

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	5
5. 의결권 현황	6
6. 배당에 관한 사항 등	6
II. 사업의 내용	8
III. 재무에 관한 사항	26
IV. 감사인의 감사의견 등	33
V. 이사의 경영진단 및 분석의견	34
VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항	39
1. 이사회에 관한 사항	39
2. 감사제도에 관한 사항	42
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항	43
4. 계열회사 등의 현황	43
VII. 주주에 관한 사항	46
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항	51
1. 임원 및 직원의 현황	51
2. 임원의 보수 등	52
IX. 이해관계자와의 거래내용	53
X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	54
XI. 재무제표 등	56
XII. 부속명세서	69
【 전문가의 확인 】	75
1. 전문가의 확인	75
2. 전문가와의 이해관계	75

사 업 보 고 서

(제 38 기)

사업연도	2012.01.01	부터
	2012.12.31	까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2013 년 4 월 1 일

회 사 명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

안 승 규

본 점 소 재 지 :

경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354

(전 화) 031-289-3114

(홈페이지) <http://www.kepco-enc.com>

작 성 책 임 자 :

(직 책) 기획마케팅본부장 (성 명) 김 종 식

(전 화) 031-289-3114

【 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)

2013. 4. 1

한국전력기술 (주)

대표이사

안 승 규



신고업무담당이사

김 종 식



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 : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354
- 전화번호 : 031)289-3114
- 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) 제1호 내지 제11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자
 - 13) 기타 위의 각호에 부대되는 사업
- ※ 상세 내용 "II. 사업의 내용" 참조

사. 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부

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

- 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 19개 회사
---------	-------------------------

한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(16개 회사)
	한국전력공사 한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한전원자력연료(주), 한전 KDN(주), 한국남동발전(주) 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국수력원자력(주), 가로림조력발전(주), 대구그린파워(주), 한국발전기술(주), 동두천드림파워(주), (주)켄코우데, 경기그린에너지(주), 경주풍력발전(주) 청라에너지(주)

아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2012. 6. 14	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.
2012. 6. 14	NICE신용평가(주)	AA	
2011. 6. 30	한국기업평가(주)	AA	
2011. 6. 29	한신정평가(주)	AA	
2010. 6. 28	한국기업평가(주)	AA	
2010. 6. 30	한신정평가(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)

나. 경영진의 중요한 변동(대표이사를 포함한 1/3이상 변동)

- 대표이사
 - 2007년 : 송인회 사장 취임
 - 2008년 : 권오철 사장 취임
 - 2009년 : 안승규 사장 취임
 - 2012년 : 안승규 사장 재취임
- 상임감사
 - 2007년 : 김행영 감사 취임
 - 2008년 : 김주완 감사 취임
 - 2011년 : 김장수 감사 취임
- 상임이사
 - 2009년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 취임
 - 2012년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 퇴임
이덕규, 윤순철, 김종식 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)
- ※ 1978년 한국전력공사의 관계회사로 편입 후 현재까지 한국전력공사가 최대주주(지분율 74.86%)의 지위 유지

라. 상호의 변경

- 1975.10(설립당시) : (주) 코리아아토믹번즈앤드로
- 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

바. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용

- 증시 상장(한국거래소, 2009.12.14)

3. 자본금 변동사항

증자(감자)현황

(기준일 : 2012.12.31) (단위 : 원, 주)

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

4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2012.12.31) (단위 : 주)

구 분	주식의 종류			비고

	보통주	-	합계	
I. 발행할 주식의 총수	300,000,000	-	300,000,000	-
II. 현재까지 발행한 주식의 총수	38,220,000	-	38,220,000	-
III. 현재까지 감소한 주식의 총수	-	-	-	-
1. 감자	-	-	-	-
2. 이익소각	-	-	-	-
3. 상환주식의 상환	-	-	-	-
4. 기타	-	-	-	-
IV. 발행주식의 총수 (II - III)	38,220,000	-	38,220,000	-
V. 자기주식수	-	-	-	-
VI. 유통주식수 (IV - V)	38,220,000	-	38,220,000	-

5. 의결권 현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	-	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	-	-
	-	-	-
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	38,220,000	-
	-	-	-

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.최근 3사업연도 배당에 관한 사항

나. 최근 3사업연도 배당에 관한 사항

구 분		주식의 종류	제38기	제37기	제36기
주당액면가액 (원)			200	200	200
당기순이익 (백만원)			134,310	116,095	141,257
주당순이익 (원)			3,514	3,038	3,696
현금배당금총액 (백만원)			73,841	81,256	70,592
주식배당금총액 (백만원)			-	-	-
현금배당성향 (%)			55.0	70.0	50.0
현금배당수익률 (%)	보통주		2.85	2.24	2.02
	-		-	-	-
주식배당수익률 (%)	-		-	-	-
	-		-	-	-
주당 현금배당금 (원)	보통주		1,932	2,126	1,847
	-		-	-	-
주당 주식배당 (주)	-		-	-	-
	-		-	-	-

- 제36기 당기순이익과 주당순이익은 기존 K-GAAP 기준으로 작성되었으며, 제38기, 제37기는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성되었습니다.

II. 사업의 내용

1. 사업의 개요

가. 업계의 현황

(1) 엔지니어링업의 특성

○ 당사는 발전소 및 플랜트 관련 엔지니어링 업체로서 원자력발전소의 설계, 수화력발전소의 설계, 발전설비 O&M, 플랜트 건설사업 및 PM/CM 사업 등을 영위하고 있습니다. 원자력 발전소 설계사업의 경우 국내사업은 한국수력원자력이 발주하는 국내 원자력발전소의 설계 및 엔지니어링을 독점적으로 맡고 있으며 미국, 중국 등 해외 원자력발전소 설계사업도 기술 인력 지원 형태로 참여하고 있습니다. 수화력발전소 설계사업의 경우 화력발전소 및 복합화력발전소 설계에 집중된 구조를 가지고 있으며, 국내시장은 한국전력공사 계열사 뿐만 아니라 민자 발전소 설계에도 참여하고 있습니다. 화력발전소 설계의 해외사업은 회사 단독수주 또는 국내 유수의 시공업체 및 한국전력공사 그룹과 협력 수주로 매출을 실현하고 있습니다. 당사는 원자력발전 및 수화력발전 플랜트 설계 사업이 매출의 대부분을 차지하고 있기 때문에 당사의 매출은 전력산업 및 원자력산업의 영향을 직접적으로 받고 있습니다.

1) 원자력산업의 특성

○ 원자력산업은 광범위한 산업기반을 전제로 하기 때문에, ‘발주-설계-주기기 제작-시공-연료공급-유지보수’로 나뉘는 Value Chain을 지니고 있습니다. 이러한 Value Chain으로 인해 원자력산업은 발전소 운영, 엔지니어링, 설계, 기자재제작, 유지보수 등과 같은 다양한 전후방 산업의 연관효과를 지니고 있습니다. 당사가 사업을 영위하는 설계 및 엔지니어링 분야는 원자력 주기기(NSSS) 설계와 발전소의 종합설계(A/E : Architect Engineering)로 나뉘어집니다. 원자력주기기에 대한 설계의 경우원자력산업에 있어서 가장 중요하고 핵심적인 기술로서 당사는 이에 관하여 국내 독점적인 기술과 경쟁력을 보유하고 있습니다. 주기기 설계기술은 세계적으로 몇 개의 거대 원자력 그룹들이 독점적으로 보유한 핵심기술로서, 각 회사마다 고유한 노형을 지니고 있습니다. 원자력발전소의 종합설계 역시 중요한 기술이며, 국내시장에서 당사는 독점적인 지위를 누리고 있으나, 세계시장에서는 당사와 비슷한 발전소 종합설계 엔지니어링 전문업체들이 존재하고 있습니다.

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업은 특정 국가의 원자력발전 기술 및 경쟁력을 좌우하는 중요한 산업입니다. 원자력계통 주기기 및 발전소의 자체 설계능력을 보유하지 않고서는 독자적인 원자력발전소의 운영이 어려울 뿐 아니라, 한국 독자 모델의원자력발전소 건설 및 수출이 불가능하기 때문입니다. 또한 원자력발전 설계 산업은 수화력 발전소의 엔지니어링 과도 관계가 있으며, 태양광에너지, 풍력에너지와 같은 차세대 플랜트 엔지니어링 등 전력산업과 건설/시공산업 전반에 미치는 효과가 높은특성을 지니고 있습니다.

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업에서도 주기기 및 원자력계통(NSSS)과 관련된 설계 부분은 원자력산업의 핵심적인 기술이며, 이를 보유한 업체들은 세계적으로도 소수에 불과합니다. 특히 ‘발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수’의 Value Chain을 수직계열화하며 거대화되는 해외경쟁업체들도 원자력발전소 종합설계의 많은 부분을 다양한 외주업체들에게 맡기는 것과는 달리 주기기 및 원자력계통 설계는 핵심사업으로 분류하여 직접 수

행하고 있습니다. 국내 원자력설계 및 엔지니어링 산업의 경우 당사가 독점적인 사업자로서의 지위를 누리고 있으며 한국전력공사그룹의 컨소시엄 참여자로서 국내 및 해외 원자력 프로젝트에 참여하고 있습니다.

2) 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업의 특성

○ 국내 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업은 민자 사업자들과 과점 경쟁체제를 유지하고 있습니다. 국내 사업의 발주자들은 한국전력공사 혹은 그 계열사가 대부분이며 민간 발주자들의 규모는 상대적으로 작은 편입니다. 이러한 한국전력그룹 위주의 발주 체제는 계열사 중 하나인 당사의 경우 수주에서의 우위로 이어지고 있습니다. 해외 석탄 및 복합화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력그룹사 또는 국내 건설 시공사와 협력하여 수주하고 있으나, 독자적인 해외 EPC Turn-key 사업의 수주를 위하여 회사의 역량을 집중하고 있습니다.

(2) 엔지니어링 산업의 성장성

1) 원자력산업의 성장성

○ 세계적으로 전력생산을 위한 발전방법으로서의 원자력발전은 2008년에 접어들며 여러가지 요인들로 인하여 호황기를 맞이하고 있으며 2011년 일본의 원자력발전소 사고 영향에도 불구하고 여전히 그 추세를 유지하고 있습니다.

첫째로 2007년부터 급등하기 시작한 유가입니다. 이에 각국 정부들이 화력자원에 의존하던 전력수급 구조에 대한 변화를 근본적으로 모색하기에 이르렀습니다. 비록 유가는 2008년 글로벌 경기 침체로 인하여 급락하였으나, 2009년 2분기 다시금 회복하며 언제든 각 국가의 경제에 부담으로 작용할 수 있음을 충분히 인식시켜 새로운 에너지원에 대한 수요를 불러일으켰습니다. 원자력발전은 발전단가가 kWh당 50원에 미치지 않는 경제성 있는 발전형태 중 하나이며, 국내 전체 발전 비중은 29.6%이나 연료비에서 차지하는 비중은 10% 미만으로 경제성이 우수합니다. 초기건설비용이 높다는 단점이 있지만, 안정적인 연료수급과 가동비용이 낮은 장점이 있습니다.

두 번째는 점차 국제적인 인식을 같이하고 있는 지구온난화 및 환경문제에 대한 규제입니다. 1997년 12월 일본 교토에서 개최되었던 지구온난화방지 회의에서 채택된 교토의정서는 2008년부터 2012년까지의 기간 동안 이산화탄소를 비롯한 6가지 종류의 감축 대상 가스들을 1990년의 5.2% 이하 수준으로 감소시키는 것이 목표입니다. 이러한 교토의정서의 일환으로 각국의 정부들은 전력수급을 이산화탄소를 발생시키지 않는 친환경방식의 발전을 통해 달성하려는 목표를 세우고 있습니다. 특히 태양광에너지, 풍력에너지 등의 신재생에너지가 아직 경제성을 확보하지 못한 상황에서 원자력에너지는 화력에너지와 신재생에너지 사이의 공백을 메우며 그 환경성에 있어서 주목을 받고 있습니다.

세 번째는 기존 원자력발전설비의 노후화입니다. 20년 가까운 기간 동안 미국 및 유럽의 국가들은 추가적인 원자력발전소 건설을 하지 않았으며, 기존 시설의 노후화는 대체발전소의 건설 및 교체의 필요성으로 이어지고 있습니다. 환경문제 및 경제성을 고려할 경우, 원자력발전은 화력발전과 신재생에너지를 연결하는 고리가 될 수 있는 가장 적합한 발전방식으로 인식되고 있기에, 각국의 정부들은 노후화된 원자력발전 전력량을 신규 원전의 건설로 대체하는 추세에 있습니다. 경제성, 환경문제와 기존 원전의 대체문제로 인하여 원자력발전산업은 다시금 조명을 받고 있으며, 이러한 전세계적인 규모의 신규 건설은 “원자력 르네상스”라 불릴 정도로 전세계적인 원전 산업의 부흥기를 불러올 것으로 전망되고 있습니다.

2) 화력발전 설계 및 엔지니어링 산업의 성장성

○ 화력 및 복합발전소 관련 산업은 그동안 미국 및 유럽 선진국에서 화석연료의 고갈과 지구온난화의 원인으로 평가 받으며 다소 그 성장세가 둔화될 것으로 예상되었습니다. 하지만 90년대 후반부터 현재까지 동남아시아 및 러시아, 중남미 등 개발도상국들의 본격적인 경제 성장으로 꾸준히 수요가 증가하였습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 경제성장 증가 추세는 값싼 전력의 안정적 공급을 필요로 하게 되었으나, 아직도 동남아시아, 중남미, 아프리카 등에서는 전력난을 겪고 있습니다. 초기 투자비용의 문제로 인해 다른 전력생산 방안을 찾지 못한 이들 국가들에게 아직 화력 및 복합에너지 발전 방식은 매력적인 발전방식으로 남아 있습니다.

(3) 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 10여년의 건설공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기침체 시에도 공공부문 플랜트 건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에 경기변동보다는 세계 각국의 정부 정책 흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수 있습니다.

(4) 경쟁요소

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링의 핵심경쟁요소는 무엇보다도 고유 모델의 원자로 노형에 대한 설계가 가능한 기술이라고 볼 수 있습니다. 전세계적으로 원자로 노형을 자체적으로 설계할 수 있는 기업은 AREVA, Westinghouse/TOSHIBA, GE 등 소수의 업체들만 존재하며 진입장벽은 매우 높습니다. 특히 자체 노형 모델의 설계가 가능한 설계기술 이외에도 실제 상용화 과정에서 발생하는 설계 기술요소에 대한 Know-how 또한 중요한 경쟁요소 중 하나입니다. 이외에는 가격경쟁력 또한 경쟁요소의 집합적인 개념으로 산업 내 성장 및 경쟁에 필수요소이며 핵심적인 사항은 고급 경험 기술을 보유한 우수인력의 확보입니다.

<한국전력기술(주)의 경쟁요소>

국내시장	원자력발전소 설계	독점 상황
	수화력발전소 설계	민간 엔지니어링 업체와 경쟁관계이나 기술적, 경험적 우위를 점하고 있음.
해외시장	- 원자력, 수화력발전소 모두 해외 유수 업체와 경쟁관계 - 해외수주 실적이 부족하고, 금융 등과 연계되어 진입장벽이 높음 - 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주의 큰 요소임.	

나. 회사의 현황

(1) 영업개황 및 사업부문의 구분

1) 영업개황

1975년 설립된 이래 원자력, 화력, 수력 및 복합화력 발전소 설계와 관련 기술개발 및 가동 중인 발전소의 기술지원업무 등을 수행함으로써 국내 발전사업의 핵심업무를담당하여 왔습니다.

그 동안 영광3,4호기 원자력발전소로부터 KEDO원자력발전소에 이르기까지 원자력발전소 설계업무를 독자 수행하는 과정에서 1,000MWe급 원자력발전소 설계를 한국형 설계로 표준화함으로써 국내 원전의 안전성과 경제성을 제고하였습니다. 또한 국제 경쟁력을 보유한 1,400MWe급 차세대 원자력발전소 설계 기술(APR1400)을 개발해 현재 이를 적용한신고리 3,4호기와 신울진 1,2호기를 설계중에 있으며, 최근에는 UAE원전 건설에 한전 컨소시엄으로 참여하여 설계기술을 해외로 수출하는 단계에 이르렀습니다.

