설 보증금	342,072	332,720
기타채권	소송관련 공탁금	16,000,000	-
합계		16,343,572	334,220

8. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	내역	제 42(당) 기	제 41(전) 기
요구불예금	보통예금	5,473,365	2,048,341
	기업자유예금	15,976,866	13,239,150
단기투자자산	MMDA	1,277	94
합계		21,451,508	15,287,585

9. 파생상품

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

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
기타파생상품:				
파생상품자산(*)	-	8,817,960	-	-

주석 19에서 설명하는 바와 같이 당사의 관계기업인 디에스파워(주)의 지분을 매도할 수 있는

(*) 권리가 존재합니다. 당사는 당기 중 주식매도선택권의 공정가치 평가를 실시하였으며, 이러한 평가로 인해 발생한 파생상품 자산으로 구성되어 있습니다.

(2) 당기와 전기의 파생상품거래손익 및 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
파생상품거래이익	-	21,002
파생상품평가이익	8,817,960	-
파생상품거래손실	-	(316,114)

10. 매도가능금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(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 당기 중 손상차손을 인식하였습니다.

② 전기

(단위: 천원)				
구분	기초	처분	평가	기말
비상장지분상품:				
건설공제조합(*)	794,638	-	10,124	804,762
KEPCO-Uhde, Inc.	516,150	-	-	516,150
전기공사공제조합	58,196	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	32,783
한화전력벤처펀드	22,000	(22,000)	-	-
한국전기기술인협회(구,한국전력기술인협회)	20,000	-	-	20,000
합계	1,443,767	(22,000)	10,124	1,431,891

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

(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	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

② 전기말

(단위: 주, 천원)					
구분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
비상장지분상품:					
건설공제조합	571	0.02%	601,318	804,762	804,762
KEPCO-Uhde, Inc. (*)	103,230	2.40%	516,150	516,150	516,150
전기공사공제조합 (*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합 (*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (구,한국전력기술인협회) (*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
합계			1,228,447	1,431,891	1,431,891

당사는 당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산 중 활성거래시장이 존재하지 않고공정가치
 (*) 를 신뢰성 있게 측정할 수 없거나 공정가치와 취득원가와 의 차이가 중요하지 않은 매도가능
 금융자산 110,979천원 및 627,129천원을 취득원가로 측정하였습니다.

11. 만기보유금융자산

당기말과 전기말 현재 만기보유금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(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

② 전기

(단위: 천원)					
구분	기초	취득	처분	기타(유동성대체)	기말
국채	203,480	30	(5,900)	-	197,610
지방채	286,960	-	(100,320)	-	186,640
총계	490,440	30	(106,220)	-	384,250
유동만기보유금융자산	106,220	-	(106,220)	340,095	340,095
비유동만기보유금융자산	384,220	30	-	(340,095)	44,155

12. 대여금

당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금	1,730,635	13,837,914	1,524,115	12,857,570
주택자금대여금	1,272,226	19,870,306	1,414,426	24,475,472
기타대여금	-	-	4,253,535	-
합계	3,002,861	33,708,220	7,192,076	37,333,042
차감: 현재가치할인차금	(50,596)	(1,146,730)	(48,234)	(1,425,448)
차감계	2,952,265	32,561,490	7,143,842	35,907,594

13. 장기금융상품

당기말과 전기말 현재 장기금융상품의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
당좌개설보증금	1,500	1,500
해외지사 은행계좌개설 보증금	342,072	332,720
합계	343,572	334,220

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 42(당) 기			제 41(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
매출채권	26,805,329	-	26,805,329	36,318,296	(14,028)	36,304,268
기타채권	37,561,471	(291,644)	37,269,827	106,112,861	(638,358)	105,474,503
소계	64,366,800	(291,644)	64,075,156	142,431,157	(652,386)	141,778,771
비유동자산:						
기타채권	19,170,361	(662,408)	18,507,953	17,154,460	(731,216)	16,423,244
합계	83,537,161	(954,052)	82,583,109	159,585,617	(1,383,602)	158,202,015

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 42(당) 기			제 41(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
미수금	8,145,084	-	8,145,084	88,603,984	-	88,603,984
미수수익	5,038,215	-	5,038,215	2,701,077	-	2,701,077
보증금	8,378,172	(291,644)	8,086,528	14,807,800	(638,358)	14,169,442
기타(공탁금)	16,000,000	-	16,000,000	-	-	-
소계	37,561,471	(291,644)	37,269,827	106,112,861	(638,358)	105,474,503
비유동자산:						
보증금	19,170,361	(662,408)	18,507,953	17,154,460	(731,216)	16,423,244
합계	56,731,832	(954,052)	55,777,780	123,267,321	(1,369,574)	121,897,747

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	26,693,926	36,206,893
연체되었으나 손상되지 않은 채권		
—60일 ~ 90일	—	—
—90일 ~ 120일	—	—
—120일 ~ 1년 이내	—	—
—1년 초과	111,403	111,403
손상검토된 채권	—	—
합계	26,805,329	36,318,296
차감: 현재가치할인차금	—	(14,028)
차감계	26,805,329	36,304,268

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	56,731,832	123,267,321
연체되었으나 손상되지 않은 채권	—	—
손상검토된 채권	—	—
합계	56,731,832	123,267,321
차감: 현재가치할인차금	(954,052)	(1,369,574)
차감계	55,777,780	121,897,747

15. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선급금	7,190,221	-	15,502,067	-
선급비용	6,113,830	4,650,114	7,953,285	4,928,646
선급원가	2,582,996	-	83,497	-
합계	15,887,047	4,650,114	23,538,849	4,928,646

16. 유형자산

(1) 당기 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	1,367,308	61,599,603	-	396,287,458
감가상각누계액	-	(7,402,664)	(9,564,496)	(1,316,332)	(49,885,277)	-	(68,168,769)
장부금액	55,609,139	174,550,109	86,194,139	50,976	11,714,326	-	328,118,689

당기 중 건설중인자산으로 자본화된 차입원가는 없습니다.

(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	58,465,876	41,446,570	-	1,369,293	48,472,096	204,225,324	353,979,159
감가상각누계액	-	(20,157,990)	-	(1,058,757)	(42,528,951)	-	(63,745,698)
장부금액	58,465,876	21,288,580	-	310,536	5,943,145	204,225,324	290,233,461
기중 증감액:							
취득	-	-	-	-	7,566,040	74,447,403	82,013,443
처분	(264,367)	(197,452)	-	-	(398)	-	(462,217)
감가상각	-	(3,119,533)	(3,187,943)	(150,009)	(4,213,549)	-	(10,671,034)
본계정대체	249,377	177,805,702	95,638,275	-	3,968,000	(277,661,354)	-
매각예정자산으로 대체	(2,907,120)	(20,365,674)	-	-	-	-	(23,272,794)
합계	(2,922,110)	154,123,043	92,450,332	(150,009)	7,320,093	(203,213,951)	47,607,398
기말금액:							
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

전기 중 일반적인 목적으로 자금을 신규 차입하였는 바, 동 차입금에서 발생한 차입원가 중 건설중인자산으로 자본화된 차입원가는 42,700천원이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화이자율은 2.36%입니다.

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

(2) 전기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합계
기초금액:						
취득원가	12,091,312	1,946,814	8,247,440	30,367,910	25,848,933	78,502,409
상각누계액	(2,978,919)	-	(5,425,304)	(27,172,464)	-	(35,576,687)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	9,112,393	1,696,859	2,822,136	3,195,446	25,848,933	42,675,767
기중 증감액:						
취득	-	-	-	1,206,416	7,326,768	8,533,184
상각	(1,232,625)	-	(1,603,649)	(1,875,954)	-	(4,712,228)
처분	(139)	(301,298)	-	(4,458)	-	(305,895)
대체	1,447,507	-	114,896	734,251	(2,296,654)	-
합계	214,743	(301,298)	(1,488,753)	60,255	5,030,114	3,515,061
기말금액:						
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

개발 중인 무형자산의 전기 취득액 중 549,460천원은 차입원가 자본화로 인한 취득액이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화이자율은 2.36%입니다.

(3) 손상평가

① 산업재산권

당기말 현재 산업재산권의 장부금액 중 5,750,000천원은 신형 원자로 사업과 관련하여 규제 기관으로부터 설계인가를 받은 것으로, 상위 기관의 사업추진이 지연됨에 따라 당사는 손상 평가를 수행하였습니다.

산업재산권의 회수가능액은 해당 기술을 이용하여 2019년 신형 원자로 사업을 수주한 이후 발생할 것으로 기대되는 미래현금흐름의 현재가치에 기초하여 측정되었습니다. 미래현금흐름의 현재가치 측정에 사용된 할인율은 11.62%입니다.