화력발전부문에서도 500MWe급 화력발전소 설계를 표준화하여 성능 및 경제성을 제고하였으며, 지속적인 성능 및 용량 격상 노력으로 최근 800MWe급 격상용량 화력발전소인 영흥화력발전소 3,4호기 설계를 성공적으로 완료하였습니다. 또한 이러한 기술을 바탕으로 1,000MWe급 초대용량 표준석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료하고 현재 이를 적용한 당진화력발전소 9,10호기, 삼척화력발전소 1,2호기 및 신보령화력1,2호기 종합설계를 수행중에 있으며, 최근에는 대안화력 9,10호기 종합설계용역을 수주하였습니다.

또한, 원자력발전소의 종합설계(Architect Engineering) 및 원자로계통(NSSS)설계의양대 핵심부문을 모두 설계하는 세계유일의 발전소 설계전문회사로서, 그 동안의 발전소 설계 및 기술개발로 축적된 경험과 기술력을 바탕으로 송배전 및 변전 사업, 에너지관련사업, 친환경사업 및 고속철도와 신공항 등의 국책사업 건설관리에 이르기까지 다양한 부문으로 업무영역을 넓혀가고 있습니다.

최근에는 친환경 발전소 설계경험과 노하우를 바탕으로 탈황·탈질 등 첨단 대기오염방지설비사업, 에너지절약사업(ESCO), 온실가스저감사업(CDM) 등 환경사업과 신재생에너지 사업분야에서도 괄목할 만한 성과를 보여주며 대한민국의 저탄소 녹색성장을 이끌고 있으며, 2020년 세계 5위권 전력플랜트 분야 메이저 기업이 되는 것을 목표로 정하고 이를 달성하기 위해 수출형·미래형·녹색형 기술을 개발하고, 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPC 사업을 추진함으로써 세계시장 진출에 박차를 가하고 있습니다.

2) 사업부문의 구분

사 업 분 야		사 업 내 용
발전/설계 사업	원자력분야 A/E	- 부지선정 및 타당성 조사
	원자력분야 NSSS	- 엔지니어링 및 설계
	화력분야 (열병합 및 복합화력 포함)	- 발전소 건설관리 및 사업관리 - 인허가 지원 및 규제요건 검토 - 품질보증 및 품질검사 - 기자재구매지원 등
O&M 사업	원자력분야 및 화력분야	- 발전소 운전 및 유지보수 지원 - 발전소 정기보수 기술지원 - 발전소 성능개선 및 수명연장 - 시설해체 및 연료전환 등
송변전 사업	송전분야	- 송전선로 측량 - 송전선로 기본설계 및 상세설계 - 철탑 품질검사 - 송전선로 인허가 및 용지매수

		- 송전선로 시공 및 감리 - 노후 송전설비 종합성능진단 등
	변전분야	- 옥외 변전설비 철구형 및 GIS 변전소 설계 - 옥내 변전소 표준화설계 - 기자재 구매, 시공 감리 등
	입지선정	- 지리정보시스템, 위성영상자료 처리시스템, 철탐위치선정시스템, 다기준 의사결정도구 등 고도의 전문분석기법을 활용하여 발전소 및 변전소의 최적부지와 송전선로 최적 경로 도출 등
친환경 사업	탈질/탈황 분야	- 국내 화력발전소 탈질/탈황설비 설치 - 기술제휴를 통한 해외시장 개척
	신재생에너지 분야	- ESCO사업 - 온실가스 저감설비 및 풍력사업 등
건설 및 PM/CM 사업 (감리 포함)	공공사업 민간 SOC사업 해외사업	- 토목/건축/전기설비 등 도급공사 - 건설공사 기획 및 타당성 조사 - 공사비 산정 및 공사원가 적정성 검토 - 설계 및 자재조달 일정 및 진도관리 - 시공단계의 책임감리 업무 등

(2) 시장점유율 등

○ 당사의 주요 매출원은 한국수력원자력 등이 발주하는 원자력 발전소 설계의 경우 독점사업이므로 시장점유율이 100%이고, 수화력 발전소 설계의 경우 일부 중소규모화력 또는 복합화력발전소 부문에서 민간업체와 경쟁하고 있으며, 대규모 석탄화력/복합화력 발전소 설계는 당사가 상대적 우위를 점하여 수주에 유리한 실정입니다.

(3) 시장의 특성

○ 온실가스 감축에 따른 규제 강화로 원자력과 신재생에너지 등 친환경 설비 비중은 증가할 것으로 예상되나, 화력발전 설비 비중은 점진적으로 감소될 것으로 전망되고 있습니다. 또한 우리 경제의 저성장에 따른 전력수요 증가율 둔화로 국내 신규발전소 설계물량이 감소되고 신규 발전소 건설시점의 차이로 수주물량이 변동되는 등 당사를 둘러싼 주변 환경이 급변하고 있습니다. 이에 당사는 2009년 10월 해외 EPC사업의 본격추진을 통한 매출증대를 골자로 하는 새로운 비전 및 중장기 경영계획을 시장여건에 맞게 개정하였습니다. 수주물량 변동에 대한 대책으로는 원자력사업 수주물량 증대를 위해 신고리 3,4호기사업 등 기 계약사업을 효과적으로 수행하여 향후 후속기 원자력 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 전사적인 역량을 총 결집하여 추진할 계획이며, 가동원전 O&M(Operation & Maintenance) 사업, 증기발생기 교체 시공사업 등 신규업무 분야에도 진출하고, 해외 유관기업과 전략적 제휴를 통해 공격적으로 해외사업 수주를 추진하고 있습니다.

또한 석탄 및 복합화력은 기 계약사업의 효과적 수행과 향후 후속기 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 노력하고, 1000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화복합화력의 설계기술 개발을 적극 추진하여 당진화력 9,10호기(1000MW 2개 호기), 삼척화력 1,2호기(1000MW

2개 호기), 태안IGCC(300MW)의 차세대 발전설비 설계용역, 태안화력 9,10호기(1000MW 2개 호기) 종합설계기술용역 그리고 평택복합화력 2단계종합설계기술용역(900MW급 X 1기)을 잇달아 수주함으로써, 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수주를 본격 추진하여, 가나 Takoradi Expansion T2 복합화력 EPC 사업을 수주하였고, 탈황/탈질 설비기술, 탈질촉매 제조, 발전소 수처리/폐수처리 건설분야를 확대하며, 신재생에너지 분야인 풍력 및 태양광사업과 사업관리 분야인 PM/CM사업 등으로 사업의 범위를 확대하여 수주물량 증대를 위해 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

(4) 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구 분	연 도	원자력 부문	플랜트 부문	원자로설계 부문
매출액	2012년	339,975	320,328	125,283
	2011년	340,702	200,022	122,610
	2010년	356,612	112,540	111,001

※ 1. 2010년(제36기)은 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었음.

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

(5) 신규사업 등의 내용 및 전망

○ 국내 사업의 경우 원자력사업은 한국전력 그룹사에서 발주하는 국내 원자력발전소 신규 건설 프로젝트를 독점으로 수주하고 있으며, 수화력사업은 국내 대형 엔지니어링 회사와 경쟁하고 있지만, 앞선 기술력과 설계경험으로 시장의 우위를 점하고 있습니다. 해외 사업의 경우 원자력사업은 한국전력공사 등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소사업은 회사가 자체적으로 사업개발을 하고 있으며, 화력사업은 회사가 단독 또는 한국전력공사 등 전력그룹사, 민간 건설회사와 협력하여 설계용역 및 EPC 사업의 수주를 추진하고 있습니다.

당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 목표로 하고 있습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 베트남, 핀란드, 남아공, 폴란드, 헝가리, 사우디 등의 추가 수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

화력 및 신재생에너지 사업은 축적된 설계 역량과 건설경험을 기반으로 하는 해외 EPC Turn-key 사업을 새로운 성장동력으로 하여, 신규 발전소 건설 및 기존 발전소 성능개선, EPC사업의 수행체제와 인력 인프라 육성에 집중하고 있으며, 2020년 EPC 매출 4조원, 해외 매출 3조원을 목표로 하고 있습니다.

(6) 조직도



2. 주요 프로젝트 현황

가. 주요 프로젝트 현황 (2012년 매출실적)

1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
원자력 설계	- UAE원전 종합설계 용역 - 신울진 1,2호기 종합설계용역 - 신고리 3,4호기 종합설계용역 - UAE원전 원자로계통설계 용역 등	4,652	59.2%

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
-----	------------	------	--------------

석탄 화력	- 신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역 - 삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술 용역 - 태안 9,10호기 종합설계기술 용역 등	1,657	21.1%
복합	- 태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역 - 동두천 복합화력발전소 1,2호기 종합설계 기술용역 등	1,298	16.5%
기타	- 수도권매립지 매립가스 자원화사업 황산화물 전처리시설 설치공사 등	248	3.2%

3) O&M / 건설사업 / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
원자력/화력O&M	- 열전소자 에너지변환 핵심기기 개발 연구용역 - 울진 3,4호기 증기발생기 교체 설계 기술지원용 역 - 2012년 가동원전 계통설계 기술 용역 예비사업 등	1,101	14.0%
건설사업	- 탄현지하차도 연장설치공사 - 부안-태인도로공사 (2공구) 등	107	1.4%
환경 및 신재생 사 업	- Rabigh VI SCR용 Urea 설비 공급사업 - 평창풍력건설공사 설계기술용역 등	108	1.4%
송변전 사업	- 345kV 군산-새만금 T/L 철탑 기초 설계기술용역 등	7	0.1%

4) 2012년 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
해외사업	- UAE원전 종합설계 용역 - 터키 투판벨리 석탄화력 발전소 기자재 패키지 구매사업 - 가타 타코라디 T2 Power Plant Expansion EPC사업 등	3,330	42.4%

※ 주요 프로젝트 분류에 중복이 있어 주요 프로젝트의 합계와 2012년도 매출액 합계(누계)와 다릅니다.

나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구 분		사업 건수	2012년 4분기 수익인식액	계약잔액	원도급액	평균 도급액
국내	원자력	225	277,163	400,443	2,080,205	9,245
	석탄화력	31	105,966	295,253	569,281	18,364

	복합	15	45,678	74,735	145,403	9,694
	환경	11	2,345	3,332	24,144	2,195
	일반건설	9	10,661	15,360	60,947	6,772
	송변전	10	888	1,744	6,006	601
	신재생	6	1,317	867	4,077	680
	기타	14	8,612	3,359	33,113	2,365
	소계	321	452,630	795,093	2,923,176	9,106
해외	원자력	22	187,709	445,544	914,450	41,566
	석탄화력	8	59,976	42,760	173,110	21,639
	복합	2	84,134	215,908	305,785	152,893
	신재생	1	1,096	30	2,652	2,652
	기타	1	41	-	2,647	2,647
	소계	34	332,956	704,242	1,398,644	41,137

3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

가. 영업에 중요한 물적자산

(작성기준 : 2012.12.31)

(단위 : 백만원)

자산항목	소유형태	소재지	설비 규모 (면적,수량 등)	기초 장부가액	당기 증감액		당기상각	기말 장부가액
					증가	감소		
토지	자가보유	경기 용인 외	9,137㎡	3,171	-	-	-	3,171
건물	자가보유	경기 용인 외	연45,979㎡	24,328	-	-	(1,027)	23,301
건축물	자가보유	경기 용인 외	-	7	50	-	(3)	54
차량운반구	자가보유	경기 용인 외	22대	317	232	(33)	(150)	366
집기와비품	자가보유	경기 용인 외	-	13,528	3,884	(2)	(5,421)	11,989
공구와기구	자가보유	경기 용인 외	-	60	7	-	(42)	25
건설중인자산	자가보유	경북 김천 외	-	38,901	21,963	-	-	60,864
합 계			-	80,312	26,136	-35	-6,643	99,770

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

나. 주요 시설투자 계획

(단위: 백만원)

부문	구분	투자기간	투자효과	총투자액	기투자액	향후 투자액
신축	사옥이전	`10.05 ~ `15.03	생산능력증가	378,968	61,876	317,092

4. 매출에 관한 사항

가. 매출실적

(단위: 백만원)

사업부문	매출유형	품 목	제38기	제37기	제36기
------	------	-----	------	------	------

				(2012년)	(2011년)	(2010년)
원자력	용역매출	설계기술	내수	193,154	202,810	265,559
			수출	145,179	128,852	78,570
	공사매출	건설공사	내수	1,591	4,635	12,456
			수출	51	90	27
플랜트	용역매출	설계기술	내수	153,589	117,247	70,507
			수출	13,697	25,001	10,755
	공사매출	건설공사	내수	21,472	42,912	30,484
			수출	131,473	14,652	-
원자로 설계	용역매출	설계기술	내수	81,703	73,626	90,055
			수출	42,479	48,137	20,946
	공사매출	건설공사	내수	490	847	-
			수출	611		
합 계		설계기술	내수	428,446	393,683	426,121
			수출	201,355	201,990	110,271
		건설공사	내수	23,553	48,394	42,940
			수출	131,473	14,652	-
		제품판매	내수	759	300	821
			수출	-	4,315	-

※ 2010년(제36기)은 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성 되었습니다.

나. 판매조직

① 원자력부문의 국내 및 해외사업은 원자력본부의 원자력사업개발처에서 담당하고 있으며, 운영중인 국내 원자력발전소와 관련되어 발주되는 사업은 원자력본부 내의 가동원전 전담 프로젝트 분야에서 수행함.

② 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부의 플랜트사업개발처에서 국내 및 해외영업을 모두 담당함.

③ 원자로설계개발단에서는 핵증기공급계통(NSSS)와 관련된 국내 및 해외영업을 수행함.

다. 수주전략

① 원자력분야

○ 장기전원계획에 의거하여 국내에서 발주되는 원자력발전소 종합설계는 독점으로 계약되므로 적기 및 적정금액의 계약체결에 주력하고 있습니다. 또한 해외 원자력분야의 지속적인 성장에 대응하여 모기업인 한국전력공사와의 유기적인 협력체계를 구축하고, 기술우위, 발전소 운영능력 극대화 및 가격경쟁력 우위를 바탕으로 중동, 아시아 및 동유럽에서 발주 또는

발주 예정인 원자력발전소 건설사업에 적극 참여하고 있습니다.

② 플랜트분야

○ 한국전력공사 및 발전자회사에서 발주한 사업을 전량 수주하여 안정적인 수입원 유지에 힘쓰고 있습니다. 비한전 사업의 경우 우수한 기술경쟁력의 지속적 유지, 비용절감 및 대고객 만족 등을 통하여 대규모 사업의 수주에 역량을 집중하고 있으며 해외 발주처 및 협력사 발굴에 노력하고 있습니다. 또한 설계 엔지니어링에서 벗어나 종합 EPC Turn-key 사업을 수행할 수 있는 체제 및 역량을 구축하고 있습니다.

라. 판매전략 및 판매조건

○ 원자력사업의 물량 증가 및 사업영역 확장에 대응하여 협력사 직원교육 및 전문화, 사내 교육강화, 퇴사 유경험인력 활용 등을 통하여 신고리 3,4호기 설계 등 기계약용역을 성공적으로 완수하고, 신고리 5,6호기 및 신울진 3,4호기 설계 등 후속 사업을 차질없이 수주할 수 있도록 역량을 결집하여 추진할 계획이며, 가동원전 O&M (Operation & Maintenance) 사업, ESCO사업 등 신규 사업분야의 수행역량 증대에 주력함과 동시에 해외 유관기관과의 전략적 제휴 및 협력을 통하여 해외 원전사업 수행에도 만전을 기하고 있습니다.

또한 석탄 및 복합화력은 기계약사업의 성공적 수행과 후속기 사업을 차질없이 수주할 수 있도록 적극 노력하고, 1,000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화 복합화력의 설계기술 확보 및 기술개량에 주력하여 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수행체제를 구축하여 사업범위 확대와 매출 증대를 원활하게 실현할 수 있도록 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

5. 수주상황

(단위 : 백만원)

구분	발주처	사업명	시작일	종료일	기본도금액	완성공사액	계약잔액
관계사	한국수력 원자력	신울진1,2호기 종합설계용역	20090529	20161231	311,014	167,253	143,761
		신고리3,4호기 종합설계용역	20060828	20140930	309,572	270,511	39,061
		신월성1,2호기 종합설계용역	20020809	20130131	245,242	241,958	3,284
	한국중부발전	신보령1,2호기 건설사업 설계기술용역	20110110	20170930	111,257	40,255	71,002
	한국동서발전	당진화력9,10호기종합설계	20071031	20160930	108,677	62,092	46,585
	한국서부발전	태안화력9,10호기종합설계	20110601	20170331	107,516	36,468	71,048
	한국남부발전	삼척화력1,2호기 건설 종합설계	20090930	20160931	102,873	58,489	44,384
	*기타사업				429,987	257,890	172,097
	관계사 소계				1,726,138	1,134,916	591,222
비관계사	두산중공업	신울진1,2호기 원자로계통설계용역	20090731	20161231	109,460	53,339	56,121
		신고리3,4호기 원자로계통설계용역	20060828	20140930	100,336	85,154	15,182
		신고리1,2호기 원자로계통설계용역	20020809	20130131	67,524	66,113	1,411
	*기타사업				306,238	149,755	156,483
	비관계사 소계				583,558	354,361	229,197
해외	한국전력공사	UAE원전 종합설계용역	20100325	20200501	558,943	263,776	295,167
	TAKORADI International Co.LLC.	가나 Takoradi T2 발전소 증설 및 복합 화 EPC사업	20120228	20140427	295,416	80,844	214,572

	두산중공업	UAE원전 원자로계통설계용역	20100630	20200501	155,346	81,055	74,291
	*기타사업				299,643	168,823	130,820
	해외 소계				1,309,348	594,498	714,850

※ 일부 기타사업의 경우 역무변경 및 계약구조(실적정산)로 계약금액 일부 매출미실현 종료로 인하여 계약잔액이 변동이 발생할 수 있음.

6. 시장위험과 위험관리

가. 주요 시장위험 내용

○ 환위험

환위험은 환율의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치가 변동될 위험입니다. 당사는 해외 영업활동 등으로 인한 환위험에 노출되어 있습니다. 당사는 내부적으로 원화환율 변동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 매출채권 등의 환율변동위험을 회피하기 위하여 통화선도계약을 체결하여 관리하고 있습니다.

보고기간말 현재 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 외화금액은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원)								
구 분	외화 화폐성 자산				외화 화폐성 부채			
	당기말		전기말		당기말		전기말	
	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액
CAD	4,200	4,519	-	-	214	230	-	-
CNY	1,300	223	1,300	237	-	-	-	-
EUR	3,335,673	4,724,180	1,433,424	2,141,679	17,065,167	24,168,714	119,603	178,698
SAR	1,078,714	308,070	1,037,420	319,048	-	-	-	-
USD	69,880,357	74,848,851	11,201,790	12,919,024	42,973,960	46,029,408	6,203,121	7,154,059
GBP	-	-	-	-	253,487	438,773	146,741	260,795
AED	219,959	64,142	247,414	77,685	1,829,079	533,378	1,382,721	434,160
IDR	484,407,739	53,818	934,208,035	118,738	-	-	-	-
CHF	-	-	-	-	222,840	261,414	-	-
SEK	-	-	-	-	650	106,958	-	-
합 계		80,003,803		15,576,411		71,538,875		8,027,712

보고기간말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 법인세차감전순이익에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	846,493	(846,493)	754,870	(754,870)
자본의 증가(감소)	641,642	(641,642)	572,191	(572,191)

○ 이자율 위험

이자율 위험은 시장이자율의 변동으로 인하여 금융상품의 미래현금흐름이 변동될 위험입니다.

다. 당사는 변동이자부 장기차입금 등이 존재하고 있지 않으므로 당사는 시장이자율의 변동으로 인한 금융상품의 미래현금흐름의 변동위험은 중요하지 않다고 판단됩니다.

○ 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 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 외환 전문교육강화와 더불어 지속적으로 환리스크 관리 전략을 개선 보완하고 있습니다.

7. 파생상품 등에 관한 사항

○ 당기말 현재 당사는 외화거래에서 발생하는 환율변동 위험을 헷지하기 위한 위험회피 목적으로 SC제일은행과 외화(US\$)를 매도하고 원화를 수취하는 선물환 계약을 체결하고 있습니다.

○ 보고기간말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산:	-	-	-	-
통화선도	245,364	40,139	-	-
파생상품부채:	-	-	-	-
통화선도	-	105,212	168,127	2,349,727

○ 통화선도 계약내역

(단위: 천원, USD)

구 분	계약처	계약기간		계약금액 합계		계약환율
		시작일	만기일	계약금액(USD)	매입금액(천원)	
매매목적	SC제일은행	2011.08.08	2013.1.28 ~ 2015.12.28	32,088,116	35,303,291	1,093 ~ 1,103

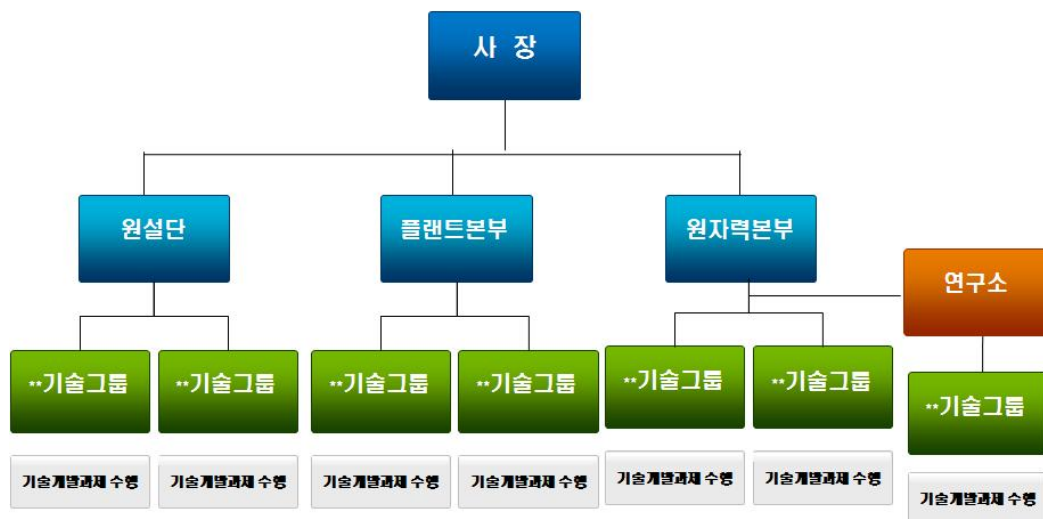
○ 파생상품 관련 손익

(단위 : 천원)				
구 분	평가손익		거래손익	
	당분기	전분기	당분기	전분기
통화선도	2,530,019	(2,517,854)	337,498	334,155

8. 연구개발활동

가. 연구개발활동의 개요

1) 연구개발 담당조직



※ 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임

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

2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과목	2012년도	2011년도	2010년도
연구개발비용 계	55,589	49,641	43,594
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계÷당기매출액×100]	7.1%	7.48%	7.5%

나. 연구개발 실적

1) 연구개발 진행사항

구분	2012 4분기말 (12.31 기준)			비 고
	계속과제	신규과제	소계	
자체기술개발 과제수행	62	30	92	비과제 1건 포함
정부과제 참여수행	16	2	18	-
계	78	32	110	-

2) 연구개발 실적 (당해 분기 종결과제 기준)

연번	연구과제명	연구기관
1	인허가정보시스템 운영	자체과제
2	원전 CP/OL 심사 질의/답변 전산화	자체과제
3	기술계산용 프로그램 유지보수 및 IPIMS에 Upgrade 등재	자체과제
4	탈질 나노촉매 소재의 제조 및 고기능화 기술개발	정부과제
5	가동원전 노형별 형상관리(Configuration Management) 적용기술 개발	자체과제
6	SC구조모듈 확대적용을 위한 충돌/충동성능 분석기술 개발	자체과제
7	기계분야 설계 프로그램과 계산서 프로그램(CALCER)과의 연계 프로그램 개발	자체과제
8	방사성폐기물 계통 안정화 및 감용방안 조사 및 경제성 평가방법 검토	자체과제
9	원전 수출시 사용할 원자력설계분야 표준기술문서 확보	자체과제
10	디지털 기반 MMI 설계를 적용한 동적모의설비 개선	자체과제
11	디지털기반인간공학설계 및 평가기술	자체과제
12	환경/인간 친화형 원전 건축설계 개념 및 기술 정립	자체과제
13	KCMS 케이블 포설경로 최적설계 Interface 개발	자체과제
14	원전 제연설비의 표준설계 기술개발	자체과제
15	Relap5 MOD 3.1용 Graphic User Interface PREPROCESSOR 개발	자체과제
16	복합문서 작성 및 관리기능 개선방안 연구	자체과제
17	전기설계기술 핸드북 개정	자체과제
18	발전소 운영 경제성 향상을 위한 CPP Filter 적용성 검토	자체과제
19	IEC 규격을 기반으로 한 Symbol & Legend 및 단선도 모형 개발	자체과제
20	전기 설계지침서 개발	자체과제
21	3D 설계 CABLE TRAY 2D도면 자동변환 프로그램 기능확장	자체과제
22	원자력발전소 대구경배관용 초음파유량계(UFM) 장비 개발 및 적용	자체과제
23	정지형 제어봉 전원공급장치 상용화 기술개발	자체과제

24	FSI를 고려한 원자로내부구조물 해석 기술 개발	자체과제
25	APR1400용 원전분석기 개발	자체과제
26	무선통신 기술의 사업화 기반 조성	자체과제
27	기기 제작을 위한 시방서 재료 요건 수립	자체과제
28	원자로냉각재계통 3차원 상세 구조해석 모델 개발	자체과제
29	FPGA 기반 안전설비 인증	자체과제
30	기기설계도면 작성 기술개발	자체과제
31	미래 중소형원자로 개념연구	자체과제
32	원전안전해석코드개발(II)	정부과제
33	원전안전해석방법론 개발	정부과제
34	플랜트 표준기술기준서 및 표준기술규격서 개정	자체과제
35	한국형 배연탈황공정 운전효율 향상 기술	자체과제
36	HVDC(고압직류송전) 설계기술	자체과제
37	IEC 규격에 따른 케이블 전류용량 표준화 테이블 개발	자체과제
38	원자로시설 주변의 인위적 사고에 의한 영향 평가기술	자체과제
39	해상풍력 건설공사(EPC)설계기술개발	자체과제
40	스마트그리드 계통보호 기술	자체과제
41	차세대화력 고온고압 재료의 특성 및 적용검토	자체과제
42	합성천연가스생산시설설계기준및최적설계	자체과제
43	화력발전소 EPC 입찰설계 DB 구축	자체과제
44	수중방류 온배수 재순환 영향 평가 수치모델 개발	자체과제
45	응력 해석프로그램과 연계한 지지대 위치 도면 자동생성 기술	자체과제
46	원전 매설배관 경년열화 관리 프로그램	자체과제
47	부지고유지진동및응답스펙트럼분석기술개발	자체과제
48	극저온 배관 응력해석 기술개발	자체과제
49	배관분야 상세설계 하도역무 지원시스템(HADOWB) 개발	자체과제
50	환경영향을 고려한 피로평가방법 기술개발	자체과제
51	해외사업 적용을 위한 설계공정관리체계 개선	자체과제
52	원자력발전소에 적합한 최신의 보안설비 구축	자체과제
53	PDMS/SmartPlant3D 시범시스템 구축을 통한 사업적용기술개발	자체과제
54	APR1400 4D 시뮬레이션 구축	자체과제
55	IEC 규격에 따른 접지, 낙뢰보호 설계기술 개발	자체과제
56	고성능 철근콘크리트 구조물의 원전 적용 타당성 검토 기술개발	자체과제
57	환경피로감시시스템 개발	자체과제
58	원전 사이버보안 평가 방법론 개발	자체과제
59	중앙집중식 방사성폐기물 처리시설 기술 개발	자체과제
60	CAMP 프로그램 참여	자체과제
61	품질활동 관리시스템 구축	자체과제

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) 회사 고유의 상표관리

○ 자체개발 전산프로그램 등에 대한 상표등록

* 2012년도 상표등록 현황

연번	상 표 명	등록국	등록번호	등록연월
1	PCICS	한국	40-0909178	2012.03.09
2	NUPNS	한국	40-0909179	2012.03.09
3	iKoer	한국	40-0917706	2012.05.01

(2) 2012년도 특허등록 현황

연번	발명의 명칭	등록국	등록번호	등록연월	취득비용 (백만원)
1	불밀링의 도입에 의하여 넓은온도 대역에서 우수한 질소산화물의 제거활성을 갖는 바나듐/티타니아계 촉매의 제조방법 및 이의 사용방법	미국	8,088,709	2012.01.03	21
2	천연망간광석을 이용한 질소산화물의 제거방법	독일	198 82 409	2012.01.19	22
3	원자력발전소의 제어봉 제어를 위한 전원공급장치	한국	10-1111262	2012.01.25	2
4	증기발생기의 유량분배판 고정장치	한국	10-1131619	2012.03.22	3
5	핵연료이송관의 차단플랜지 클램핑 장치	한국	10-1141778	2012.04.24	3
6	배관지지물에 작용하는 하중 측정장치	한국	10-1156050	2012.06.07	2

7	질소화합물의 역전전기투석 - 전기화학적 폐수처리장치(중국)	중국	ZL2006800 21098.2	2012.06.13	11
8	모듈형 원자로 상부집합체	중국	ZL2007800 49121.3	2012.07.04	6
9	원전의 주급수 제어밸브 전환시 증기발생기 수위를 제거하는 주급수 제어시스템	한국	10- 1185581	2012.09.18	2
10	습식 이산화탄소 분리 회수장치 및 방법	한국	10- 1191085	2012.10.09	-
11	분리막침전조를 이용한 화학폐수 처리장치	한국	10- 1199583	2012.11.02	3
12	지능형 배관계장도 작성 시스템 및 방법	한국	10- 1204087	2012.11.16	5
13	고속2상 유체의 충돌로 인한 액적충돌침식 실험장치	한국	10- 1209900	2012.12.03	4

III. 재무에 관한 사항

1. 개별재무제표에 관한 사항

가. 요약재무정보

(단위: 백만원)

항목	제38기 (2012년 기말)	제37기 (2011년 기말)	제36기 (2010년 기말)
[자 산]	861,882	739,893	570,938
유동자산	637,560	542,495	453,368
현금및현금성자산	118,845	76,409	81,094
유동금융자산	238,672	305,274	225,380
매출채권및기타채권	88,717	77,747	71,099
미청구공사	161,980	65,620	68,402
유동비금융자산	29,298	17,443	5,807
재고자산	48	2	1,585
비유동자산	224,322	197,398	117,570
비유동금융자산	9,714	9,155	15,273
장기매출채권및기타채권	13,363	25,747	11,565
유형자산	99,770	80,312	57,612
영업권 이외의 무형자산	41,792	31,236	7,312
투자부동산	-	-	1,011
이연법인세자산	56,232	49,685	23,686
비유동비금융자산	3,451	1,261	1,111
부채 및 자본	861,882	739,893	570,938
[부 채]	435,913	360,264	231,044
유동부채	394,425	326,148	207,314
매입채무및기타채무	233,387	149,941	111,343
초과청구공사	112,625	107,763	65,310
유동금융부채	-	178	
당기법인세부채	12,400	43,659	19,133
유동비금융부채	36,013	24,607	11,527
비유동부채	41,488	34,117	23,731
비유동금융부채	5,315	7,550	10
비유동충당부채	557	324	244
퇴직급여채무	29,368	18,965	14,940

기타장기종업원급여부채	2,362	2,366	2,022
기타의비유동부채	3,886	4,911	6,515
[자 본]	425,969	379,629	339,894
자본금	7,644	7,644	7,644
이익잉여금(결손금)	418,186	371,985	332,250
이익준비금	3,822	3,822	3,822
임의적립금	286,907	337,539	266,874
미처분이익잉여금(미처리결손금)	127,457	30,624	61,554
매출액	785,586	663,335	580,154
영업이익	153,128	136,451	112,214
당기순이익	134,310	116,095	76,166
주당순이익	3,514	3,038	2,516

2. 재무제표 작성기준 및 중요한 회계정책

당사의 재무제표는 '주식회사의 외부감사에 관한 법률'에 따라 제정된 한국채택국제회계기준에 따라 작성되었습니다. 당사의 재무제표는 주식에서 별도로 기술하는 경우를 제외하고는 역사적 원가 모형을 이용하고 있습니다.

본 재무제표는 원화로 표시되어 있으며 재무제표에 대한 주석을 제외하고는 원단위로 표시되어 있습니다.

(1) 한국채택국제회계기준의 최초도입

당사는 2011년 1월 1일 이후 개시하는 연차보고기간부터 한국채택국제회계기준을 도입하였습니다.