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

② 개발중인무형자산

당기말 현재 개발중인무형자산의 장부금액 중 41,190,352천원은 보유중인 기술의 해외규제 기관으로부터의 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 11.62%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, 전기 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) 당기말과 전기말 현재 매각예정자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 42(당) 기			제 41(전) 기		
	취득원가	감가상각누계액	합계	취득원가	감가상각누계액	합계
토지	2,907,120	-	2,907,120	2,907,120	-	2,907,120
건물 및 구축물	41,022,329	(20,656,655)	20,365,674	41,022,329	(20,656,655)	20,365,674
합계	43,929,449	(20,656,655)	23,272,794	43,929,449	(20,656,655)	23,272,794

19. 관계기업 및 공동기업투자

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

(단위: 천원)								
구분	주요영업활동	사용 재무제표일	주된 사업장	소유 지분율	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
					취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
<관계기업>								
디에스 파워(주)	열병합발전시설과 집단에너지 공급시설의 설치 및 운영	2016년 12월 31일	대한민국	12.1%	15,000,000	5,750,862	15,000,000	8,059,999
<공동기업>								
MOMENT UM	국제핵융합실험로 사업 건설관리	2016년 12월 31일	프랑스	33.3%	1,280	67,174	-	-
합계					15,001,280	5,818,036	15,000,000	8,059,999

당사는 2013년 12월 3일자로 디에스파워(주)의 지분을 출자취득하였습니다. 디에스파워(주)에 대한 지분율은 20% 미만이나, 당사는 피투자기업의 이사 1인을 임명할 수 있는 권한을 보유하고 있으므로 피투자기업에 대하여 유의적인 영향력을 보유하는 것으로 판단하였습니다.

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	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

② 전기

(단위: 천원)				
구분	기초	지분법손익	지분법자본변동	기말
디에스파워(주)	12,741,705	(4,671,122)	(10,584)	8,059,999

당기말 현재 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
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

② 전기말

(단위: 천원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
디에스파워(주)	59,911,857	581,345,106	26,664,753	498,859,584	33,542,129	(5,759,022)	(5,759,022)

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

① 당기

(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

② 전기

(단위: 천원)					
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	미실현손익	장부금액
디에스파워(주)	115,732,626	12.1%	13,999,914	(5,939,915)	8,059,999

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

(6) 당기말 현재 관계기업투자와 관련하여 발생한 우발부채는 없습니다.

(7) 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.

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

(단위: 천원)					
제공자산	장부금액	담보종류	담보권자	담보설정한도(*)	대출약정한도(*)
디에스파워(주) 출자지분	5,750,862	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.

20. 용역 및 공사계약

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

(단위: 천원)						
구분	제 42(당) 기			제 41(전) 기		
	누적수익	누적원가	누적손익	누적수익	누적원가	누적손익
용역계약	3,440,973,353	2,075,233,013	1,365,740,340	2,971,962,299	1,788,027,286	1,183,935,013
공사계약	940,046,323	932,903,527	7,142,796	903,045,142	900,483,270	2,561,872
합계	4,381,019,676	3,008,136,540	1,372,883,136	3,875,007,441	2,688,510,556	1,186,496,885

(2) 당기말 현재 개별적으로 중요한 공사계약의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
계약명칭	계약일	준공기한	진행률	미청구공사	초과청구공사	매출채권
오산열병합 EPC	2013년 4월 2일	2016년 11월 30일	100.0%	-	-	1,601,315
코트디부아르 EPC	2013년 7월 23일	2016년 3월 31일	100.0%	2,684,627	-	-

당기말 현재 상기 공사계약과 관련된 미청구공사에 대한 손상차손누계액 및 매출채권의 대손충당금은 발생하지 않았습니다.

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

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	미청구공사	초과청구공사	미청구공사	초과청구공사
용역계약	127,449,868	57,480,695	87,003,660	76,085,191
공사계약	10,172,863	93,902	43,193,818	134,308
합계	137,622,731	57,574,597	130,197,478	76,219,499

당기말과 전기말 현재 진행 중인 건설계약과 관련하여 지급전제조건의 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	추정총계약수익 의 변동	추정총계약원가의 변동	당기손익에 미치는 영향	미래손익에 미치는 영향	미청구공사의 변동
원자력분야	-	-	613,098	(202,874)	(410,224)	(237,384)
원자로분야	-	-	10,860	(4,442)	(6,418)	(4,546)
플랜트분야	-	1,067,093	(136,504)	1,023,904	179,693	119,498
합계	-	1,067,093	487,454	816,588	(236,949)	(122,432)

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.

21. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
매입채무	43,775,113	-	96,173,334	-
미지급금	23,274,032	-	26,589,733	-
미지급비용	21,089,861	-	22,345,901	-
임대보증금	45,000	1,007,834	1,007,834	-
기타보증금	89,915	-	4,717,713	-
합계	88,273,921	1,007,834	150,834,515	-

22. 장 · 단기차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 42(당) 기	제 41(전) 기
원화단기차입금	(주)국민은행	2016.9.13	2.46%	-	24,530,000
원화단기차입금	(주)신한은행	2016.8.21	2.17%	-	30,000,000
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.9.13	2.30%	50,000,000	-
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.4.14	2.51%	11,800,000	-
합계				61,800,000	54,530,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 42(당) 기	제 41(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*)	2017.07.23	2.22%	30,000,000	30,000,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.31	3.20%	-	2,181,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.31	3.70%	-	1,654,000
합계				30,000,000	33,835,000
재무상태표:					
-유동성				30,000,000	3,835,000
-비유동성				-	30,000,000
합계				30,000,000	33,835,000

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

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2017.1.1~2017.12.31	30,000,000
2018.1.1 이후	-
합계	30,000,000

23. 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 42(당) 기	제 41(전) 기
원화사모사채	2012.6.15	2017.6.15	4.99%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

24. 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 42(당) 기	제 41(전) 기
당기손익으로 인식:		
당기근무원가	18,845,882	19,112,443
순확정급여부채의 순이자	1,506,372	1,299,274
소계	20,352,254	20,411,717
기타포괄손익으로 인식:		
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	6,648,343	(636,768)
합계	27,000,597	19,774,949

당기손익으로 인식한 금액은 재무제표에서 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
매출원가	13,090,615	13,791,782
판매비와관리비	4,353,984	3,797,487
기타(경상개발비 등)	2,907,655	2,822,448
합계	20,352,254	20,411,717

한편, 퇴직급여제도에 규정하고 있는 비율에 따라 당사가 확정기여제도에 납입한 기여금 중 포괄손익계산서의 매출원가에 1,437,573천원, 판매비와관리비에 478,142천원, 기타(건설중 인자산 등)에 319,310천원이 포함되어 있습니다.

(2) 당기와 전기 중 순확정급여부채의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기초금액	57,991,688	45,480,579
당기손익으로 인식하는 확정급여원가	20,352,254	20,411,717
퇴직급여의 지급	850,748	(1,463,840)
기여금의 납부	(29,000,000)	(5,800,000)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	6,648,343	(636,768)
기말금액	56,843,033	57,991,688
재무상태표상 구성항목:		
—확정급여채무의 현재가치	165,967,048	176,751,431
—사외적립자산의 공정가치	(109,124,015)	(118,759,743)
합계	56,843,033	57,991,688

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기초금액	176,751,431	161,642,715
당기근무원가	18,845,882	19,112,443
확정급여채무에 대한 이자원가	3,843,800	4,784,770
퇴직급여의 지급	(39,571,583)	(7,229,781)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	6,097,518	(1,558,716)
기말금액	165,967,048	176,751,431

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기초금액	118,759,743	116,162,136
사외적립자산에 대한 이자수익	2,337,428	3,485,496
기여금의 납부	29,000,000	5,800,000
퇴직급여의 지급	(40,422,331)	(5,765,941)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(550,825)	(921,948)
기말금액	109,124,015	118,759,743

당기와 전기의 사외적립자산 수익은 각각 1,786,603천원과 2,563,548천원입니다.

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
확정급여채무에 대한 보험수리적손익:		
—재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	(841,835)	9,300,427
—경험 조정	6,939,353	(10,859,143)
순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익	550,825	921,948
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	6,648,343	(636,768)
법인세효과	(1,608,899)	154,098
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감후)	5,039,444	(482,670)

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
예금	12,032,865	17,567,771
지분상품	146,863	114,998
채무상품	34,960,454	35,701,063
기타	61,983,833	65,375,911
합계	109,124,015	118,759,743

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

구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기대임금상승률	4.33%	4.33%
할인율	2.55%	2.50%

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	15,657,785	(16,126,698)
할인율의 변동	(16,422,889)	17,304,429

확정급여채무의 증가(감소)는 당기말 현재 확정급여채무의 현재가치를 기준으로 산출되었습니다. 당기말 현재 확정급여채무의 가중평균만기는 12.4년입니다.

25. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	5,405,500	-	9,585,022	-
예수금	1,102,862	10,054,497	1,539,176	5,677,593
합계	6,508,362	10,054,497	11,124,198	5,677,593

26. 총당부채

(1) 당기 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

(2) 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	설정	지급	기말금액
유동:				
종업원급여총당부채	42,117,235	35,679,087	(39,080,801)	38,715,521
비유동:				
하자보수총당부채	2,082,663	304,211	(10,175)	2,376,699
합계	44,199,898	35,983,298	(39,090,976)	41,092,220

27. 납입자본

당기말과 전기말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 42(당) 기	제 41(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

28. 이익잉여금

(1) 당기말과 전기말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
이익준비금	3,822,000	3,822,000
임의적립금	407,856,476	383,943,284
미처분이익잉여금	12,731,779	31,521,893
합계	424,410,255	419,287,177

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 42(당) 기	제 41(전) 기
연구및인력개발준비금	3,000,000	5,666,667
기업발전적립금	45,710,120	45,710,120
사업확장적립금	359,146,356	81,042,853
사육신축적립금	-	251,523,644
합계	407,856,476	383,943,284

당사는 조세특례제한법의 규정에 따라 법인세 신고시 신고조정에 의해 손금산입하는연구및인력개발준비금을 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 42(당) 기	제 41(전) 기
기초금액	31,521,893	45,270,648
당기순이익	17,795,607	31,047,246
기타포괄손익	(5,063,828)	474,647
임의적립금의 이입	2,666,667	2,666,667
임의적립금의 적립	(26,579,859)	(26,062,300)
연차배당	(7,608,701)	(21,875,015)
기말금액	12,731,779	31,521,893

(4) 당기와 전기의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
	처분예정일: 2017년 3월 28일	처분확정일: 2016년 3월 28일
I. 미처분이익잉여금	12,731,780	31,521,893
전기이월미처분이익잉여금	-	-
당기순이익	17,795,607	31,047,246
순확정급여부채의 재측정요소	(5,039,444)	482,670
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(24,383)	(8,023)
II. 임의적립금 등의 이입액	2,000,000	254,190,310
연구및인력개발준비금	2,000,000	2,666,666
사육신축적립금	-	251,523,644
III. 합계	14,731,780	285,712,203
IV. 이익잉여금처분액	14,731,780	285,712,203
사업확장적립금	10,546,994	278,103,502
배당	4,184,786	7,608,701
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-

(5) 당기와 전기 중 지급한 배당의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
배당주식수	38,043,505주	38,043,505주
주당 배당금	200원	575원
배당금	7,608,701천원	21,875,015천원

29. 기타자본구성요소

당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
자기주식	(10,300,329)	(10,300,329)
기타포괄손익누계액(매도가능금융자산평가손익)	164,815	154,211
기타포괄손익누계액(공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분)	836	-
합계	(10,134,678)	(10,146,118)

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

30. 판매비와관리비

당기와 전기의 판매비와관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
급여	25,929,908	20,251,796
퇴직급여	4,832,125	3,797,487
복리후생비	3,905,050	3,181,060
사내근로복지기금출연금	411,732	916,195
외주비	3,529,768	2,865,468
감가상각비	2,836,595	1,396,895
무형자산상각비	891,454	674,472
지급수수료	2,435,815	3,229,930
광고선전비	479,182	457,917
교육훈련비	273,755	159,268
차량유지비	7,372	24,446
임차료	1,179,684	2,319,334
통신비	70,303	14,450
세금과공과	433,216	355,211
수도광열비	424,904	272,710
수선비	115,183	117,574
경상개발비	61,855,598	72,356,403
여비교통비	342,452	371,795
협회비	44,199	54,567
기타	70,442,140	14,088,545
합계	180,440,435	126,905,523

31. 금융수익 및 금융원가

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
이자수익	1,859,742	2,347,284
배당금수익	7,025	13,635
외환차익	73,166	308,021
외화환산이익	23,228	116,017
파생상품거래이익	-	21,002
파생상품평가이익	8,817,960	-
합계	10,781,121	2,805,959

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
금융기관예치금	41,814	152,787
만기보유금융자산	9,676	13,143
매출채권및기타채권	633,079	1,320,595
대여금	1,175,173	860,759
합계	1,859,742	2,347,284

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
이자비용	1,075,015	542,191
외환차손	4,751	573
외화환산손실	866,586	146,597
파생상품거래손실	-	316,114
매도가능금융자산처분손실	-	10,000
매도가능금융자산손상차손	501,951	-
합계	2,448,303	1,015,475

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
단기차입금	1,232,510	834,706
장기차입금	773,369	299,124
사채	477	521
자본화된 차입원가	(931,341)	(592,160)
합계	1,075,015	542,191

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
법인세 차감전 매도가능금융자산평가손익	13,989	10,124
법인세효과	(3,385)	(2,450)
법인세 차감후 매도가능금융자산평가손익	10,604	7,674

32. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기와 전기의 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
로열티수익	-	112,435
수탁과제연구수익	12,561,190	4,865,989
잡이익	2,218,488	2,163,915
합계	14,779,678	7,142,339

(2) 당기와 전기의 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
기부금	570,556	674,436
잡손실	1,785,395	430,467
그밖의기타비용	-	2,887,903
합계	2,355,951	3,992,806

33. 기타이익(손실)

당기와 전기의 기타이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
외환차익	1,840,768	2,880,520
외화환산이익	1,410,460	4,946,214
유형자산처분이익	31,196	1,197,581
외환차손	(4,052,462)	(2,513,923)
외화환산손실	(216,565)	(4,945,887)
유형자산처분손실	(24,861)	(367)
무형자산처분손실	(60,773)	(8,937)
합계	(1,072,237)	1,555,201

34. 법인세

(1) 당기와 전기의 법인세비용의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
당기법인세비용:		
당기법인세	506,051	13,709,686
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정사항	62,202	(238,127)
자본에 직접 가감되는 당기법인세	1,613,032	(153,986)
소계	2,181,285	13,317,573
이연법인세비용:		
일시적차이의 발생과 소멸	3,441,058	(7,853,836)
법인세비용	5,622,343	5,463,737

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

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
당기법인세	-	-
이연법인세:		
-순확정급여부채의 재측정요소	1,608,899	(154,098)
-매도가능금융자산평가손익	(3,385)	(2,450)
-관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	7,785	2,562
-공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(267)	-
합계	1,613,032	(153,986)

(3) 당기와 전기의 법인세비용과 회계이익의 관계는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
법인세비용차감전이익	23,417,950	36,510,983
적용세율	24.2%	24.2%
적용세율에 따른 법인세부담액	5,667,144	8,835,658
조정사항:		
비과세수익으로 인한 효과	(406)	(958)
비공제비용으로 인한 효과	616,644	5,834
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000)	(462,000)
전기이전 일시적차이 조정	-	67,168
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	62,202	(238,127)
기타	(261,240)	(2,743,838)
법인세비용	5,622,344	5,463,737
유효법인세율	24.0%	15.0%

(4) 당기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(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
충당부채	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) 전기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	7,942,908	2,578,394	(154,098)	10,367,204
유형자산	401,648	(298,594)	-	103,054
무형자산	60,489	-	-	60,489
매도가능금융자산	(46,784)	-	(2,450)	(49,234)
관계기업투자	546,507	1,130,411	2,562	1,679,480
이연수익	23,255,338	4,977,138	-	28,232,476
충당부채	5,332,922	(601,409)	-	4,731,513
기타금융부채	15,107,769	(726,325)	-	14,381,444
외화환산	(216)	(39)	-	(255)
대손충당금	69,775	(69,775)	-	-
미수수익	(12,280)	(3,810)	-	(16,090)
연구인력개발준비금	(1,371,334)	645,334	-	(726,000)
기부금	461,864	(461,864)	-	-
기타	2,832,431	838,361	-	3,670,792
합계	54,581,037	8,007,822	(153,986)	62,434,873