당1분기 및 비교 표시된 전1분기의 재무제표에 적용된 회계정책은 2012년 12월 31일 현재 유효할 것으로 기대되는 한국채택국제회계기준에 기초하였습니다. 과거회계기준에서 한국채택국제회계기준으로의 전환에 따른 조정사항은 주석 39에서 설명하고 있습니다.

당사의 분기재무제표는 기업회계기준서 제1034호에 따라 작성되어 연차재무제표에서 요구되는 정보에 비하여 적은 정보를 포함하고 있습니다. 또한, 당사의 분기재무제표에는 2012년 12월 31일 현재 유효할 것으로 기대되는 한국채택국제회계기준과 동일자에 적용할 것으로 기대되는 당사의 회계정책에 따라 작성되었습니다. 따라서 당사의 분기재무제표는 2012년 12월 31일로 종료되는 회계연도의 최초 한국채택국제회계기준 재무제표가 작성되기 전에 수정이 필요할 수도 있습니다.

(2) 중요한 회계정책

연차재무제표를 작성하기 위하여 채택한 중요한 회계정책은 다음의 2012년 1월 1일부터 적용되는 기준서 및 해석서를 제외하고는 2011년 12월 31일로 종료되는 회계기간에 대한 연차재무제표 작성시 채택한 회계정책과 동일합니다.

1) 기업회계기준서 제1012호 법인세(개정)

개정된 기준서는 공정가치로 측정되는 투자부동산에 대한 이연법인세 측정을 명확히하고 있습니다. 개정 기준서는 기업회계기준서 제1040호의 공정가치 모형을 사용하여 측정되는 투자부동산에 대한 이연법인세는 장부금액이 매각을 통해 회수될 것임을 전제로 하고 있습니다. 또한, 기업회계기준서 제1016호의 재평가모형을 사용하여 측정되는 비상각 자산에 대한 이연법인세는 항상 자산의 매각으로 인한 세효과로 측정하도록 하고 있습니다. 개정된 기준서는 2012년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

2) 기업회계기준서 제1107호 금융상품:공시(개정) 개정된 기준서는 재무제표 이용자가 제거되지 않은 자산과 관련 부채의 관계를 이해할 수 있도록 하기 위하여 양도되었으나 제거되지 않은 금융자산에 대한 추가공시를 요구하고 있습니다. 또한 개정된 기준서는 재무제표 이용자가 제거된 자산에 대한 기업의 지속적 관여의 성격과 관련 위험을 평가할 수 있도록 제거된 자산에 대한 지속적 관여에 대한 공시를 요구하고 있습니다. 개정된 기준서는 2011년 7월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

위 기준서의 적용이 당사의 재무상태나 경영 성과에 미치는 영향은 없습니다. 한편, 제정되었으나 아직 적용시기가 도래하지 아니한 기준서 및 해석서 중 당사가 조기도입하기로 한 기준서 및 해석서는 없습니다.

(3) 중요한 회계적 판단, 추정 및 가정

당사의 경영자는 재무제표 작성시 수익, 비용, 자산 및 부채에 대한 장부금액과 우발부채에 대한 주식공시사항에 영향을 미칠 수 있는 판단, 추정 및 가정을 하여야 합니다. 그러나 이러한 추정 및 가정의 불확실성은 향후 영향을 받을 자산 및 부채의 장부금액에 중요한 조정을 유발할 수 있습니다.

다음 회계연도내에 자산과 부채의 장부금액에 중요한 조정을 유발할 수 있는 중요한 위험을 내포한 보고기간말 현재의 미래에 대한 중요한 가정 및 추정의 불확실성에 대한 기타 주요 원천은 다음과 같습니다.

1) 유·무형자산의 측정

당사는 매 보고기간 말에 유무형자산의 추정내용연수 및 상각방법을 검토하고 있습니다. 이러한 추정에는 경영진의 판단이 중요한 역할을 하게 됩니다.

2) 퇴직급여제도

확정급여채무의 현재가치는 보험수리적 평가방법을 통해 결정됩니다. 보험수리적 평가방법의 적용을 위해서는 다양한 가정을 세우는 것이 필요합니다. 이러한 가정의 설정은 할인율, 미래임금상승률, 퇴사율 및 사망률의 결정 등을 포함합니다. 평가방법의 복잡성과 기본 가정 및 장기적인 성격으로 인해 확정급여채무는 이러한 가정들에 따라 민감하게 변동됩니다. 모든 가정은 매 보고기간말마다 검토됩니다.

(4) 공표되었으나 아직 시행되지 않은 회계기준

공표되었으나 아직 시행되지 않아 당사가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 기준서 및 해석서의 제·개정내역은 다음과 같습니다.

1) 기업회계기준서 제1001호'재무제표표시'(개정)

개정된 기준서는 기타포괄손익 항목 중 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목과 당기손익으로 재분류되는 항목을 구분하여 표시하되 법인세 효과 반영 전 금액으로 표시하는 경우 이에 대한 법인세는 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목과 당기손익으로 재분류되는 항목에 배분하여 표시하도록 하고 있습니다. 개정된 기준서는 2012년 7월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

2) 기업회계기준서 제1019호 '종업원급여' (개정)

개정된 기준서에서는 보험수리적손익에 대한 범위접근법의 적용이 더 이상 허용되지 않으며 발생한 모든 보험수리적손익은 기타포괄손익으로 즉시 인식됩니다. 또한 제도의 변경에 따라 발생한 모든 과거근무원가를 즉시 인식하며 이자원가와 사외적립자산에 대한 기대수익을 별도로 산출하던 것을 순확정급여부채(자산)에 확정급여채무의 측정에 사용한 할인율을 곱하여 계산한 순이자비용(수익)을 산출하는 것으로 변경하였습니다. 개정된 기준서는 2013년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

3) 기업회계기준서 제1132호 '금융상품: 표시' (개정)

개정된 기준서는 현행 기준서상 "법적으로 집행 가능한 상계권리의 현재 보유"의 의미를 명확화하였습니다. 더하여 개정된 기준서는 현행 기준서에서 규정하고 있는 차액결제조건 등 상계조건을 구체적인 적용 지침으로 명시하였습니다. 개정된 기준서는 2014년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

4) 기업회계기준서 제1113호 '공정가치 측정' (제정)

제정된 기준서는 공정가치 측정에 대한 단일의 지침을 제공하고 있습니다. 동 기준서는 공정가치의 사용이 요구되는 상황은 변경하지 않으며 공정가치 측정이 요구되거나 허용되는 경우 한국채택국제회계기준에 따라 공정가치를 측정하기 위한 지침을 제공하고 있습니다. 제정된 기준서는 2013년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

당사는 상기에 열거된 기준서의 최초적용이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않을 것으로 예상하고 있습니다.

3. 한국채택국제회계기준의 준비상황 및 재무제표에 미치는 영향

가. 한국채택국제회계기준의 적용

당사의 한국채택국제회계기준으로의 전환일은 2010년 1월 1일이며, 한국채택국제회계기준 채택일은 2011년 1월 1일입니다. 당사는 2010년 1월 1일의 개시재무상태표를 작성하였으며, 중간재무제표 보고일은 매 분기말입니다.

당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1101호(한국채택국제회계기준의 최초채택)에 따라 한국채택국제회계기준의 완전한 소급적용이 아닌 관련 의무적 예외항목과 특정 선택적 면제조항을 적용하였습니다.

나. 기업회계기준서 제1101호의 면제조항 선택 적용

기업회계기준서 제1101호는 개시 한국채택국제회계기준 재무상태표의 작성과 관련하여 한국채택국제회계기준 최초채택기업에게 2012년 12월 31일 현재 유효할 것으로 예상되는 한국채택국제회계기준을 소급적으로 적용하여야 하는 요구에 대한 면제조항을 규정하고 있는 바, 당사가 선택한 면제조항은 다음과 같습니다.

· 당사는 기업회계기준서 제1019호 문단 120A(16)에서 요구하는 금액을 전환일부터 전진적으로 공시하는 방법을 채택하였습니다.

다. 과거회계기준으로부터 한국채택회계기준으로의 전환에 따른 조정

한국채택국제회계기준으로의 전환과 관련된 주요 조정사항은 다음과 같습니다.

1) 매출채권 및 수취채권의 손상평가

과거회계기준에서는 매출채권 및 수취채권의 예상손실을 추정하여 설정한 대손충당금을 한국채택국제회계기준에서는 발생한 손실에 대해 설정한 대손충당금으로 변경하였습니다.

2) 종업원급여

과거회계기준에서는 보고기간종료일 현재 1년 이상 근속한 전 임직원이 퇴직할 경우에 지급하여야 할 퇴직금추계액 전액을 퇴직급여충당부채로 계상하였으나 한국채택국제회계기준에서는 보험수리적 평가방법인 예측단위적립방식을 사용하여 추정한 금액을 확정급여채무로 계상하였습니다.

한편, 누적유급휴가 등 종업원급여는 한국채택국제회계기준에 따라 종업원미래 유급휴가 권리를 증가시키는 근무용역을 제공하는 시기에 관련 비용과 부채를 인식하였습니다.

3) 용역 및 건설계약

과거회계기준에서는 미청구공사 및 초과청구공사의 개념이 없으나 한국채택국제회계기준에서는 누적발생원가에 인식한 이익을 가산하고 인식한 손실과 진행청구액을 차감하여 미청구공사 및 초과청구공사를 산정하고 재무상태표에 자산 및 부채로 표시하였습니다.

4) 무형자산 손상차손 인식

과거회계기준에서는 기타비유동자산으로 회계처리한 회원가입권에 대해서 한국채택국제회계기준에서는 시설이용권의 대가로 지급된 금액은 비한정내용연수를 가진 무형자산으로 계정재분류하였으며 회수가능액을 추정하여 회수가능액에 미달하는 부분을 손상차손으로 인식하였습니다.

5) 유형자산의 미래경제적 효익의 소비형태반영 효과

유형자산에 대해서 한국채택국제회계기준에 따라 자산의 미래경제적효익이 소비되는 형태 및 기간을 재검토하여 그 효과를 반영하였습니다.

6) 금융자산의 공정가치 평가

한국채택국제회계기준에 따라 당사의 매도가능지분증권, 대여금 및 수취채권 등 금융상품을 공정가치로 평가하여 그 효과를 반영하였습니다.

7) 이연법인세

과거 회계기준에서는 이연법인세자산 및 이연법인세부채를 관련된 항목의 재무상태표상의 분류에 따라 유동·비유동으로 구분하며 재무상태표상 항목과 관련되지 않은 경우에는 예상소멸시기에 따라 유동·비유동항목으로 구분 표시하였으나 한국채택국제회계기준에서는 이연법인세자산 및 이연법인세부채는 비유동항목으로 표시하여야 함에 따라 유동항목으로 분류된 이연법인세를 비유동항목으로 계정재분류하였습니다. 한편, 상기 항목별 전환조정사항으로 인하여 발생하는 법인세효과를 반영하였습니다.

8) 기타 계정재분류 사항

① 보증금의 계정재분류

과거회계기준에서는 회원권 및 보증금에 대해서 기타비유동자산으로 회계처리하였으나 한국채택국제회계기준에서는 금융상품의 정의를 충족하는 보증금은 상각후원가를 적용하는 대여금 및 수취채권으로 분류하였습니다.

② 투자부동산의 계정재분류

과거회계기준에서는 임대수익이나 시세차익을 얻기 위하여 보유하고 있는 부동산을 유형자산으로 회계처리하였으나 한국채택국제회계기준에서는 투자부동산으로 계정재분류하였습니다.

③ 기타 과거회계기준에서의 표시를 한국채택국제회계기준에 따라 계정재분류하였습니다.

라. 재무상태, 경영성과 및 현금흐름에 미치는 영향

1) 한국채택국제회계기준 전환일인 2010년 1월 1일 현재의 재무상태의 차이조정은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구 분	자산총계	부채총계	자본총계
한국채택국제회계기준 이전의 회계기준	495,778,789	176,123,263	319,655,526
조정사항:			
매출채권 및 수취채권의 손상 평가	39,359	-	39,359
확정급여채무에 대한 보험수리적평가	-	3,371,826	(3,371,826)
유급휴가 등	-	12,160,012	(12,160,012)
용역 및 건설 계약	3,204,329	21,225,827	(18,021,498)
무형자산 손상차손 인식	(249,955)	-	(249,955)
법인세효과	7,048,893	(778,045)	7,826,938
합 계	10,042,626	35,979,620	(25,936,994)
한국채택국제회계기준	505,821,415	212,102,883	293,718,532

2) 2010년 12월 31일 현재 재무상태 및 경영성과의 조정내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	자산총계	부채총계	자본총계	총포괄손익
한국채택국제회계기 준 이전의 회계기준	587,798,682	168,201,311	419,597,371	141,257,665

조정사항:				
매출채권 및 수취채권의 손상평가	73,807	-	73,807	34,448
확정급여채무에 대한 보험수리적평가	-	4,147,874	(4,147,874)	1,670,847
유급휴가 등	-	52,694,669	(52,694,669)	(40,534,657)
용역 및 건설 계약	(37,485,705)	13,354,705	(50,840,410)	(32,818,912)
무형자산 손상차손 인식	(249,955)	-	(249,955)	-
유형자산의 미래 경제적 효익의 소비형태 반영 효과	2,304,578	-	2,304,578	2,304,578
금융자산의 공정가치 평가	120,755	-	120,755	120,755
법인세효과	18,375,809	(7,354,133)	25,729,942	15,456,110
합 계	(16,860,711)	62,843,115	(79,703,826)	(53,766,831)
한국채택국제회계기준	570,937,971	231,044,426	339,893,545	87,490,834

3) 현금흐름의 차이조정

한국채택국제회계기준에 따라 한국채택국제회계기준 이전의 회계기준에 따르면 별도 표시되지 아니하였던 이자의 수취 및 법인세부담액 등을 현금흐름표상에 별도로 표시하기 위하여 관련 수익(비용) 및 관련 자산(부채)에 대한 현금흐름 내역을 조정하였으며, 그 이외의 한국채택국제회계기준에 따라 표시한 현금흐름표와 한국채택국제회계기준 이전의 회계기준에 따라 표시한 현금흐름표 사이에 중요한 차이는 없습니다.

IV. 감사인의 감사의견 등

1. 감사인에 관한 사항

가. 회계감사인의 명칭

제38기	제37기	제36기
한영회계법인	한영회계법인	한영회계법인

나. 감사인의 감사의견(검토의견 포함)

사업연도	감사(검토)의견	감사인	수정사항 및 그 영향	감사인 지정	특기사항
제38기	적 정	한영회계법인	-	-	-
제37기	적 정	한영회계법인	-	-	-
제36기	적 정	한영회계법인	-	-	-

2. 최근 3사업연도의 외부감사인에게 지급한 보수 등에 관한 사항

가. 감사용역계약 체결현황

(단위: 천원, VAT 포함, 시간)

사업연도	감사인	내용	보수	총소요시간
제38기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	133,899	1,635
		기말회계감사		
제37기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	133,899	1,635
		기말회계감사		
제36기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	178,532	2,100
		기말회계감사		

나. 외부감사인과 비감사용역계약 체결현황

o 해당사항 없음

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 기초하고 있으며, 동 가정들은 결과적으로 부정확한 것으로 판명될 수도 있습니다. 또한, 이러한 가정들에는 예측정보에서 기재한 예상치와 실제 결과 간에 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

○ 2011년 이후 계속된 글로벌 경제위기와 원자력 시장의 불확실성 속에서도 당사는 설립 이래 최대 매출을 달성하는 등 지속적으로 성장하고 있습니다. 특히 원자력발전 해외설계부문 1위 달성과 원자력 원천기술 확보를 완료하는 등 원자력발전 설계 분야에서 최고의 경쟁력을 갖추게 되었습니다. 또한 글로벌 발전 플랜트 및 원자력 EP 등 해외시장 고객을 위한 맞춤형 사업다각화로 해외사업 개발 성과 달성을 위해 노력하고 있습니다.

○ 당사의 비전인 “최고의 기술로 고객가치를 실현하는 Global Power EPC 기업”이 되기 위해 Total solution 사업 강화, 글로벌 사업 확대, 지속가능한 기술개발, 경영기반 강화 등 4개의 경영전략 이행을 위해 전사적 역량을 집중하고 있습니다.

○ 2012년에는 원자력 및 화력발전 플랜트 사업을 추진하는 에너지 선도기업으로서 안전에 관한 회사의 강력한 메시지를 대내외에 전달하고, 선진 안전문화의 조기 정착을 위해 "Safety first, Last and always"라는 슬로건을 선포하였습니다. 당사의 안전설계 기술을 바탕으로 Global Top 5 EPC Leader로 도약하기 위한 준비에 만전을 기하겠습니다.

3. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분		제37기 (2011년)	제38기 (2012년)	증감
자산	유동자산	5,425	6,376	951

	비유동자산	1,974	2,243	269
	자산 총계	7,399	8,619	1,220
부채	유동부채	3,262	3,944	682
	비유동부채	341	415	74
	부채 총계	3,603	4,359	756
자본	자본금	76	76	-
	적립금	-	-	-
	이익잉여금	3,720	4,182	462
	기타자본 구성요소	-	1	1
	자본 총계	3,796	4,260	464

※ 2011년, 2012년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 자산은 작년대비 28.5% 증가한 8,619억원으로, 유동자산이 6,376억원, 비유동자산이 2,243억원입니다. 총자본은 4,260억원으로 작년대비 12.2% 증가하였습니다. 부채비율은 102.3%로 동종업계의 타사에 비해 매우 안정적이라 할 수 있습니다.

나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제37기 (2011년)	제38기 (2012년)	증감
매출액	관계회사	4,765	4,767	2
	일반	1,868	3,089	1,221
	매출 총계	6,633	7,856	1,223
매출원가		4,349	5,284	935
판매비와관리비		920	1,041	121
영업이익		1,364	1,531	167
영업이익률		20.6%	19.5%	-1.1%
세전이익		1,539	1,758	219
당기순이익		1,161	1,343	182
당기순이익률		17.5%	17.1%	-0.4%

※ 2011년, 2012년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 2012년 매출액은 사상최대치인 7,856억원으로, 2011년도 실적과 대비하여 1,223억원, 18.4% 증가하였습니다. UAE원전 사업 및 신울진1,2호기, 신고리 3,4호기 등 대형원전사업의 계속과 해외 EPC 수주 등 해외사업이 매출에 기여한 것으로 사료됩니다. 영업이익은 1,531억원이며 특히 영업이익률은 19.5%로 동종업계 타사에 비하여 매우 높은 수치를 기록하고 있습니다. 당기순이익은 전년대비 182억원 증가한 1,343억원이며, 당기순이익률은 17.1%를 기록하였습니다.

사업부문별 영업실적

(단위: 억 원)

구 분		제36기 (2010년)	제37기 (2011년)	제38기 (2012년)
매출액		5,802	6,633	7,856
부문별 매출 내역	국내 관계사	3,518	3,296	3,179
	국내 비관계사	1,060	1,127	1,348
	해외	1,224	2,210	3,329
	소 계	5,802	6,633	7,856
	용역	5,364	5,957	6,298
	EPC	438	676	1,558
	소 계	5,802	6,633	7,856

○ 각 본부(단)별 매출 실적

(1) 원자력본부

2012년 당사의 원자력본부는 3,400억원의 매출을 기록하였습니다. 원자력사업은 설계 및 시공에 장시간이 소요되는 사업특성상 향후에도 높은 매출수준을 유지할 수 있을 것이라 생각됩니다.

장기전원계획에 의거하여 국내에서 발주되는 원자력발전소 종합설계는 독점으로 계약되므로 적기 및 적정금액의 계약체결에 주력하고 있습니다. 또한 해외 원자력분야의 지속적인 성장에 대응하여 모기업인 한국전력공사와의 유기적인 협력체계를 구축하고, 기술우위, 발전소 운영능력 극대화 및 가격경쟁력 우위를 바탕으로 중동, 아시아 및 동유럽에서 발주 또는 발주 예정인 원자력발전소 건설사업에 적극 참여하고 있습니다.

(2) 원자로설계개발단

대형사업의 계속으로 원자로설계개발단 또한 전년 매출 1,226억원보다 증가한 1,253억원의 매출을 기록하였습니다.

(3) 플랜트본부

플랜트사업에서는 당사의 EPC역량 제고와 함께 가나 타코라디 EPC사업 수주 등 해외 사업 확장으로 전년 대비 약 1.5배 이상의 성장이 이루어졌습니다. 향후에도 당사의 기술력을 바탕으로 해외시장에서 경쟁력을 확보할 수 있을 것으로 기대됩니다.

플랜트 사업의 경우, 제 6차 전력수급계획 사업 전량 수주와 민간 및 공공입찰 EPC사업 수주를 위해 노력하고 있습니다. 비한전 사업의 경우 우수한 기술경쟁력의 지속적 유지, 비용절감 및 대고객만족 등을 통하여 대규모 사업의 수주에 역량을 집중하고 있으며 해외 발주처 및 협력사 발굴에 노력하고 있습니다. 또한 설계 엔지니어링에서 벗어나 종합 EPC Turn-key 사업을 수행할 수 있는 체제 및 역량을 구축하고 있습니다. 2011년 첫 해외 EPC 사업 수주 이후, 해외EPC 사업 확대를 위한 노력에 매진하고 있으며 2013년에는 해외사업 진출을 위한 Front log 발굴과 지역별 지사활용을 통한 사업개발에 중점을 둘 계획입니다.

설계품질을 확보한 공정률 관리 강화와 사업수행과 연관된 추가 역무를 적극적으로 발굴하여 안정적 사업운영을 도모할 수 있도록 노력해 나갈 것입니다.

다. 신규사업 진출

○ 13년도에는 국내 사업은 물론, ONE-KEPCO 전략에 따른 공동 수주 협력 및 자체 해외사업 개발을 통해 Global EPC 기업으로의 도약을 이루어 낼 계획입니다.

○ 국내사업

원자력사업은 한국전력 그룹사에서 발주하는 국내 원자력발전소 신규 건설 프로젝트를 독점으로 수주하고 있으며, 수화력사업은 국내 대형 엔지니어링 회사와 경쟁하고 있지만, 앞선 기술력과 설계경험으로 시장의 우위를 점하고 있습니다. 해외 사업의 경우 원자력사업은 한국전력공사등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소사업은 회사가 자체적으로 사업개발을 하고 있으며, 화력사업은 회사가 단독 또는 한국전력공사 등 전력그룹사, 민간 건설회사와 협력하여 설계용역 및 EPC 사업의 수주를 추진하고 있습니다.

○ 해외사업

당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 모색하고 있습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 터키, 베트남, 말레이시아, 사우디아라비아, 이집트, 루마니아 등의 추가 수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

화력 및 신재생에너지 사업은 플랜트분야에서는 2012년 가나 타코라디 EPC 사업 착수에 안주하지 않고 코트디부아르 Ciprel사업 등 가나지역을 중심으로 한 서아프리카 지역과 동남아 등 신흥 시장을 중심으로 사업개발에 전력을 다하고 있습니다.

축적된 설계 역량과 건설경험을 기반으로 하는 해외 EPC Turn-key 사업을 새로운 성장동력으로 하여, 신규 발전소 건설 및 기존 발전소 성능개선 EPC사업의 수행체제와 인력 인프라 육성에 집중하고 있으며, 2020년 EPC 매출 4조원, 해외 매출 3조원을 목표로 사업개발에 매진하고 있습니다.

4. 유동성 및 자금조달과 지출

○ 당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같습니다.

(단위 : 천원)

구분	2012년	2011년
현금및현금성자산	118,844,788	76,408,685
유동금융자산	238,672,049	305,274,484

○ 현재 당사는 유동성 문제로 인한 금융기관차입금은 없는 상태입니다. 다만 회사 신용평가를 받기 위해 최소요건금액으로 2012년도에 사모사채를 발행하였고 그 내역은 다음과 같습니다.

종류	만기일	연이자율	상환방법	보증기관	금액(천원)
사모사채	2017.06.15	4.99%	만기일시상환	무보증	10,000

5. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 중요한 회계정책 및 추정에 관한 사항

당기 중 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시'의 개정에 의하여 당사는 전기 재무제표 작성시까지 당사의 자체적인 영업이익 산정기준에 따라 매출액으로부터 매출원가 및 판매비와관리비를 차감하고 기타수익, 기타비용 및 기타이익(손실)을 가감한 금액을 영업이익으로 표시하여 왔으나 당기부터 개정 기준서를 적용하여 매출액에서 매출원가 및 판매비와관리비를 차감한 금액을 영업이익으로 표시하였는 바 이러한 변경에 따라 당기 영업이익은 종전의 방법에 비하여 6,373,113 천원 감소 하였습니다. 또한 비교표시된 전기 손익계산서에는 당기의 표시 방법에 일치시켜 재작성 하였는 바 전기 영업이익은 종전의 방법에 비하여 7,261,513천원 감소하였습니다. 보다 자세한 사항은 III. 재무에 관한 사항을 참조 바랍니다.

나. 환경에 관한 사항

○ 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 안전보건 및 환경관리 활동의 모토로 정하고 이를 구현하기 위해 2006년 국제규격인 ISO 14001 환경경영시스템 요구사항에 따른 회사 환경경영시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

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.

라. 파생상품 및 위험관리정책에 관한 사항

당사는 해외영업활동 등으로 인한 환위험에 노출되어 있음에 따라 내부적으로 원화환율 변동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 이러한 환율변동위험을 회피하기 위하여 통화선도계약을 체결하여 환위험을 관리해 오고 있습니다.

VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

가. 이사회 구성에 관한 사항

1) 이사회 구성

당사 정관상 이사회는 3인 이상 11명 이내의 이사와 1인의 상임감사를 두고 사외이사를 이사총수의 4분의 1이상 두도록 규정되어 있으며, 이사는 주주총회에서 선임하고 이사의 임기는 3년입니다. 현재(2012.12.31) 당사 이사회는 상임이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인으로 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회 의장은 당사 최고경영자인 안승규 이사(사장)가 맡고 있습니다.

구 분	상임이사	기타비상무이사	사외이사	전체 인원
구 성	4명	3명	3명	10명

2) 이사회 권한

이사는 다음의 사항을 심의·의결합니다.

의결 사항	보고 사항
-------	-------

- 주주총회 소집과 이에 제출할 의안 - 연도별 사업계획, 예산 및 결산안 - 매 회계연도의 경영목표 - 주요 규정의 제정 및 개폐 - 지사의 설치와 폐합 - 중요한 차입금 - 타 법인에의 출자 또는 출연 - 중요한 자산의 취득과 처분 - 중요한 소송의 제기와 화해 - 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리 - 외국회사와의 합작회사 설립 - 급여성 복리후생비 지급기준 변경 - 사장과의 경영계약안 - 사장추천위원회의 위원선임 - 준비금·적립금의 자본 전입 - 자산재평가액의 확정 - 사채의 발행 - 중요한 신규사업 추진 - 인사제도 변경 및 노사정책에 관한 중요 사항 - 예비비 사용 및 예산의 이월 - 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증 - 사장 또는 재직이사 4분의 1 이상이 필요하다고 인정하는 사항 - 기타 정관 및 법령에서 이사회 의결을 필요로 하는 사항	- 경영평가 결과의 조치계획 및 실적 - 내부 경영평가 결과 - 상반기 결산, 경영성과, 전망 - 중장기 경영계획 - 중요한 사업 수주현황 및 전망 - 기타 이사회 또는 사장이 필요하다고 인정하는 사항
---	---

나. 주요 의결사항 등

연도	심 의 안 건		사외이사		심의결과	비고
			찬성/ 반대	참석률		
2012	제1차(1.25) 의결 제1호 의결 제2호	인사규정 개정(안) 2012년도 제1차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	66.7%	원안가결 원안가결	
	제2차(2.9) 보고 제1호	2011년도 내부회계관리제도 운영실 태 평가	찬성	100%	원안접수	
	보고 제2호	2011년도 내부회계관리제도 운영실 태 평가에 대한 평가			원안접수	
	의결 제1호	KEPCO ASIA Int'l Ltd 청산에 따른 정리(안)			원안가결	
	의결 제2호 의결 제3호 의결 제4호	제37기 결산(안) 제37기 영업보고서(안) 이사 보수한도 승인(안)			원안가결 원안가결 원안가결	

의결 제5호 의결 제6호 의결 제7호	감사 보수한도 승인(안) 제37기 정기주주총회 소집(안) 2012년도 제1차 임시주주총회 철회(안)			원안가결 원안가결 원안가결	
제3차(4.13) 의결 제1호 의결 제2호 의결 제3호 의결 제4호 의결 제5호	사장경영계약서 변경(안) 임원연봉규정 개정(안) 사채발행(안) 2012년 제1차 임시주주총회 소집(안) 주주명부 폐쇄 기준일 지정(안)	찬성	100%	원안가결 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결	
제4차(5.9) 의결 제1호 의결 제2호	사내근로복지기금 출연(안) 대표이사 사장 선임(안)	찬성	66.7%	원안가결 원안가결	
제5차(7.5) 보고 제1호 의결 제1호 의결 제2호	핀란드 OL4원전 응찰설계용역 수주 추진 현황 2012년도 제2차 임시주주총회 소집(안) 주주명부 폐쇄 기준일 지정(안)	찬성	100%	원안접수 원안가결 원안가결	
제6차(8.16) 의결 제1호	2012년도 제2차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	100%	원안가결	
제7차(9.26) 의결 제1호	2012년도 제2차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	100%	원안가결	
제8차(10.5) 보고 제1호 의결 제1호 의결 제2호	2012년도 상반기 결산 사장경영계약서 변경(안) 에너지경제연구원 연구 협약(안)	찬성	100%	원안접수 원안가결 원안가결	
제9차(12.14) 보고 제1호 의결 제1호 의결 제2호 의결 제3호 의결 제4호 의결 제5호	서아프리카 C EPC 사업 수주 추진 2013년도 정원 중원(안) 직원연봉규정 개정(안) 자사주 매입(안) 2013년도 경영 목표(안) 2013년도 사업계획 및 예산(안)	찬성	100%	원안접수 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결	

다. 이사회내 위원회 : 해당사항 없음

라. 이사의 독립성(선임 절차 등)

구 분	선임 방법	자격 요건	회사와의 거래관계
상임이사 (대표이사)	주주총회 선임	공공기관의 운영에 관한	없음

상임이사 (대표이사 外)		법률 제34조(결격사유) 에 해당하지 않는 경우 등	
기타비상무이사			
사외이사			

마. 사외이사의 전문성

1) 사외이사 지원 조직

- 조직 명 : 미래전략처 경영기획팀
- 주요 담당 업무
 - 사외이사 활동 지원 총괄 (회사 정보 제공, 교육 등)
 - 이사회 운영 등
- 직원 현황
 - 팀장 1인, 팀원 4인

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음

o 감사위원회를 설치한 경우 다음 각 호의 사항에 관하여 기재

나. 감사

o 감사를 둔 경우 다음의 사항을 기재한다.

1) 감사의 인적사항

성 명	주요경력	비 고
김장수	- 한나라당 전략기획위원 - 한나라당 대선준비팀 전략분과위원 - 한나라당 중앙선거대책위 여론조사팀장 - 대통령직 인수위 상임자문위원(정무분과) - 대통령 취임위 상임자문위원 - 대통령실 정무1비서관실 선임행정관	상근감사

2) 감사의 독립성

o 내부규정을 통한 독립성 확보

: 감사직무규정 제5조[감사직무의 독립원칙]

- 감사는 회사의 의결 및 집행기관과 독립된 위치에서 그 직무를 수행해야 한다.

o 감사 산하부서 설치 운영

: 감사 직속의 감사실을 운영함으로써 독립기관으로서의 감사업무 지원

3) 감사의 주요 활동내용

(단위 : 건)

구 분	건수	감사의견	징계현황	비고
일상감사	5,926	27	-	
일반감사	5	5	-	
특별감사	5	5	2	- 징계현황 단위 : 명 - 감봉 : 2명
공직기강 반부패청렴	179	-	-	
계	6,115	37	2	

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2012년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2012년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2012년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2012년 12월 31일 현재 당사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.