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

35. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별 분류 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 42(당) 기			제 41(전) 기		
	매출원가	판매비와 관리비	합계	매출원가	판매비와 관리비	합계
사용된 원재료	13,990,869	-	13,990,869	78,322,183	-	78,322,183
급여	105,590,152	25,929,908	131,520,060	104,063,346	20,251,796	124,315,142
퇴직급여	14,528,189	4,832,125	19,360,314	13,791,782	3,797,487	17,589,269
복리후생비	11,922,549	3,905,050	15,827,599	11,640,055	3,181,060	14,821,115
사내근로복지 기금출연금	1,163,364	411,732	1,575,096	2,375,511	916,195	3,291,706
외주비	77,760,151	3,529,768	81,289,919	158,024,512	2,865,468	160,889,980
감가상각비	10,716,160	2,836,595	13,552,755	6,970,758	1,396,895	8,367,653
무형자산상각비	2,450,785	891,454	3,342,239	2,057,940	674,472	2,732,412
지급수수료	47,376,601	2,435,815	49,812,416	47,474,432	3,229,930	50,704,362
광고선전비	74,833	479,182	554,015	95,142	457,917	553,059
교육훈련비	809,971	273,755	1,083,726	568,787	159,268	728,055
차량유지비	32,564	7,372	39,936	106,356	24,446	130,802
임차료	3,485,737	1,179,684	4,665,421	8,978,543	2,319,334	11,297,877
통신비	266,716	70,303	337,019	101,944	14,450	116,394
세금과공과	1,326,817	433,216	1,760,033	1,261,411	355,211	1,616,622
수도광열비	1,306,307	424,904	1,731,211	1,021,881	272,710	1,294,591
수선비	248,649	115,183	363,832	102,388	117,574	219,962
경상개발비	-	61,855,598	61,855,598	-	72,356,403	72,356,403
여비교통비	2,561,919	342,452	2,904,371	2,768,922	371,795	3,140,717
협회비	216,355	44,199	260,554	303,499	54,567	358,066
기타	23,797,295	70,442,140	94,239,435	55,981,483	14,088,545	70,070,028
합계	319,625,983	180,440,435	500,066,418	496,010,875	126,905,523	622,916,398

36. 주당이익

당기와 전기의 기본 및 희석 주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
당기순이익	17,795,607천원	31,047,246천원
가중평균유통보통주식수(*)	38,043,505주	38,043,505주
기본및희석주당이익	468원	816원

(*) 가중평균유통보통주식수의 산출내역은 다음과 같습니다.

구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
발행보통주식수	38,220,000주	38,220,000주
자기주식	(176,495주)	(176,495주)
가중평균유통보통주식수	38,043,505주	38,043,505주

37. 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 42(당) 기	제 41(전) 기
차입금 및 사채	91,810,000	88,375,000
차감: 현금및현금성자산	(21,451,508)	(15,287,585)
순 차입금	70,358,492	73,087,415
자기자본	421,919,576	416,785,058
자기자본 대비 순 차입금의 비율	16.7%	17.5%

38. 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 42(당) 기	제 41(전) 기
현금및현금성자산	21,451,508	15,287,585
금융상품	343,572	334,220
만기보유금융자산	44,175	384,250
대여금	35,513,755	43,051,436
매출채권및기타채권	82,583,110	158,202,015
합계	139,936,120	217,259,506

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. 비파생금융부채의 예상만기

당기말과 전기말 현재 비파생금융부채의 잔존계약만기에 따른 만기분석은 다음과 같습니다.

① 당기말

(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

② 전기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채	59,579,036	30,380,657	-	-	89,959,693
매입채무및기타채무	150,834,515	-	-	-	150,834,515
합계	210,413,551	30,380,657	-	-	240,794,208

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	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

② 전기말

(단위: 천원)					
구분	1년미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합계
현금및현금성자산	15,287,585	-	-	-	15,287,585
매도가능금융자산	-	-	-	1,431,891	1,431,891
만기보유금융자산	340,095	44,155	-	-	384,250
대여금및수취채권	7,192,076	14,870,445	22,462,597	-	44,525,118
장단기금융상품	-	-	-	334,220	334,220
매출채권및기타채권	272,628,635	17,154,460	-	-	289,783,095
합계	295,448,391	32,069,060	22,462,597	1,766,111	351,746,159

(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 42(당) 기		제 41(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	275,759	-	199,320	7,216
EUR	3,688,743	430,661	7,844,199	1,607,669
GBP	-	108,974	-	171,216
IDR	4,721	-	-	-
JOD	14,724	-	-	-
JPY	2,051,048	10,368	863,644	321,290
SAR	370,211	-	338,193	-
USD	8,776,192	1,767,874	55,616,823	7,522,814
합계	15,181,398	2,317,877	64,862,179	9,630,205

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

(단위: 천원)				
구분	제 42(당) 기		제 41(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	1,286,352	(1,286,352)	5,523,197	(5,523,197)

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 않습니다.

39. 특수관계자

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

구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
지배기업	한국전력공사	한국전력공사

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

구분	비고	회사명
관계기업	(*1)	디에스파워(주)
공동기업		MOMENTUM
동일지배 하의 기업	(*2)	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KDN(주), 한전KPS(주), 코스포영남파워(주) 등
기타	(*3)	한국가스공사, 한국전력거래소, 평창풍력발전(주), 신평택발전(주), (주)지에스동해전력, 강릉에코파워(주), 당진에코파워(주) 등

동 피투자기업에 대한 지분율은 20% 미만이나, 당사는 피투자기업의 이사 1인을 임명할 수

(*1) 있는 권한을 보유하고 있으므로 피투자기업에 대하여 유의적인 영향력을 보유하는 것으로 판단하였습니다.

(*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	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

② 전기

(단위: 천원)				
구분	회사명	용역의 제공	영업비용	배당의 지급
지배기업	한국전력공사	68,835,710	1,808,214	14,574,491
관계기업	디에스파워(주)	104,700,935	-	-
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	198,767,213	78,028	-
	한국중부발전(주)	28,820,659	-	-
	한국서부발전(주)	15,235,521	-	-
	한국남부발전(주)	14,221,082	-	-
	한국동서발전(주)	10,140,681	-	-
	한전KPS(주)	-	3,793,219	-
	한국원자력연료(주)	175,730	45,050	-
	한전KDN(주)	-	117,762	-
기타	한국가스공사	459,287	-	-
	신평택발전(주)	6,231,575	-	-
	평창풍력발전(주)	69,318	-	-
	(주)지에스동해전력	1,963,697	-	-
	강릉에코파워(주)	973,000	-	-
	당진에코파워(주)	323,345	-	-
합계		450,917,753	5,842,273	14,574,491

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

① 당기말

(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

② 전기말

(단위: 천원)						
특수관계	회사명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금	매입채무
지배기업	한국전력공사	-	22,717,139	-	5,339	-
관계기업	디에스파워(주)	-	-	134,308	-	-
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	5,285,325	71,353,484	102,317	2,374	-
	한국남동발전(주)	3,990,934	-	-	-	-
	한국중부발전(주)	4,823,763	3,327,078	-	-	-
	한국서부발전(주)	-	522,461	-	-	-
	한국남부발전(주)	-	9,779,444	-	-	-
	한국동서발전(주)	-	2,772,809	-	-	-
	한전KPS(주)	-	-	-	-	2,814,282
	한전원자력연료(주)	-	22,730	-	-	-
	한전KDN(주)	-	-	-	2,911	-
기타	한국가스공사	-	204,125	-	-	-
	신평택발전(주)	-	216,221	-	-	-
	평창풍력발전(주)	-	169,660	-	-	-
	(주)지에스동해전력	-	1,121,006	-	-	-
	강릉에코파워(주)	-	156,700	-	-	-
	당진에코파워(주)	-	300,000	-	-	-
합계		14,100,022	112,662,857	236,625	10,624	2,814,282

(5) 주석 19에서 설명하고 있는 바와 같이, 당기말 현재 당사는 관계기업인 디에스파워(주)의 자금조달을 위하여 해당 피투자기업에 대한 지분을 담보로 제공하고 있습니다.

한편, 당기말 현재 당사가 특수관계자로부터 제공받고 있는 담보 및 지급보증은 없습니다.