4. 계열회사 등의 현황

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
김종호	비상임이사	한국전력공사	이사

나. 관계회사 출자 현황

회사명	출자현황	
	한국전력공사 지분율	비고

한국남동발전(주)	100%	—
한국중부발전(주)	100%	—
한국서부발전(주)	100%	—
한국남부발전(주)	100%	—
한국동서발전(주)	100%	—
한국수력원자력(주)	100%	—
한국전력기술(주)	74.86%	—
한전KPS(주)	70.00%	—
한전원자력연료(주)	96.36%	—
한전KDN(주)	100%	—
(주)켄코우데	45.00%	계열회사인 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 한국전력기술, 한전KPS에서 각 3% 출자
가로림조력발전(주)	—	계열회사인 한국서부발전(주)에서 49% 출자
대구그린파워(주)	—	계열회사인 한국남부발전(주)에서 47.8% 출자
한국발전기술(주)	—	계열회사인 한국남동발전(주)에서 52.4% 출자
동두천드림파워(주)	—	계열회사인 한국서부발전(주)에서 49% 출자
경기그린에너지(주)	—	계열회사인 한국수력원자력(주)에서 49% 출자
경주풍력발전(주)	—	계열회사인 한국동서발전(주)에서 70% 출자
청라에너지(주)	—	계열회사인 한국서부발전(주)에서 43.9% 출자

타법인출자 현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부가액	취득(처분)		평가손익	수량	지분율	장부가액	총자산	당기순손익
							수량	금액						
건설공제조합 (비상장)	1977.05.29	—	315	571	0.02%	601	—	—	—	571	0.02%	601	5,864,978	38,322
(주)켄코우데 (비상장)	2011.08.31	IGCC (석탄가스화복합발전) 사업진출	516	103,230	3.00%	516	—	—	—	103,230	3.00%	516	16,063	-1,354
합 계				103,801	3.02%	1,117	—	—	—	103,801	3.02%	1,117	5,881,041	36,968

*건설공제조합의 수량은 출자좌수 기준, 최초취득일자는 회계일자 기준이며, 최근사업연도 재무현황은 2012년도 결산 기준임.

*(주)캡코우테의 최근사업연도 재무현황은 2012년도 말 기준임.

VII. 주주에 관한 사항

1. 주주의 분포

가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 주, %)

성 명	관 계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주	28,612,939	74.86	28,612,939	74.86	-
한국원자력연구원	특수관계인	보통주	787,500	2.06	787,500	2.06	-
이덕규	특수관계인	보통주	2,160	0.01	2,160	0.01	-
윤순철	특수관계인	보통주	2,500	0.01	2,500	0.01	-
김종식	특수관계인	보통주	5,277	0.01	5,277	0.01	-
김장수	특수관계인	보통주	0	0.00	841	0.00	장내 매수
계		보통주	29,410,376	76.95	29,411,217	76.95	-
		-	-	-	-	-	-

나. 최대주주 법인의 개요

(1) 영업개황

우리나라 전역 20,069천호의 고객에게 전력을 안정적으로 공급하였으며, 반기 전력판매량은 236,239GWh로서 계약종별별 구성비를 보면 산업용이 54.6%, 일반용이 21.6%, 주택용이 18.7%, 기타부문이 5.1%를 점유하였습니다.

(2) 시장점유율

한국전력공사는 전력판매 부문에서 독점적 위치를 점유하고 있습니다.

(3) 연혁

한국전력공사는 전력자원의 개발과 발전·송전·변전 및 이와 관련되는 사업을 주 업종으로 영위하는 회사로 주요 연혁은 아래와 같습니다.

일자	주요사항
1898. 1. 26	한성전기회사 설립 - 한국전력공사의 모태인 최초의 전력회사
1961. 7. 1	한국전력주식회사 창립 - 조선전업, 경성전기, 남선전기 3사 통합
1982. 1. 1	한국전력공사 탄생 - 주식회사에서 공기업체제로 전환

1989. 3. 25	정부 전액출자에서 거래소 상장회사 형태로 전환
1989. 8. 10	증권거래소 상장 - 상장 및 국민주 보급 실시
1992. 11. 24	외국인 주식취득 허용 - 외국인주주 176, 주식보유 비율 1.14%
1994. 10. 27	뉴욕 증권거래소 상장 - 주식예탁증서 3억달러 최초 발행
2000. 12. 8	전력산업구조개편 관련 법안 국회통과 - 발전사업부문 분리 등 근거법안 마련
2001. 4. 2	발전부문 6개 자회사 분리 - 화력 5개사, 수력원자력 1개사

(4) 임원 현황

(기준일 2012.9.30)

직 명 (상근여부)	성명 (생년월일)	학력 및 약력	직 위
사 장 (상 근)	김 중 겸 (50. 2. 3)	고려대 건축공학과 (前)현대건설 사장	사 장
이 사 (상 근)	한 대 수 (44.12. 2)	연세대행정대학원 행정학 석사 (前)한나라당 제2사무부총장	상임감사위원
이 사 (상 근)	조 인 국 (54. 8. 3)	한양대 경제학과 (前)한전 KEPCO Academy원장	부사장(국내부문)
이 사 (상 근)	변 준 연 (54.11.19)	고려대 전기공학과 (前)한전 원자력사업처장	부사장(해외부문) 경 원전수출본부장
이 사 (상 근)	김 종 호 (54.10.30)	중앙대 경제학과 (前)한전 노무처장	경영지원본부장
이 사 (상 근)	김 종 영 (54. 6.10)	서울대대학원 금속공학 박사 (前)한전 전력연구원장	기술엔지니어링본부장
이 사 (상 근)	구 본 우 (55. 5. 2)	중앙대 전기공학과 (前)한전 송변전운영처장	마케팅&운영본부장
이 사 (비상근)	이 태 식 (45.10.26)	서울대 외교학과 美존스홉킨스대 국제정치학 碩 (現)SK에너지 상근고문 (前)駐미국대사관 대사	선임 비상임이사
이 사 (비상근)	이 기 표 (58. 1.20)	경남 남해 수산중학교 (現)부산보현의 집 원장	비상임이사
이 사 (비상근)	신 일 순 (47. 9. 9)	美육군사관학교 전기공학 (現)새누리당 정책자문위원 (前)한미연합사 부사령관	비상임이사
이 사 (비상근)	김 경 민 (54. 6. 29)	한양대 정치학과 미주리주립대 정치학 博 (現)한양대 정치외교학 교수	비상임이사

이 사 (비상근)	정 해 주 (43.2.19)	서울대 법학과 (現)한국화학융합시험연구원 이사장 (前)통상산업부 장관	비상임이사
이 사 (비상근)	남 동 균 (52.10.26)	서울대 경제학과 美밴더빌트대 경제학碩 (前)대구광역시 정무부시장	비상임이사
이사 (비상근)	유 창 무 (50.10.14)	성균관대 행정학 英브루넬대 경영학碩 (前)한국무역보험공사 사장	비상임이사
이사 (비상근)	김 중 현 (55. 7. 8)	연세대 화학공학碩 美리하이대 고분자공학博 (現)연세대학교 화학공학과 교수	비상임이사

※ 선임 : 유창무 이사('12. 2월), 김중현 이사('12.6월)

※ 이기표 이사 임기만료(10.18)로 임주환 이사 신규선임

※ 김중겸 사장 사임(11.15)

*최근 임원 현황은 한국전력공사의 사업보고서를 참조 바랍니다.

(5)주요주주

2012년 9월 30일 기준 한국정책금융공사가 29.94%, 대한민국정부가 21.17%의 지분을 보유하고 있습니다.

2. 최대주주 변동내역

최대주주 변동내역

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	비 고
2011.11.29	한국전력공사	28,612,939	74.86%	공공기관 선진화 계획에 따른 지분 일부 매각
2009.12.14	한국전력공사	29,788,500	77.94	20% 구주매출 (공모)

3. 주식의 분포

가. 5%이상 주주의 주식소유 현황

주식 소유현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	28,612,939	74.86%	-
	-	-	-	-
우리사주조합		344,242	0.90%	-

나. 소액주주현황

소액주주현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	14,660	99.96	6,638,836	17.36	

4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	제9조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다. ② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하는 경우에 그 처리방법은 이사회에의 결의로 정한다. ③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는 이사회에의 결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다. 1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방식으로 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 발행하는 경우 6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우 7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하는 경우 ④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회에의 결의로 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 게재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이지에 공고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신문"에 게재한다.		

5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

(단위 : 원, 천주)

종류		'12.7월	'12.8월	'12.9월	'12.10월	'12.11월	'12.12월
주가	최고	84,100	78,800	79,600	74,100	64,900	70,100
	최저	68,000	70,500	71,300	61,200	55,800	60,500
	월평균	76,665	74,159	75,330	69,138	60,332	64,411
거래량	최고	226	263	173	159	149	236
	최저	32	32	50	38	19	25
	월간거래량	2,020	1,917	1,979	1,501	1,242	1,306

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

(기준일 : 2012년 12월 31일)

(단위 : 주)

성명	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
							보통주	우선주		
안승규	1949.03	사장	등기임원	상근	회사 업무 총괄	前)현대건설 플랜트사업담당 부사장, 현대건설 플랜트사업 본부장	-	-	3년 8개월	2015.05.24
김장수	1967.01	감사	등기임원	상근	감사 업무 총 괄	前)대통령실 정무1비서관실 선임행정관	841	-	1년 9개월	2014. 정기주 총
김종식	1956.11	기획 마케팅 본부장	등기임원	상근	기획마케팅 본부업무 총괄	前)경영기획처장	5,277	-	2개월	2015.10.18
윤순철	1953.12	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무 총괄	前)원자력본부 배관기술그룹처장, 원 자력사업개발처장	2,500	-	2개월	2015.10.18
이덕규	1952.02	플랜트 본부장	등기임원	상근	플랜트본부 업무 총괄	前)플랜트사업관리실장 플랜트사업책임자	2,160	-	9개월	2015.03.27
강경성	1959.09	기타 비상무이 사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	現) 지식경제부 원전산업정책과장 前)지식경제부 원전수출진흥과장	-	-	9개월	2015.03.27
정택렬	1969.07	기타 비상무이 사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	現)교육과학기술부 원자력기술과장 前)원자력국방사선안전과장	-	-	1년 5개월	2014.07.21
김종호	1954.10	기타 비상무이 사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	現) 한국전력공사 경영지원본부장 前) 한전 노무처장	-	-	1년 9개월	2014.03.28
최경수	1940.03	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	前)제10대 서원대학교 총장 前)국무총리국무조정실 정책 차장	-	-	2년 5개월	2013.07.11
김재원	1953.09	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	現)한양대 경제학부 교수 前) 제3기 노사정위원회 상무위원회 위원	-	-	2개월	2015.10.18
이승훈	1955.01	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	現)충북생생연구소 소장 前)충청북도 정부부지사	-	-	2개월	2015.10.18

직원 현황

(기준일 : 2012.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	성별	직 원 수				평 균 근속연수	연간급여 총 액	1인평균 급여액	비고
		정규직	계약직	기 타	합 계				
설계 및 엔 지니어링분 야	남	1,890	142	-	2,032	16.1년	162,981	80	-

설계 및 엔지니어링분야	녀	173	18	-	191	10.8년	10,638	55	-
합 계		2,063	160	-	2,223	15.7년	173,619	78	-

주) 1. 성과연봉 포함
2. 퇴직금 불포함

2. 임원의 보수 등

1. 주총승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주총승인금액	비고
사장	1명	276,269	-
감사	1명	203,295	-
상임이사	3명	657,382	-

2. 지급금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	지급총액	1인당 평균 지급액	주식매수선택권의 공정가치 총액	비고
등기이사	4	756,473	189,118	-	-
사외이사	3	61,400	12,280	0	활동비 월 200만원
감사위원회 위원 또는 감사	1	150,714	150,714	-	-
계	5	907,187	181,437	-	-

주) 1. 성과연봉 포함
2. 퇴직금 불포함

IX. 이해관계자와의 거래내용

1. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

(단위 : 천원)				
발주처	종류	물품 및 서비스명	기간	당기매출
한국전력공사 (최대주주)	기술용역	UAE 원전종합설계용역	‘10.03.25~’20.05.01	102,794,509
	기술용역 외	기타	-	11,947,174
	합계			114,741,683
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	신울진 1,2호기 종합설계용역	‘09.05.29~’16.12.31	44,011,035
	기술용역 외	기타	-	202,619,336
	합계			246,630,371
한국서부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	태안 9,10호기 종합설계용역	‘11.06.01~’17.03.31	19,767,940
	기술용역 외	기타	-	23,792,527
	합계			43,560,467

나. 1년 이상의 장기공급계약 체결
해당 사항 없음.

X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2010. 3. 19	○ 제1호: 제35기 대차대조표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서 승인(안) ○ 제2호: 정관 변경(안) ○ 제3호: 이사 선임(안) *기타비상무이사 1인 및 사외이사 1명 ○ 제4호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제5호: 감사 보수한도 승인(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 선임이사 - 이재홍(기타비상무이 사) 윤수길(사외이사) ○ 제4호: 원안가결 ○ 제5호: 원안가결	-
2010. 7. 9	○ 제1호: 이사 선임(사외이사 1명) ○ 제2호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제3호: 감사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 정관 변경(안)	○ 제1호: 선임이사 - 최경수(사외이사) ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2010.12.24	○ 제1호: 이사 선임(사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 김진섭(사외이사)	-
2011. 3. 29	○ 제1호: 제36기 대차대조표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서 승인(안) ○ 제2호: 정관 변경(안) ○ 제3호: 감사 선임(안) ○ 제4호: 이사 선임(안) (기타비상무이사 2인)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 선임감사 - 김장수 ○ 제4호: 선임이사 - 신준호, 김종호	-
2011. 7. 22	○ 제1호: 이사 선임 (기타비상무이사 2명) ○ 제2호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제3호: 감사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 정관 변경(안)	○ 제1호: 선임이사 - 나기용, 정택렬 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2012. 3. 28	○ 제1호: 제37기 대차대조표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서 승인(안) ○ 제2호: 이사 선임(안) (상임이사1명, 기타비상무이사1명) ○ 제3호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 감사 보수한도 승인(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 이덕규(상임이사), - 강경성(기타비상무이사) ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2012. 5. 24	○ 대표이사 사장 선임	○ 선임 대표이사 사장 - 안승규	-
2012.10.19	○ 제1호 : 이사 선임의 건 - 제1-1호 상임이사 선임(2명) - 제1-2호 사외이사 선임(2명)	○ 선임이사 - 윤순철, 김종식(상임이사) - 김재원, 이승훈(사외이사)	-

2. 우발채무 등 기타 사항

가. 중요한 소송사건 등

○ 「수도권 매립지 자원화 사업관련 구상금 청구소송」은 수도권 매립지 발전설비공사 운 전정지에 따른 손실비용에 대한 구상금을 받주처인 에코에너지(주)와 그의 보험사인 현대해 상화재보험(주)가 청구한 사건으로 2010년 6월 3일 1심 판결이 완료되었으며, 원고 측 청구 가 모두 기각되었습니다. 그러나 원고 중 현대해상화재보험(주)이 원심(1심)판결 취소 및 에 코에너지(주)에 지급한 보험금에 대한 구상금(1,051,677천원)을 구하는 항소제기 ('10.7.27)를 하였고, 종국결과 원고일부승으로 선고('11.11.24)되었습니다. 이 후 당사는 2011년 12월 16일 대법원에 상고하여 진행 중에 있습니다.

(단위 : 천원)

사건명	원고	피고	소송가액	진행상황
수도권 매립지 자 원화 사업관련 구 상금 청구 소송(항소심)	현대해상화재 보험(주)	한국전력기술(주) 외 4	1,051,677 (이 중 당사 부담액 219,379 (20.86%))	진행중

나. 그 밖의 우발채무 (자금팀)

XI. 재무제표 등

재무상태표

제 38 기 2012.12.31 현재
제 37 기 2011.12.31 현재
제 36 기 2010.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 38 기	제 37 기	제 36 기
자산			
유동자산	637,560,492,445	542,495,337,623	453,368,329,081
현금및현금성자산	118,844,788,103	76,408,685,135	81,093,879,101
보통예금	584,399,592	937,317,217	382,569,477
보통예금(MMDA)	17,700,000,000	42,100,000,000	13,700,000,000
기업자유예금	15,845,362,622	8,649,679,516	10,509,383,247
기타단기예금	63,000,000,000	17,000,000,000	47,000,000,000
외화예금	21,715,025,889	7,721,688,402	9,501,926,377
외화예금(EUR)	3,710,912,876	1,998,508,414	2,758,157,978
외화예금(USD)	18,004,113,013	5,723,179,988	6,743,768,399
유동금융자산	238,672,049,823	305,274,484,392	225,380,451,591
유동만기보유금융자산	142,370,000	126,155,000	294,285,000
단기금융상품	235,000,000,000	301,000,000,000	217,000,000,000
단기대여금	3,284,315,436	4,201,585,934	8,141,426,027
현재가치할인차금	245,364,387	(53,256,542)	(55,259,436)
매출채권 및 기타유동채권	88,716,663,000	77,746,962,951	71,099,432,574
단기매출채권	71,374,482,219	63,202,958,472	55,672,932,249
단기매출채권	28,355,274,663	37,258,603,680	26,304,809,179
외상매출금	15,626,418,960	8,675,517,922	9,818,188,929
공사외상매출금	2,035,798,230	2,289,970,072	827,497,526
기타외상매출금	0	418,792,000	237,598,308
외화외상매출금	2,692,709,999	2,746,743,460	14,780,815,067
외화기타외상매출금	0	1,309,226	1,292,879
받을어음	6,735,885,337	23,126,271,000	639,416,470
외화공사외상매출금	1,264,462,137		
단기관계회사매출채권	32,006,342,027	13,298,970,621	22,975,829,519
관계회사외상매출금	31,127,210,835	11,238,599,609	20,220,949,056
관계회사공사외상매출금	0	1,278,944,570	2,429,109,100
관계회사외화외상매출금	879,131,192	781,426,442	325,771,363

유동성장기매출채권	750,000,163	1,874,114,155	1,498,892,512
현재가치할인차금	(13,065,970)	(76,814,032)	(392,885,895)
유동성관계회사장기매출채권	10,679,086,421	11,603,525,454	5,464,509,856
현재가치할인차금	(403,155,085)	(755,441,406)	(178,222,922)
단기미수금	407,165,384	292,233,388	1,545,823,188
단기미수수익	8,750,792,972	6,465,659,276	3,741,308,185
단기보증금	8,184,222,425	7,786,111,815	10,139,368,952
임차보증금-사옥	0	1,636,617,193	2,300,000,000
현재가치할인차금	0	(1,240,885)	0
임차보증금-사택	8,336,000,000	6,290,000,000	7,850,000,000
현재가치할인차금	(151,777,575)	(139,264,493)	(10,631,048)
미청구공사	161,980,411,983	65,620,127,578	68,401,818,146
유동비금융자산	29,298,230,334	17,443,150,611	5,807,383,612
단기선급금	17,264,484,060	7,088,095,079	3,715,812,160
단기선급비용	7,964,326,561	6,017,112,853	1,389,814,647
선급보험료	5,887,039,278	3,009,795,660	372,541,678
선급임차료	22,818,083	118,005,950	23,027,677
선급비용기타	2,054,469,200	2,889,311,243	994,245,292
기타유동비금융자산	4,069,419,713	4,337,942,679	701,756,805
선급용역원가	4,069,419,713	4,337,942,679	701,756,805
재고자산	48,349,202	1,926,956	1,585,364,057
기타의재고자산	48,349,202	1,926,956	1,585,364,057
저장품	766,456	1,926,956	4,082,256
기타의재고자산	47,582,746	0	1,581,281,801
비유동자산	224,321,646,028	197,397,975,243	117,569,642,283
비유동금융자산	9,714,163,951	9,155,419,873	15,273,499,565
비유동매도가능금융자산	1,481,374,860	1,298,446,950	1,008,981,409
비유동만기보유금융자산	600,340,000	708,125,000	494,185,000
만기보유증권-공채	217,820,000	227,210,000	49,070,000
만기보유증권-지방채	382,520,000	480,915,000	445,115,000
장기대여금	7,286,638,024	6,819,876,261	5,767,833,156
주주임원종업원장기대여금-학 자대여금	8,351,448,125	7,975,467,932	7,024,829,679
현재가치할인차금	(1,073,709,566)	(1,174,035,017)	(1,293,347,065)
주주임원종업원장기대여금-주 택대여금	8,899,465	18,443,346	36,350,542
비유동파생상품자산	40,138,790		
기타비유동금융자산	305,672,277	328,971,662	8,002,500,000
장기매출채권 및 기타비유동채권	13,362,767,264	25,746,808,132	11,564,660,324
장기매출채권	0	750,000,163	2,249,291,488
현재가치할인차금	0	(13,065,970)	(318,545,040)

관계사장기매출채권	8,769,375,305	17,230,115,849	8,547,737,629
현재가치할인차금	(143,954,617)	(547,109,704)	(133,570,360)
장기보증금	4,737,346,576	8,326,867,794	1,219,746,607
예치보증금	1,160,000	1,160,000	2,304,000
외화예치보증금	15,110,058	11,961,011	16,301,664
임차보증금-사옥	754,892,500	652,350,000	(111,282,807)
현재가치할인차금	(37,810,394)	(55,615,954)	(65,299,063)
임차보증금-사택	4,041,464,460	7,972,464,460	1,581,925,770
현재가치할인차금	(73,584,894)	(263,409,201)	(218,230,515)
외화임차보증금	36,114,846	7,957,478	14,027,558
유형자산	99,770,075,381	80,312,631,926	56,712,932,984
토지	3,171,486,440	3,171,486,440	3,458,571,852
건물	40,986,623,671	40,986,623,671	44,580,408,881
감가상각누계액	(17,686,193,158)	(16,658,572,051)	(17,629,217,343)
구축물	459,945,578	409,945,578	415,041,668
감가상각누계액	(405,629,122)	(402,666,083)	(405,631,467)
차량운반구	1,150,009,732	951,058,425	800,508,459
감가상각누계액	(784,199,930)	(634,310,306)	(563,785,141)
공구와기구	814,083,005	806,910,641	839,152,478
감가상각누계액	(788,519,346)	(746,625,525)	(713,360,147)
집기와비품	44,937,934,117	41,922,050,207	39,733,889,136
감가상각누계액	(32,949,159,609)	(28,393,660,388)	(28,213,393,031)
건설중인자산	60,863,694,003	38,900,391,317	14,410,747,639
건설중인자산(유형)	60,863,694,003	38,900,391,317	14,410,747,639
영업권 이외의 무형자산	41,791,392,725	31,236,498,428	8,210,791,115
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	11,913,743,287	1,805,112,571	307,614,288
저작권, 특허권, 기타 산업재산권 상각누계액	(1,025,614,090)	(198,095,914)	(151,231,987)
제가입권	1,929,673,400	1,395,973,400	955,122,400
손상차손누계액	(249,954,667)	(249,954,667)	(249,954,667)
컴퓨터소프트웨어	8,206,974,487	4,921,688,904	4,234,407,584
컴퓨터소프트웨어상각누계액	(2,140,924,329)	(1,054,911,241)	(70,573,460)
기타의무형자산	26,434,930,439	24,043,665,026	22,126,091,936
기타의무형자산상각누계액	(23,225,624,692)	(21,339,856,481)	(19,839,859,217)
개발중인무형자산	19,948,188,890	21,912,876,830	899,174,238
투자부동산	0	0	1,010,625,495
투자부동산_토지	0	0	62,900,563
투자부동산_건물	0	0	947,724,932
이연법인세자산	56,232,172,207	49,685,164,596	23,685,742,622
이연법인세자산(비유동)	56,232,172,207	49,685,164,596	23,685,742,622
비유동비금융자산	3,451,074,500	1,261,452,288	1,111,390,178

장기선급비용	3,451,074,500	1,261,452,288	1,111,390,178
자산총계	861,882,138,473	739,893,312,866	570,937,971,364
부채			
유동부채	394,425,544,222	326,147,744,608	207,313,511,142
매입채무 및 기타유동채무	233,387,135,406	149,940,572,502	111,342,546,456
단기매입채무	134,079,166,254	57,354,937,822	33,257,897,949
외상매입금	36,184,941,398	34,512,397,610	17,421,777,750
공사외상매입금	29,463,070,153	15,397,804,627	6,799,042,724
기타외상매입금	0	40,958,670	27,184,574
외화외상매입금	10,074,029,358	7,403,776,915	9,009,892,901
외화공사외상매입금	58,357,125,345		
단기미지급금	36,311,371,177	32,259,077,303	21,708,274,903
일반미지급금	33,193,381,740	30,750,170,690	20,765,013,097
카드미지급금	993,843,221	995,880,012	652,835,143
외화미지급금	2,124,146,216	513,026,601	290,426,663
단기미지급비용	61,521,480,163	59,441,287,395	55,072,042,791
단기임대보증금	415,270,000	415,270,000	415,270,000
단기기타보증금	1,059,847,812	469,999,982	889,060,813
계약보증금	5,000,000	5,000,000	5,000,000
하자보증금	0	335,550,696	335,550,696
예수유보금	13,875,400	21,875,400	21,875,400
외화예수유보금	1,040,972,412	107,573,886	526,634,717
초과청구공사	112,624,998,467	107,763,439,638	65,310,122,998
유동금융부채	0	178,126,955	177,168,530
유동파생상품부채	0	168,126,955	177,168,530
유동차입금	0	10,000,000	0
유동성사채	0	10,000,000	0
당기법인세부채	12,400,188,216	43,658,864,523	18,956,193,800
미지급법인세	12,400,188,216	43,658,864,523	18,956,193,800
유동비금융부채	36,013,222,133	24,606,740,990	11,527,479,358
단기선수금	33,672,082,456	23,293,582,193	9,671,040,382
용역선수금	23,252,115,992	15,925,772,487	2,091,227,223
공사선수금	0		511,719,600
기타선수금	172,500,000	172,500,000	10,000,000
외화용역선수금	0	12,114,038	0
관계회사용역선수금	10,247,466,464	6,922,808,530	6,694,487,133
외화관계회사용역선수금	0	260,387,138	363,606,426
관계회사공사선수금	0	0	0
단기선수수익	0	0	0
단기예수금	2,341,139,677	1,313,158,797	1,856,438,976
예수금-소득세	9,208,571	7,056,650	15,526,169

예수금-주민세	1,604,912	2,377,360	32,197,609
예수금-의료보험	0	(12,890)	319,180
예수금-국민연금	1,517,315	1,022,060	652,400
예수금-고용보험	567,207,545	551,510,726	536,039,703
예수금-기타	693,273,040	751,204,891	1,271,703,915
외화예수금-기타	1,068,328,294		
비유동부채	41,487,896,625	34,116,634,334	23,730,915,391
비유동금융부채	5,315,211,596	7,549,727,234	10,000,000
장기차입금	5,210,000,000	5,200,000,000	10,000,000
사채	10,000,000	0	10,000,000
장기차입금	5,200,000,000	5,200,000,000	0
비유동파생상품부채	105,211,596	2,349,727,234	0
비유동충당부채	557,273,901	324,373,361	243,697,084
기타비유동충당부채	557,273,901	324,373,361	243,697,084
용역손실충당부채	0	0	0
공사손실충당부채	0	0	0
공사하자보수충당부채	557,273,901	309,613,361	228,937,084
기타하자보수충당부채	0	14,760,000	14,760,000
퇴직급여채무	29,367,459,747	18,965,167,187	14,940,426,722
확정급여채무의현재가치	118,679,819,658	97,674,554,785	91,424,910,004
사외적립자산의공정가치	(89,312,359,911)	(78,709,387,598)	(76,484,483,282)
기타장기종업원급여부채	2,362,072,392	2,366,038,624	2,022,151,756
기타의비유동부채	3,885,878,989	4,911,327,928	6,514,639,829
장기예수금	3,885,878,989	4,911,327,928	6,514,639,829
부채총계	435,913,440,847	360,264,378,942	231,044,426,533
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
보통주자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
이익잉여금(결손금)	418,186,038,270	371,984,933,924	332,249,544,831
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	286,907,213,924	337,539,031,373	266,873,706,013
미처분이익잉여금(미처리결손금)	127,456,824,346	30,623,902,551	61,553,838,818
미처분이익잉여금_이전연도	14,442,741,372	(71,028,473,617)	(25,936,994,305)
미처분이익잉여금_보험수리적손익	(21,296,400,144)	(14,442,741,372)	(8,675,352,925)
미처분이익잉여금_당기순손익	134,310,483,118	116,095,117,540	96,166,186,048
기타자본구성요소	138,659,356	0	0
기타포괄손익누계액	138,659,356	0	0
자본총계	425,968,697,626	379,628,933,924	339,893,544,831
자본과부채총계	861,882,138,473	739,893,312,866	570,937,971,364

포괄손익계산서

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

제 36 기 2010.01.01 부터 2010.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 38 기	제 37 기	제 36 기
수익(매출액)	785,585,937,108	663,334,830,114	580,153,714,403
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)	629,800,694,322	595,719,051,341	536,392,994,930
건설계약으로 인한 수익(매출액)	155,026,288,786	63,046,633,346	42,939,336,660
기타수익(매출액)	758,954,000	4,569,145,427	821,382,813
매출원가	528,385,009,936	434,902,738,019	380,120,252,533
용역원가	374,900,340,121	374,957,467,199	330,102,849,008
공사원가	153,312,516,022	56,225,391,847	49,329,090,173
기타매출원가	172,153,793	3,719,878,973	688,313,352
매출총이익	257,200,927,172	228,432,092,095	200,033,461,870
판매비와관리비	104,072,861,668	91,981,075,387	87,819,260,293
임원급여	435,951,149	533,466,594	870,702,833
급료와임금	14,228,973,067	12,736,553,295	11,720,568,946
제수당	6,106,103,916	6,362,182,269	10,644,071,044
퇴직급여	2,352,728,648	2,081,842,070	1,962,211,630
복리후생비	5,550,518,369	5,220,276,122	4,128,052,201
여비교통비	772,762,557	805,627,457	580,541,513
통신비	27,779,576	85,006,605	80,252,658
전력및수도료	123,063,066	107,008,531	106,969,562
연료유지비	27,306,154	28,785,755	27,044,957
세금과공과	219,917,369	233,128,768	179,305,999
소모품비	129,033,877	125,694,208	121,044,308
피복비	16,989,398	29,578,841	4,101,195
도서인쇄비	133,614,424	165,898,850	155,449,736
임차료	1,966,360,532	1,470,401,652	1,006,680,222
감가상각비	604,585,808	535,054,033	459,796,566
수선유지비	24,911,249	34,926,879	50,731,441
차량비	46,329,324	5,154,918	22,955,886
외주비	3,817,930,741	1,874,603,889	2,998,538,137
지급수수료	2,184,118,729	2,001,836,427	1,772,420,845
교육훈련비	105,001,815	74,491,613	71,708,604
조사분석비	504,147	564,728	680,000
협회비	60,985,271	50,028,291	34,411,815
보험료	143,759,548	108,474,651	110,605,410

업무추진비	78,145,478	62,965,436	52,309,964
광고선전비	568,158,205	595,046,916	579,550,473
운반및보관료	115,943	2,005,697	22,277,529
해외시장개척비	3,697,076,664	2,610,650,789	1,583,481,706
부대사업비	1,149,168,234	285,385,738	35,102,337
등기소송비	45,305,953	51,780,264	141,973,490
포상비	114,506,136	125,751,322	223,632,382
무형자산상각비	1,030,259,405	929,638,348	138,174,658
잡비	1,882,917,553	2,547,707,357	782,718,563
해외사업파견비	5,478,764	4,497,215	18,863,713
협력비	142,587,275	42,371,895	19,141,400
잡급	690,261,189	411,506,338	432,782,755
경상개발비	55,589,652,135	49,641,181,626	46,680,405,815
영업이익(손실)	153,128,065,504	136,451,016,708	112,214,201,577
기타수익	9,930,564,995	8,668,404,548	4,722,543,869
로열티수익	55,520	0	120,000,000
수탁과제연구수익	7,588,858,903	7,201,739,215	3,282,508,662
잡이익	2,341,650,572	1,466,665,333	1,320,035,207
기타비용	2,092,746,921	2,056,601,069	2,364,867,323
기부금	1,089,044,196	1,515,486,237	1,429,057,400
잡손실	1,003,702,725	541,114,832	935,809,923
기타손익	(1,464,705,083)	649,709,543	(841,070,026)
유형자산처분이익	10,588,547	1,741,185,481	36,505,359
외환차익(영업활동)	1,189,776,761	1,000,003,977	463,573,778
외화환산이익(영업활동)	54,010,066	33,082,054	112,262,098
유형자산처분손실	(952,883)	(1,051,440,365)	(28,681,000)
무형자산처분손실	(2,000)	(5,088,208)	0
외환차손(영업활동)	(2,710,695,125)	(1,062,940,991)	(1,367,681,169)
외화환산손실(영업활동)	(7,430,449)	(5,092,405)	(57,049,092)
금융수익	16,967,582,926	13,008,813,382	11,956,342,598
이자수익	14,037,714,813	12,350,626,280	11,904,061,865
배당금수익	5,883,000	8,968,100	13,945,000
외화환산이익	0	165,661,679	38,335,733
외환차익	55,558,434	110,287,305	0
통화선도평가이익	2,530,018,815	0	0
통화선도거래이익	338,407,864	373,270,018	0
금융비용	671,293,751	2,794,587,292	754,394,867
이자비용	143,153,597	19,044,594	632,131
외화환산손실	527,149,475	21,888,745	144,444,582
외환차손	80,897	0	367,183,512
통화선도평가손실	0	2,517,854,189	177,168,530