(6) 당기와 전기의 주요 경영진에 대한 보상은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
단기종업원급여	782,218	852,556
퇴직급여	43,682	40,748
합계	825,900	893,304

40. 비현금거래

당기와 전기의 현금의 유입과 유출이 없는 중요한 거래는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42(당) 기	제 41(전) 기
임차(대)보증금의 유동성대체	7,355,166	2,178,208
건설중인자산의 본계정 대체	5,144,814	279,958,008
장기차입금의 유동성 대체	30,010,000	3,835,000

41. 우발부채와 약정사항

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

(단위: 천원)				
계류법원	소송상대방	사건내용	소송가액	진행상황
당사가 피고인 사건:				
수원지방법원	김OO	임금청구	11,401	2심 진행중
서울중앙지방법원	현대해상(주)	구상금 청구	16,079,179	2심 진행중
서울중앙지방법원	홍OO	직무발명보상금 청구소송	300,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘	손해배상 청구	18,885,500	1심 진행중
서울중앙지방법원	동부화재해상보험(주)	구상금 청구	46,161,047	1심 진행중
서울중앙지방법원	박OO외 8인 (*1)	임금청구	21,664	1심 진행중
서울중앙지방법원	강OO외 1,308명 (*1)	임금청구	262,400	1심 진행중
서울중앙지방법원	양OO외 35명 (*1)	임금청구	7,200	1심 진행중
대구지방법원김천지원	김OO외 2명 (*1)	임금청구	600	1심 진행중
수원지방법원	(주)해림엔지니어링	양수금	596,561	1심 진행중
대한상사중재원	(주)한라	공사대금 청구	50,000,000	진행중
서울남부지방법원	신OO	손해배상 청구	54,646	1심 진행중
대구지방법원김천지원	이OO	직원직위확인	50,000	1심 진행중
대전지방법원	김OO	임금청구	20,500	1심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘	손해배상 청구	500,000	1심 진행중
대구지방법원김천지원	김OO	임금청구	129,619	1심 진행중
대구지방법원	(주)엑트	부정당업자 제재처분취소	50,000	1심 진행중
대구지방법원	한국전력기술노동조합 외 2인	취업규칙 무효확인	50,000	1심 진행중
서울고등법원	한국토지주택공사	손해배상 청구	693,344	2심 진행중
서울고등법원	한국토지주택공사	손해배상 청구	89,590	2심 진행중
당사가 피고인 사건 합계			133,963,251	
당사가 원고인 사건:				
서울중앙지방법원	현대엔지니어링(주)	영업비밀 침해금지 등	1,000,000	2심 진행중
서울중앙지방법원	한국남동발전(주)	손해배상 청구	1,000,000	2심 진행중
대구지방법원김천지원	주식회사 뉴토티 외 1인	손해배상 청구	100,000	1심 진행중
대한상사중재원	(주)한라	공사대금 청구	9,458,025	진행중
당사가 원고인 사건 합계			11,558,025	

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

- (*1) 경우 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.

당기말 현재 당사는 상기 통상임금 소송과 관련하여 의무를 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치로 법적소송충당부채 4,519,867천원을 설정하고 있습니다.

상기소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 11인이 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 902,667천원을 법적소송충당부채로 계상하였습니다.

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

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

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	4,996,754
대출약정 한도	(주)KEB하나은행	39,000,000	-
	(주)국민은행	92,000,000	61,800,000
	(주)신한은행(★)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	USD 65,974,258	USD 65,974,258
		EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
	(주)국민은행	EUR 19,332,899	EUR 19,332,899
	(주)한국스탠다드차타드은행	USD 15,000,000	USD 1,528,613
	엔지니어링공제조합	6,810,373	6,810,373
	건설공제조합	11,405,018	11,405,018
	서울보증보험(주)	57,944,077	57,944,077

동 차입금은 지피에스제오차(주) 유동화전문회사가 대주이며, 지피에스제오차(주)는 (주)신한

(★) 은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 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)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제42기	매출채권 (관계사채권 포함)	26,805,329	-	-

(2016년)	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	-	-
제40기 (2014년)	매출채권 (관계사채권 포함)	47,012,167	-	-
	미수금	25,809,565	-	-
	미수수익	3,990,123	-	-
	대여금	11,987,101	-	-
	보증금	16,171,038	-	-
	합 계	104,969,994	-	-

※ 상기계정과목별 합계 금액은 유동과 비유동의 합이며, 미청구공사는 매출채권에 포함되지 않음.

※ 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정하고 있으며, 최근 3사업연도 중 대손충당금 발생하지 않음.

(2) 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위: 천원)

구 분	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	제40기 (2014년)
1. 기초 대손충당금 잔액합계	-	-	-
2. 순대손처리액(①-②±③)	-	-	-
① 대손처리액(상각채권액)	-	-	-
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	-	-
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 발생한 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	13,985,936	-	111,403	-	14,097,339
	특수관계자	150,330,721	-	-	-	150,330,721
	계	164,316,657	-	111,403	-	164,428,060
구성비율		99.9%	-	0.1%	-	100%

※ 받을어음 및 장기성매출채권 금액을 포함한 금액임.

※ 진행매출채권에 따라 미청구공사로 대체된 금액을 포함함.

※ 입금 일정에 따라 설정된 유동성장기성매출채권은 경과기간을 고려하지 않고 6개월 이하로 분류함.

다. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

(1) 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

사업부문	계정과목	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	제40기 (2014년)
공통	전산저장품	-	-	1,599
합 계		-	-	1,599

※ 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 서열체계에서 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 서열체계에서 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 42기(2016년)				제 41기(2015년)			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
매도가능금융 자산	818,751	-	-	818,751	804,762	-	-	804,762
파생상품자산	8,817,960	-	-	8,817,960	-	-	-	-
합 계:	9,636,711	-	-	9,636,711	804,762	-	-	804,762

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 42기(2016년)	제 41기(2015년)
기초금액	804,762	794,638
당기손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	8,817,960	-
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	13,989	10,124
기말금액	9,636,711	804,762

※ 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

(단위: 천원)

회사명(채권명)	소유비율	취득 원가	장부가액		
			제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	제40기 (2014년)
건설공제조합	0.02%	601,318	818,751	804,762	794,638
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
한화전력벤처펀드	-	-	-	-	22,000
KEPCO-Uhde Inc.	2.40%	516,150	14,199	516,150	516,150
합 계		1,228,447	943,929	1,431,891	1,443,767

※ 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 당기 중 손상차손을 인식함.

※ 회사 보유 매도가능증권 중 한화전력벤처펀드는 청산(2015.03.20)에 따라 전액 상환

마. 채무증권 발행실적 등

채무증권 발행실적

(기준일 : 2016년 12월 31일)

(단위 : 백만원, %)

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

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2016년 12월 31일)

(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 : 2016년 12월 31일)

(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 : 2016년 12월 31일)

(단위 : 백만원)

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

신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2016년 12월 31일)

(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 : 2016년 12월 31일)

(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
제42기(당기)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제41기(전기)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제40기(전전기)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음

2. 감사용역 체결현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

(단위 : 천원)

사업연도	감사인	내 용	보수	총소요시간
제42기(당기)	삼정회계법인	분·반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	1,973
제41기(전기)	삼정회계법인	분·반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	130,680	1,973
제40기(전전기)	삼정회계법인	분·반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	130,680	2,009

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

(단위 : 원, 달러)

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제42기(당기)	2016.4.10	필리핀 Naga 프로젝트 TTRA작성 자문용역	2016~2017	13,000,000 (USD 11,000)	감사위원회 사전승인 (2016.1월)
	-	-	-	-	-
제41기(전기)	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
제40기(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 설립 이후 정부 방침으로 '76년 원전건설 국산화와 해외수출을 위하여 원자력 설계용역분야 단일전문회사로 육성이 결정된 이래 '82년에는 한국전력공사 자회사로 편입되어 현재까지 원자력 및 화력 발전소 설계, 기술용역 등을 수행해 오고 있습니다.

○ 특히, 경영쇄신 및 내실성장을 집중 추진하기 위해 조직·인사·문화 3대 혁신을 위한 10대 경영쇄신계획을 수립/이행하였습니다. 원전 안전성을 강화하기 위한 전담조직을 구성하고 업무를 내실화 하였으며, 비리방지 감시시스템 구축 및 윤리경영체제를 강화 하였습니다.

○ 그 결과 계속된 글로벌 경제 위기와 원자력 시장의 불확실성 속에서도 당사는 4년 연속 美ENR誌가 공표한 원자력발전 해외설계부문 1위를 달성하였습니다. 아울러 APR+ 표준설계 인가 획득으로 원전기술 능력 고도화와 국제표준 정보보호 경영체계 ISO 27001 인증으로 국제 보안기준도 확립하였습니다.

○ 아울러, 2015년도에는 대내외 경영환경 변화에 따라 전직원이 공감하고 역량을 집중할 수 있도록 비전 및 경영전략을 재수립하였습니다. 임직원의 적극적인 참여와 외부 전문가의 협조를 통해 가치체계 재정립, 중장기 경영전략 및 재무계획 수립, 역량개발, 조직운영 및 조직문화 정립 방안을 도출했으며, 명실상부한 전력분야 글로벌기업으로 자리매김하기 위해 "Global Leading Energy Solution Partner"라는 비전을 설정하였고 전사적 역량을 집중할 것입니다.

3. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	증감
-----	-----------------	-----------------	----

자산	유동자산	2,706	3,416	(710)
	비유동자산	5,160	5,136	24
	자산 총계	7,866	8,552	(686)
부채	유동부채	2,865	3,423	(558)
	비유동부채	782	961	(179)
	부채 총계	3,647	4,384	(737)
자본	자본금	76	76	-
	적립금	4,117	3,878	239
	이익잉여금	127	315	(188)
	기타자본 구성요소	(101)	(101)	-
	자본 총계	4,219	4,168	51

※ 2015년, 2016년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

○ 자산 증감 내역 : 외화미수금 감소 등 매출채권 및 기타채권(△777억),
유동비금융자산 및 유형자산(△173억), 영업권 이외의
무형자산(111억)

○ 부채 및 자본 증감 내역
: EPC사업 종료에 따른 외상매입금 감소 등 매입채무 및 기타채무(△625억),
2015회계연도 잉여금 처분에 따른 배당금 76억, 당기순이익 178억 등

나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	증감
매출액	관계회사	3,759	4,410	(651)
	일반	1,301	2,166	(865)
	매출 총계	5,060	6,576	(1,516)
매출원가		3,196	4,960	(1,764)
판매비와관리비		1,805	1,269	536
영업이익		59	347	(288)
영업이익률		1.17%	5.28%	-4.11%
세전이익		234	365	(131)
당기순이익		178	310	(132)
당기순이익률		3.52%	4.71%	-1.19%

※ 2015년, 2016년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

○ 영업이익 감소 사유

- 주요 EPC사업 완료에 따른 매출감소 및 신규 대형사업의 수주 지연
- 소송 결과에 따른 손해배상비 572억원 반영 등 판관비 전년대비 42.2% 증가

다. 사업부문별 영업실적

(단위 : 백만원)

구분	연도	제42기 (2016년)	제41기 (2015년)	증감
매출액	원자력부문	288,321	278,258	3.6%
	플랜트 부문	143,958	305,412	-52.9%
	원자로설계 부문	73,733	73,933	-0.3%

(1) 원자력본부

2016년도 원자력본부는 전년대비 3.6% 증가한 매출 2,883억원을 달성하였습니다. 주요 원전 종합설계용역에서는 계획공정물을 준수함으로써 매출목표 달성에 기여를 하였고, 특히 신한울3,4호기 종합설계용역, 데이터기반설계시스템의 천지1,호기 적용사업의 계약이 체결되어 본격적인 용역 수행을 시작하였습니다. 또한 신규 해외부문에서는 SMART PPE 설계용역을 체결하여 중소형원전 수출 상품화를 위한 발판을 마련하였고, ITER CMA(국제핵융합실험로 사업의 건설관리)용역을 체결하는 등 국내외 원자력사업의 다양한 분야에서 매출을 실현하였습니다.

(2) 플랜트본부

플랜트본부는 2016년 베트남 Nam Dinh, 가나 복합화력 EPC 사업 등 대형 해외 EPC 사업의 수주 지연 및 신규 국내 석탄화력 발전소 건설 물량 감소로 전년 3,054억원 대비 1,614억원 감소한 1,440억원의 매출을 기록하였습니다.

2017년에는 가나 Takoradi, 코트디부아르 Ciprel 사업 등 해외 EPC 사업의 수행 경험 및 신보령 1,2호기, 당진 9,10호기 등 대형 1,000MW 석탄화력발전소 설계를 통해 축적한 우수한 설계역량을 바탕으로 발전소 성능개선 사업, 연료전지/태양광 등 신재생에너지 사업, 산업플랜트 내진안전성평가 사업, 해외 EPC사업, 기술자문 컨설팅 및 사업주지원(O/E) 사업 등 다양한 사업에 적극 참여하여 성공적 사업 완수를 통한 양적, 질적 성장을 위해 매진할 것입니다.

(3) 원자로설계개발단

2016년 원자로설계개발단은 계속사업의 안정적인 매출을 바탕으로 737억원의 매출을 기록하였습니다. 신고리5,6호기 원자로계통설계용역, 신한울1,2호기 원자로계통설계용역 등 국내사업 매출은 530억원, UAE원전 원자로계통설계용역, APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역, SMART 원전사업 등 해외사업 매출은 207억원을 달성하였습니다. 2017년에는 신규사업 수주 확대 및 한수원 투자활성화과제 수행 등 내실있는 성장을 위해 노력할 것입니다.

4. 유동성 및 자금조달과 지출

가. 유동성 현황

당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같으며, 2015년도 결산 배당금 집행(76억원) 및 SMART PPE/APR NRC DC 관련 자금 집행(2016년도 146억원) 등에도 불구하고 전사적인 유동성 강화노력을 통해 전년대 유사한 수준의 유동성을 확보하였습니다. 2016년말 현재 금융기관과의 1,300억원 자동 대출 약정 등을 통하여 유동성 부족에 대비하고 있습니다.

(단위 : 천원)

구분	2015년	2016년
현금및현금성자산	15,287,585	21,451,508
유동금융자산	7,483,937	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 42(당) 기	제 41(전) 기
원화단기차입금	(주)국민은행	2016.9.13	2.46%	-	24,530,000
원화단기차입금	(주)신한은행	2016.8.21	2.17%	-	30,000,000
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.9.13	2.30%	50,000,000	-
원화단기차입금	(주)국민은행	2017.4.14	2.51%	11,800,000	-
합계				61,800,000	54,530,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 42(당) 기	제 41(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*)	2017.07.23	2.22%	30,000,000	30,000,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.31	3.20%	-	2,181,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.31	3.70%	-	1,654,000
합계				30,000,000	33,835,000
재무상태표:					
-유동성				30,000,000	3,835,000
-비유동성				-	30,000,000
합계				30,000,000	33,835,000

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

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2017.1.1~2017.12.31	30,000,000
2018.1.1 이후	-
합계	30,000,000

○ 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 42(당) 기	제 41(전) 기
원화사모사채	2012.6.15	2017.6.15	4.99%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

다. 주요 지출

2016년 주요 투자내역은 SMART PPE 관련 120억원, APR NRCDC 관련 26억원 등입니다.

5. 부외거래에 대한 분석

- 해당사항 없음

6. 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 사항은 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 2항에 따라 1년 단위로 연임될 수 있습니다. 현재(2017.03.31) 등기 기준으로 이사회는 사내이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인으로 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회 의장은 사장입니다.

주) '17.2.2부로 준시장형 공기업으로 변경 지정됨에 따른 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

2) 이사회 권한

이사는 다음 사항을 심의 의결합니다.('17.12.13 이사회운영규정 개정)

의결 사항	보고 사항
-------	-------

1. 주주총회 소집과 이에 제출할 의안 2. 연도별 사업계획, 예산 및 결산안 3. 매 회계연도의 경영목표 4. 다음 사규의 제정 및 개폐 가. 이사회운영규정 나. 임원추천위원회운영규정 다. 다음 직제의 신설 1) 상임이사 및 이사대우로 보직할 직제 2) 연구소, 처, 지사 직제 라. 취업규칙 마. 임원연봉규정 바. 직원연봉규정 사. 임원직무청렴계약운영규정 아. 내부회계관리규정 5. 중요한 차입금 6. 생산제품과 서비스의 판매가격 7. 잉여금의 처분 8. 정관 변경 9. 타 법인에의 출자 또는 출연 10. 중요한 자산의 취득과 처분 11. 중요한 소송의 제기과 화해 12. 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리 13. 외국회사와의 합작회사 설립 14. 급여성 복리후생비 지급기준 변경 15. 사장과의 경영계약안 16. 임원추천위원회 구성 및 임원후보 심사기준의 결정 17. 준비금적립금의 자본 전입 18. 자산재평가액의 확정 19. 사채의 발행 20. 중요한 신규사업 추진 21. 인사제도 변경 및 노사정책에 관한 중요사항 22. 예비비 사용 및 예산의 이월 23. 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증 24. 사장 또는 이사회가 필요하다고 인정하는 사항 25. 기타 정관 및 법령에서 이사회 의결을 필요로 하는 사항	1. 상반기 결산 2. 국정감사, '공공기관 운영에 관한 법률' 제43조 제1항의 규정에 따라 실시된 회계감사와 동법 제52조에 따라 감사원이 실시한 감사에서 지적된 사항과 그에 대한 조치 계획 및 실적 3. 회사의 단체협약 결과와 그에 따른 예산 소요 추계(단체협약을 체결한 경우에 한한다) 4. 사업연도별 내부회계관리제도 운용실태 5. 그 밖에 이사회가 사장에게 보고하도록 요구하는 사항
---	--

주) '17.2.2부로 준시장형 공기업으로 변경 지정됨에 따른 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

나. 주요 의결사항 등 (2016년 4분기)

연도	심의안건		사외이사별 의결사항			심의결과
			강부일 (출석률: 100%)	박지현 (출석률: 78%)	박태봉 (출석률: 89%)	
20	제1차 (2.12)	제41기 결산(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		제41기 영업보고서(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결

1 6		제41기 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		용인사옥 매각 처분 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
	제2차 (3.8)	제41기 결산 변경(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		제41기 영업보고서 변경(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		이사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		감사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		제41기 정기주주총회 소집 변경(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
		SMART PPE사업 투자분담금 승인(안)	찬성	찬성	불참	원안가결
	제3차 (3.21)	2016년도 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	제4차 (5.20)	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		ITER 건설관리(CMA)사업 파트너사간 JV설립(출자)(안)	찬성	찬성	찬성	조건부가결
	제5차 (5.30)	직원연봉규정 개정(안)	찬성	불참	찬성	원안가결
	제6차 (8.30)	정관 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2016년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		요르단 지사 폐지(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2016년도 사내근로복지기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
	제7차 (10.28)	인도네시아 지사 설립(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		사장추천위원회 위원 선임(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
	제8차 (12.2)	2017년도 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
	제9차 (12.27)	2017년도 경영목표(안)	찬성	찬성	찬성	조건부가결
		2017년도 정원 조정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		2017년도 사업계획 및 예산(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결
		직원연봉규정 및 복지후생규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결

다. 이사회 내 위원회('17.3.31 기준)

구성일자	위원회명	구성	개최현황
2017.3.28.	임원추천위원회 (사장 후보자 추천)	비상임이사와 이사회 가 선임하는 위원	○제1차 임원추천위원회 개최('17. 3. 29) - 후보자 모집방법 및 일정 결정 등

주) '17.2.2부로 준시장형 공기업으로 변경 지정됨에 따른 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

라. 이사의 독립성

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

구 분	선임방법	자격 요건
-----	------	-------

사내이사(대표이사)	임원추천위원회 추천→공공기관운영위원회 심의 및 의결 → 주주총회 의결 → 산업통상자 원부 장관 제청 → 대통령 임명	공공기관의 운영에 관한 법률 제 34조 (결격사유)에 해당하지 않는 경우 등
사내이사(대표이사 외)	주주총회 의결 → 사장 임명	
비상임이사	임원추천위원회 추천→ 공공기관운영위원회 심의 및 의결→ 주주총회 의결→ 기획재정부 장관 임명	

주) '17.2.2부로 준시장형 공기업으로 변경 지정됨에 따라 임원 선임절차 변경

주) '17.2.2부로 준시장형 공기업으로 변경 지정됨에 따른 정관 개정('17.3.28)을 반영하여 작성하였습니다.

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

성 명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 이해관계	최대주주와의 이해관계
박구원	결원충원	사장추천위원회	경제계	없음	-
신문철	결원충원	사장	경제계	없음	-
조직래	결원충원	사장	경제계	없음	-
김재원	결원충원	사장	경제계	없음	-
박재영	결원충원	최대주주	관계	없음	-
신재식	결원충원	최대주주	관계	없음	-
박성철	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
강부일	결원충원	최대주주	정계	없음	-
박지현	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
박태봉	결원충원	최대주주	경제계	없음	-

*위 내용은 2016.12.31. 등기 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 5인

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음

나. 감사

1) 감사의 인적사항

성 명	주요경력	비고
이 동 근	- 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)

구 분	실적	처분요구	징계처분	비고
일상감사	2,337	47	-	○ 예산절감 30.6억원
종합감사	2	5	-	-
특별감사	26	42	5	○ 신분상조치(명) -해임2명, 정직1명, 견책2명
계	2,365	94	5	-

다. 준법지원인에 관한 사항

- 작성기준일 현재 준법지원인 선임 내역이 없습니다.

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2016년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2016년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2016년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2016년 12월 31일 현재 당사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.

VII. 주주에 관한 사항

1. 주주의 분포

가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(단위 : 주, %)

성 명	관 계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주 (의결권있음)	25,346,940	66.32	25,138,694	65.77	-
김재원	특수관계인	보통주 (의결권있음)	563	0.00	563	0.00	-
계		보통주 (의결권있음)	25,347,503	66.32	25,139,257	65.78	-
		-	-	-	-	-	-

주)상기 현황은 기초와 기말의 비교를 위해 자기주식(1.회사의개요 참조)을 제외하지않은 총 발행주식수(38,220,000주)를 기준으로 지분율이 산정되었습니다.

나. 최대주주 법인의 개요

(1) 최대주주 및 그 지분율 (‘16.12.31 기준)

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

(2) 최대주주의 대표자 (‘16.12.31 기준)

성명	직위(상근여부)	출생연도
조환익	사장(상근)	1950년

(3) 재무현황

*당사 최대주주인 한국전력공사(주)의 최근 재무현황입니다.
(단위 : 백만원)

구분	2016년 12월말 기준
자산총계	177,837,042
유동자산	19,708,526
비유동자산	158,128,516
부채총계	104,786,497
유동부채	24,739,226
비유동부채	80,047,271
자본총계	73,050,545
납입자본	4,053,578

이익잉여금	53,173,871
기타자본구성요소	14,496,244
비지배지분	1,326,852
매출액	60,190,384
매출원가	45,549,553
영업이익	12,001,599
법인세비용차감전순이익	10,513,468
총당기순이익	7,148,327
지배지분순이익	7,048,581
비지배지분순이익	99,746

주) 연결재무제표 기준

(4) 사업현황

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 등 입니다.

2. 최대주주 변동내역

최대주주 변동내역

(기준일 : 2016.12.31) (단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	비 고
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

(기준일 : 2016.12.31) (단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	25,138,694	65.77%	-
	국민연금공단	2,396,547	6.27%	
우리사주조합		189,617	0.50%	

*당사 지난 기말(15.4분기) 국민연금공단 소유주식수는 1,702,483주(4.45%)였음.

나. 소액주주 현황

소액주주현황

(기준일 : 2016.12.31) (단위 : 주)

구 분	주주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	20,060	99.97	10,097,825	26.42	-

4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	제9조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식 수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다. ② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하 는 경우에 그 처리방법은 이사회결의로 정한다. ③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우 에는 이사회결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다. 1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방 식으로 신주를 발행하는 경우 3. 우리사주조합원에게 신주를 우선 배정하는 경우 4. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 주식예탁증서 (DR) 발행에 따라 신주를 발행하는 경우 5. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 사업상 중요한 기술도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본채무를 위하여 그 상대방에게 신주를 발 행하는 경우 6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조 달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우 7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하 는 경우 ④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주 식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회결의로 정한다. ⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.		
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(http://www.kepco-enc.com)에 게 재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이 지에 공고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신 문"에 게재한다.		

5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

종류		'16. 7월	'16. 8월	'16. 9월	'16. 10월	'16. 11월	'16. 12월
주가	최고	31,450	35,500	33,400	29,850	25,150	24,450

(원)	최저	26,300	31,700	29,150	25,100	23,100	22,950
	월 평균	27,252	33,352	31,395	28,250	23,923	23,738
거래량 (주)	최고	784,091	288,254	253,848	516,150	189,707	436,393
	최저	41,280	85,125	38,281	49,228	53,769	27,764
	월간거래량	3,147,343	3,481,599	2,007,429	2,318,302	2,221,170	1,690,356

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

임원 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(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	前)한국전력기술(주) 원자력본부장	-	-	3년 2개월	2016.10.14
이동근	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사업무 총괄	前)경운대학교 겸임교수 前)종광건설(주) 부사장	-	-	7개월	2019.03.28
신문철	남	1957.07	경영관리 본부장	등기임원	상근	경영관리 본부업무 총괄	前)한국전력공사 경기지역본부장	-	-	2년 8개월	2017.04.10
조적래	남	1956.01	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무총괄	前)원자력본부 원자력사업처장	-	-	2년 8개월	2017.04.10
김재원	남	1960.02	플랜트 본부장	등기임원	상근	플랜트본부 업무총괄	前)플랜트본부 사업개발처장	563	-	2년 8개월	2017.04.10
박재영	남	1968.04	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現)산업통상자원부 원전산업정책과장 前)대통령비서실 국정기획수석비서관	-	-	1년 5개월	2018.07.26
신재식	남	1968.03	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現)미래창조과학부 원자력진흥정책과장 前)주영국(대) 과학관	-	-	1년 7개월	2018.05.25
박성철	남	1960.02	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現)한전 신성장동력본부 장 前)한전 경기지역본부 성남지사장	-	-	1년1개월	2018.11.01
강부일	남	1945.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	前)중부발전 사외이사 前)동서발전 사외이사 前)인천시의회 의장	-	-	3년 2개월	2016.10.14
박지현	남	1954.10	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	前)한국전기안전공사 부사장 前)한국전기안전공사 경기지역본부장	-	-	1년 7개월	2018.05.25
박태봉	남	1963.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	前)경북교통연수원 원장	-	-	1년	2018.12.20

직원 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(단위 : 원)

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

		근로자								
		전체	(단시간 근로자)	전체	(단시간 근로자)					
설계 및 엔 지니어링 분야	남	2,001	-	82	-	2,083	18.0	182,245	87	-
설계 및 엔 지니어링 분야	여	227	-	19	-	246	11.3	14,476	59	-
합 계		2,228	-	101	-	2,329	16.6	196,721	84	-

2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주주총회 승인금액	비고
이사	7명	1,082,322	사내이사4명 사외이사3명
감사	1명	227,620	-

2. 보수지급금액

2-1. 이사·감사 전체

(단위 : 천원)

인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
8	780,423	97,553	-

2-2. 유형별

(단위 : 천원)

구 분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외)	4	713,069	178,267	-
사외이사 (감사위원회 위원 제외)	3	-	-	-
감사위원회 위원	-	-	-	-
감사	1	67,354	67,354	-

<이사·감사의 개인별 보수현황>
*동 보고서 제출 기준일 현재 해당 사항 없음
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

겸직임원		겸직회사	
성명	직위	회사명	직위
박성철	기타비상무이사	한국전력공사	영업본부장

나. 관계회사 출자 현황

(기준일 : 2016.12.31)

법인명	한국전력공사 지분율	비 고
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, 한전KPS 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%	-

*타법인출자 현황

(기준일 : 2016.12.31)

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자 목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)				기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부 가액	취득(처분)		평가 손익	손상 차손	수량	지분율	장부 가액	총자산	당기 순이익
							수량	금액							
건설공제조합 (비상장)	1977.05.29	-	601	571	0.02%	805	-	-	14	-	571	0.02%	819	6,538,176	172,006
(주)캡코우데 (비상장)	2011.08.31	IGCC (석탄가스화 복합발전) 사업진출	516	103,230	2.40%	516	-	-	-	-502	103,230	2.40%	14	624	- 16,855
디에스 파워(주) (비상장)	2013.12.03	EPC역무 수행	15,000	3,000,000	12.1%	8,060	-	-	-2,309	-	3,000,000	12.1%	5,751	726,699	- 10,031
MOMENTUM	2016.07.11	국제핵융합 실험로 사업 건설관리	1	-	-	-	1,000	1	66	-	1,000	33.3%	67	2	-
합 계				-	-	9,381	-	1	-2,229	-502	-	-	6,651	7,265,501	145,120

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

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

X. 이해관계자와의 거래내용

1. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

(단위 : 억원)				
발주처 (회사와의 관계)	종류	물품 및 서비스명	기간	당기매출
한국전력공사 (최대주주)	기술용역	UAE 원전 종합설계용역	'10.03.25~ '20.05.01	738
	기술용역	기타		57
	합계			795
한국수력원자력 (최대주주의 특수 관계인)	기술용역	신고리 5,6호기 종합설계용역	'14.04.11~ '22.03.31	446
	기술용역	기타		1,546
	합계			1,992

※ 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2015년도) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출총액(6,576억원) 대비 5% 이상을 대상으로 작성함.

※ 거래금액은 2016년 1월~12월까지 발생한 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 반영된 매출액이며 부가세별도 금액임.

나. 1년 이상의 장기공급계약 체결

성명 (회사와의관계)	거래내용				비고
	종류	기간	물품·서비스명	금액 (원)	
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	'16.03.18~ '23.12.31	신한울 원자력발전소 3,4호기 종합설계용 역	467,202,000,000	금액은 부가세포함
한국원자력 연구원 (주주)	기술용역	'16.06.09~ '18.11.30	SMART PPE BOP 설계용역 사업	63,914,542,175	

XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2013.03.29	○ 제1호: 제38기 재무제표(이익잉여금 처분계산서 포함) 승인(안) ○ 제2호: 정관 변경(안) ○ 제3호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 감사 보수한도 승인(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 일부수정가결 ○ 제4호: 일부수정가결	-
2013.07.18	○ 대표이사 사장 해임	○ 해임 대표이사 사장 - 안승규	-
2013.10.15	○ 제1호 : 대표이사 사장 선임의 건 ○ 제2호 : 이사 선임의 건 제2-1호 : 기타비상무이사 선임(2명) 제2-2호 : 사외이사 선임(1명)	○ 제1호 : 선임 대표이사 사장 - 박구원 ○ 제2호: 선임이사 - 강건기, 문신학(기타비상무이사) - 강부일(사외이사)	-
2014.03.28	○ 제1호: 제39기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인(안) ○ 제2호: 감사 선임의 건 ○ 제3호: 이사 선임의 건 제3-1호 : 사내이사 선임(3명) 제3-2호 : 기타비상무이사 선임(1명) ○ 제4호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제5호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 의안 미상정 ○ 제3호 제3-1호 : 속회결의 제3-2호 : 원안가결 ○ 제4호 : 원안 가결 ○ 제5호 : 원안 가결	-
2014.04.11	*제39기 정기주주총회 속회 제3-1호 : 사내이사 선임(3명)	○ 제3-1호 : 선임이사 - 김재원, 신문철, 조직래	-
2014.05.13	○ 감사 선임의 건	○ 연회 결의	-
2014.05.27	*2014년 제1차 임시주주총회 연회 ○ 감사 선임의 건	○ 연회 결의	-
2014.06.10	*2014년 제1차 임시주주총회 연회 ○ 감사 선임의 건	○ 안건 부결	-
2014.09.23	○ 감사 선임의 건	○ 선임 감사 : 김순건	-
2014.12.29	○ 정관 일부 변경의 건	○ 원안 가결	-
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	-

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	2016.11.08	㈜한라	95	진행중	작성기준일 현재 소송의 최종결 과는 합리적으로 예측할 수 없 습니다.
	영업비밀 침해금지 등	2015.02.27	현대엔지니어링㈜	10	2심 진행중	
	손해배상 청구	2016.04.01	한국남동발전주	10	2심 진행중	
	손해배상 청구	2015.10.21	주식회사 뉴토티 외 1인	1	1심 진행중	

※ 주요소송건은 1억원 이상

(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 일 부 피고들이 연대하여 2,743,743천원을 배상할 책임 이 있다고 판결하였으며, 이에 당사는 당사가 부담할 부분을 추정하여 874,379천원을 소송 총당부채로 계상하였습니다.
	임금청구	2016.03.15	강OO외 1,308명	3	1심 진행중	당사는 관련 금액을 소송총당 부채로 계상하였습니다.
	공사대금 청구	2016.05.27	(주)한라	500	진행중	작성기준일 현재 총당부채로 계상한 금액은 없으며, 소송의 최종결과는 합리적으로 예측 할 수 없습니다.
	구상금 청구	2016.02.02	동부화재해상보험 (주)	462	1심 진행중	
	손해배상 청구	2015.09.08	금호티앤엘	189	1심 진행중	
	구상금 청구	2015.04.08	현대해상(주)	161	2심 진행중	
	손해배상 청구	2016.02.04	한국토지주택공사	7	2심 진행중	
	양수금	2016.02.29	(주)해림엔지니어링	6	1심 진행중	
	손해배상 청구	2016.07.26	금호티앤엘	5	1심 진행중	
	직무발명보상금 청구소송	2015.04.06	홍OO	3	1심 진행중	
	임금청구	2015.12.06	김OO	1	1심 진행중	

※ 주요소송건은 1억원 이상

상기소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 11인이 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 902,667천원을 법적소송총당부채로 계상하였습니다.

나. 그 밖의 우발채무 등

○ 금융기관과의 주요 약정 내역

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	4,996,754
대출약정한도	(주)KEB하나은행	39,000,000	-
	(주)국민은행	92,000,000	61,800,000
	(주)신한은행(*)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	USD 65,974,258	USD 65,974,258
		EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
	(주)국민은행	EUR 19,332,899	EUR 19,332,899
	(주)한국스탠다드차타드은행	USD 15,000,000	USD 1,528,613
	엔지니어링공제조합	6,810,373	6,810,373
	건설공제조합	11,405,018	11,405,018

	서울보증보험(주)	57,944,077	57,944,077
--	-----------	------------	------------

○ 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.
준공보증 및 초과투자비 제공의무	운영출자자들은 디에스파워(주)가 준공예정일까지 사업시설을 공사도급계약에 따라 준공하도록 하여야 하며, 운영출자자들의 분담비율에 따라 초과투자비를 디에스파워(주)에 제공하여야 한다.
주식의 처분제한	운영출자자들은 약정에 따라 허용되는 경우를 제외하고는, 보유주식의 전부 또는 일부를 양도할 수 없다.

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

(단위: 천원)					
제공자산	장부금액	담보종류	담보권자	담보설정한도(*)	대출약정한도(*)
디에스파워(주) 출자지분	5,750,862	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 2015.12.03일 여성가족부로부터 "가족친화사회환경의 조성 촉진에 관한 법률" 제15조에 따라 가족친화기업으로 재인증 받았음
(유효기간 : 2015.12.03 ~ 2017.12.02)

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

해당없음

2. 전문가와의 이해관계

해당없음