통화선도거래손실	909,782	39,115,305	64,966,112
손상차손-금융상품	0	196,684,459	0
법인세비용차감전순이익(손실)	175,797,467,670	153,926,755,820	124,932,755,828
법인세비용	41,486,984,552	37,831,638,280	28,766,569,780
당기순이익(손실)	134,310,483,118	116,095,117,540	96,166,186,048
주당이익			
기본주당이익(손실)	3,514	3,038	2,516

자본변동표

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

제 36 기 2010.01.01 부터 2010.12.31 까지

(단위 : 원)

			자본					
			자본금	이익준비금	임의적립금	기타포괄손익누계액	미처분이익잉여금(미처리결손금)	자본 합계
2010.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	225,541,726,196	0	56,710,805,512	293,718,531,708
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	96,166,186,048	96,166,186,048
		보험수리적손익	0	0	0	0	(8,675,352,925)	(8,675,352,925)
		매도가능금융자산평가						
		이익	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	0	87,490,833,123	87,490,833,123
	적립금이입		0	0	(3,000,000,000)	0	3,000,000,000	0
	배당금지급		0	0	0	0	(41,315,820,000)	41,315,820,000
	이익잉여금처분		0	0	44,331,979,817	0	(44,331,979,817)	0
2010.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	266,873,706,013	0	61,553,838,818	339,893,544,831
2011.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	266,873,706,013	0	61,553,838,818	339,893,544,831
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	116,095,117,540	116,095,117,540
		보험수리적손익	0	0	0	0	(5,767,388,447)	(5,767,388,447)
		매도가능금융자산평가						
		이익	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	0	110,327,729,093	110,327,729,093
	적립금이입		0	0	(2,000,000,000)	0	2,000,000,000	0
	배당금지급		0	0	0	0	(70,592,340,000)	(70,592,340,000)
	이익잉여금처분		0	0	72,665,325,360	0	(72,665,325,360)	0
2011.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	0	30,623,902,551	379,628,933,924
2012.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	0	30,623,902,551	379,628,933,924
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	134,310,483,118	134,310,483,118
		보험수리적손익	0	0	0	0	(6,853,658,772)	(6,853,658,772)
		매도가능금융자산평가				138,659,356	0	138,659,356
		이익	0	0	0	0		
		총포괄손익	0	0	0	138,659,356	127,456,824,346	127,595,483,702
	적립금이입		0	0	3,000,000,000	0	(3,000,000,000)	0
	배당금지급		0	0	0	0	(81,255,720,000)	(81,255,720,000)
	이익잉여금처분		0	0	(53,631,817,449)	0	53,631,817,449	0
2012.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	286,907,213,924	138,659,356	127,456,824,346	425,968,697,626

현금흐름표

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

제 36 기 2010.01.01 부터 2010.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 38 기	제 37 기	제 36 기
영업활동현금흐름	94,524,939,901	192,303,826,189	54,454,915,779
당기순이익(손실)	134,310,483,118	116,095,117,540	96,166,186,048
비현금항목의 조정	50,587,429,150	48,592,130,123	33,838,534,176
법인세비용	41,486,984,552	37,831,638,280	28,766,569,780
감가상각비	6,643,291,884	5,551,810,562	3,691,324,264
무형자산상각비	3,800,633,665	2,541,288,803	1,201,530,839
투자부동산감가상각비	0	6,049,308	20,164,360
퇴직급여	14,682,444,011	13,467,149,912	11,791,113,541
이자비용	143,153,597	19,044,594	632,131
유형자산처분손실	952,883	570,094,233	28,681,000
무형자산처분손실	2,000	5,088,208	0
투자부동산처분손실	0	481,346,132	0
그밖의기타손실	14,909,817	207,463,059	0
외화환산손실	534,579,924	26,981,150	201,493,674
파생상품거래손실	909,782	39,115,305	64,966,112
파생상품평가손실	0	2,517,854,189	177,168,530
하자보수충당부채전입액	256,190,140	0	0
유형자산처분이익	(10,588,547)	(1,741,185,481)	(36,505,359)
이자수익	(14,037,714,813)	(12,350,626,280)	(11,904,061,865)
배당금수익	(5,883,000)	(8,968,100)	(13,945,000)
파생상품거래이익	(338,407,864)	(373,270,018)	0
파생상품평가이익	(2,530,018,815)	0	0
외화환산이익	(54,010,066)	(198,743,733)	(150,597,831)
영업활동으로 인한 자산 부채의 증감	(26,508,776,319)	56,264,727,761	(40,979,114,459)
매출채권및기타채권의 감소(증가)	(98,485,678,112)	(10,499,094,727)	(47,837,104,791)
기타유동자산의 감소(증가)	(11,355,265,249)	(11,446,052,285)	(440,853,360)
재고자산의 감소	(46,422,246)	1,583,437,101	2,157,377,125
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	(2,016,762,021)	641,881,352	385,272,497

매입채무및기타채무의 증가(감소)	87,313,406,324	34,741,245,875	14,508,501,656
유동비금융부채의 증가	11,431,118,458	59,473,160,531	7,180,622,674
총당부채의 증가(감소)	(23,289,600)	80,676,277	(334,566,365)
기타비유동비금융부채의 감소	(3,966,232)	(1,259,425,033)	(360,611,384)
퇴직금의 지급	(4,121,917,641)	(3,651,101,330)	(2,107,958,557)
사외적립자산의 증가	(9,200,000,000)	(13,400,000,000)	(14,129,793,954)
이자수취	13,423,575,318	8,639,256,580	11,940,979,383
이자지급	(144,824,760)	(9,287,820)	(632,131)
배당금수취	5,883,000	8,968,100	13,945,000
법인세납부(환급)	(77,148,829,606)	(37,287,086,095)	(46,524,982,238)
투자활동현금흐름	29,670,733,157	(131,644,988,985)	8,066,149,448
단기금융자산의 순증감	68,552,571,134	(70,277,270,434)	47,978,274,547
단기보증금의 감소	7,643,610,200	3,345,775,678	0
장기금융자산의 취득	(6,666,168,743)	(3,725,908,008)	(10,380,069,673)
장기금융자산의 처분	4,691,413,998	160,029,028	512,593,907
장기보증금의 증가	(4,689,244,515)	(8,264,550,307)	(8,233,541,238)
장기보증금의 감소	430,719,410	0	7,020,935,050
유형자산의 취득	(26,136,072,122)	(31,061,975,481)	(23,835,148,758)
유형자산의 처분	44,972,447	3,081,557,925	38,494,181
무형자산의 취득	(14,371,699,429)	(25,591,245,474)	(4,984,648,236)
무형자산의 처분	1,259,650	8,381,850	14,225,780
투자부동산의 처분	0	523,230,055	0
파생상품의 정산	169,371,127	156,986,183	(64,966,112)
재무활동현금흐름	(81,255,720,000)	(65,392,340,000)	(41,315,820,000)
장기차입금의 차입	0	5,200,000,000	0
사채의 발행	10,000,000	0	0
유동성사채의 상환	(10,000,000)	0	0
배당금지급	(81,255,720,000)	(70,592,340,000)	(41,315,820,000)
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	(503,850,090)	48,308,830	(106,134,671)
현금및현금성자산의순증가(감소)	42,436,102,968	(4,685,193,966)	21,099,110,556
기초현금및현금성자산	76,408,685,135	81,093,879,101	59,994,768,545
기말현금및현금성자산	118,844,788,103	76,408,685,135	81,093,879,101

2. 대손충당금 설정현황

가. 최근 3사업연도의 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위 : 천원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제38기 (2012년)	매출채권 (관계사채권포함)	79,999,903	-	-
	미수금	407,165	-	-
	미수수익	8,750,793	-	-
	대여금	10,570,953	-	-
	보증금	12,921,569	-	-
	합 계	112,650,383	-	-
제37기 (2011년)	매출채권 (관계사채권포함)	80,622,899	-	-
	미수금	292,233	-	-
	미수수익	6,465,659	-	-
	대여금	10,968,206	-	-
	보증금	16,112,980	-	-
	합 계	114,461,977	-	-
제36기 (2010년)	매출채권 (관계사채권포함)	66,017,846	-	-
	미수금	1,545,823	-	-
	미수수익	3,741,308	-	-
	대여금	13,854,000	-	-
	보증금	11,359,116	-	-
	합 계	96,518,093	-	-

※ 상기 계정과목별 금액은 유동 및 비유동 금액을 합산했으며, 미청구공사는 매출채권에 포함되지 않음.

※ 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정함. 최근 3사업연도 대손충당금이 발생하지 않음.

나. 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위 : 천원)

구 분	제38기 (2012년)	제37기 (2011년)	제36기 (2010년)
1. 기초 대손충당금 잔 액합계	-	-	855,800
2. 순대손처리액(①- ②±③)	-	-	855,800
① 대손처리액(상각채권 액)	-	-	855,800

② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	-	-
4. 기말 대손충당금 잔액합계	-	-	-

※ 제37기 기말, 제36기 및 제35기는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)으로 작성되었습니다.

다. 매출채권 관련 대손충당금 설정방침

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

라. 당해 사업연도말 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(단위: 천원)

경과기간/ 구분		6월 이하	6월 초과1년 이하	1년 초과3년 이하	3년 초과	계
금액	일반	135,223,816	536,149	474,000	-	136,233,965
	특수관계자	132,082,203	-	8,271,952	-	140,354,155
	계	267,306,019	536,149	8,745,952	-	276,588,120
구성비율		96.6%	0.2%	3.2%	-	100%

※ 일반채권 및 관계회사채권에는 장기성 매출채권 부분 포함

※ 한국채택국제회계기준에 따른 미청구공사 및 초과청구공사로 계정대체된 금액 미반영.
받을어음 제외함.

3. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

가. 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

구 분	거래처명	특수관계	제38기 (2012년)	제37기 (2011년)	제36기 (2010년)
전산저장품	태원그래픽	비해당	766	1,927	4,082
기타의재고 자산	한국가스공사	비해당	47,583	-	-
	한국남동발전	해당	-	-	1,581,282
합 계			48,349	1,927	1,585,364

※ 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하기가 어려움

※ 기타의재고자산은 ESCO사업 등과 관련된 조건부매출에 대한 비용대체금액임

나. 재고자산의 실사내용

생산을 위한 재고부분의 금액이 적어 중요성이 투자자들의 합리적 판단에 영향을 치는 부분

이 없음.

4. 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

(단위: 천원)

회사명(채권명)	소유비율	취득원가	장부가액	
			제38기	제37기
건설공제조합	0.02%	601,318	784,246	601,318
전기공사공제조합	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합	0.05%	32,783	32,783	32,783
한국전력기술인협회	0.14%	20,000	20,000	20,000
한화전력벤처벤처	0.20%	30,000	30,000	30,000
포스텍대중소기업상생협력펀드	0.18%	40,000	40,000	40,000
KEPCO UDHE Inc.	3.00%	516,150	516,150	516,150
합 계		1,298,447	1,481,375	1,298,447

※ 건설공제조합 소유지분은 해당 매도가능증권이 시장성이 있다는 전력그룹사 및 외부감사인의 판단에 따라 2012년 최초로 공정가치평가를 시행함.

XII. 부속명세서

1. 공정가치평가 절차요약

(1) 금융자산

· 최초 인식과 측정

당사는 기업회계기준서 제1039호의 적용대상인 금융자산에 대하여 당기손익인식금융자산, 대여금 및 수취채권, 만기보유금융자산, 매도가능금융자산 또는 효과적인 위험회피수단으로 지정된 파생상품으로 적절하게 분류하고 있습니다. 금융자산은 최초인식시 공정가치로 측정하며, 당기손익인식금융자산이 아닌 경우 당해 금융자산의 취득과 직접 관련되는 거래원가를 최초 인식시 공정가치에 가산하고 있습니다.

· 당기손익인식금융자산

당기손익인식금융자산은 단기매매금융자산과 최초 인식시 당기손익인식금융자산으로 지정된 금융자산을 포함하고 있습니다. 당기손익인식금융자산은 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

· 대여금 및 수취채권

대여금 및 수취채권은 지급금액이 확정되었거나 결정가능하며 활성시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산으로서, 최초 인식후에는 유효이자율법을 사용하여 상각후원가를 측정한 후 손상차손누계액을 차감하여 장부에 인식하고 있습니다.

· 만기보유금융자산

만기가 고정되고 지급금액이 확정되었거나 결정 가능한 비파생금융자산으로 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있는 경우 만기보유금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식후에는 유효이자율법을 사용한 상각후원가로 측정하고 있습니다.

· 매도가능금융자산

매도가능금융자산은 매도가능항목으로 지정되거나 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 또는 대여금 및 수취채권으로 분류되지 않은 비파생금융자산으로서, 공정가치로 측정하며 손상차손과 외환손익을 제외한 공정가치의 변동에 따른 손익은 기타포괄손익으로 인식하고 있습니다. 기타포괄손익누계액은 관련된 금융자산이 제거되거나 손상차손을 인식하는 시점에 자본에서 당기손익으로 재분류하며, 매도가능금융자산에서 발생한 배당금은 지급액을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로인식하고 있습니다.

(2) 금융자산의 손상

당사는 금융자산 또는 금융자산 집합의 손상 발생에 대한 객관적인 증거가 있는지를 매 보고기간말에 평가하고 있습니다. 최초 인식 후 하나 이상의 사건의 결과 금융자산이 손상되었다는 객관적인 증거가 있으며, 금융자산의 예상미래현금흐름이 영향을받았을 경우 금융자산이 손상되었다고 판단합니다. 개별적으로 유의적인 금융자산의경우 우선적으로 손상발생의 객관적인 증거가 있는지를 개별적으로 검토하고, 개별적으로 유의적이지 않은 금융자산의 경우 개별적 또는 집합적으로 검토하고 있습니다.

(3) 금융부채

· 최초인식 및 측정

기업회계기준서 제1039호의 범위에 해당되는 금융부채는 최초인식시 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류되고 있습니다. 금융부채는 최초인식시 공정가치로 측정하며, 차입금의 경우 관련된 거래원가를 공정가치에서 차감하고 있습니다. 금융부채의 후속측정은 금융부채의 분류에 따라 상이합니다.

· 당기손익인식금융부채

단기매매금융부채나 최초 인식시점에 당기손익인식금융부채로 지정한 금융부채는 당기손익인식금융부채로 분류하고 있습니다. 당기손익인식금융부채는 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

· 기타금융부채

당기손익인식금융부채로 분류되지 않은 비파생금융부채는 기타금융부채로 분류하고 있습니다. 기타금융부채는 유효이자율법을 사용한 상각후원가로 측정하며, 이자비용의 인식이 중요하지 않은 단기채무를 제외하고는 유효이자율법을 사용하여 이자비용을 인식하고 있습니다.

(4) 금융상품의 공정가치

활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간말 현재 공시되는 시장가격입니다. 활성시장에서 거래되지 않는 금융상품의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 평가기법은 합리적인 판단력과 거래의사가 있는 독립된 당사자 사이의 최근 거래를 사용하는 방법, 실질적으로 동일한 다른 금융상품의 현행 공정가치를 이용할 수 있다면 이를 참조하는 방법, 현금흐름할인방법과 옵션가격결정모형을 포함하고 있습니다.

· 금융자산

보고기간말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기말

(단위: 천원)						
구 분	현금및현금성 자산	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수 취채권	매도가능금융 자산	만기보유금융 자산	합 계
<유동자산>						
현금및현금성 자산	118,844,788	-	-	-	-	118,844,788
유동금융자산 :						
만기보유금융 자산	-	-	-	-	142,370	142,370
대여금	-	-	3,284,315	-	-	3,284,315
단기금융상품	-	-	235,000,000	-	-	235,000,000
파생상품	-	245,364	-	-	-	245,364

매출채권및기 타채권 (주)	-	-	88,716,663	-	-	88,716,663
소 계	118,844,788	245,364	327,000,978	-	142,370	446,233,500
<비유동자산>						
비유동금융자 산:						
매도가능금융 자산	-	-	-	1,481,375	-	1,481,375
만기보유금융 자산	-	-	-	-	600,340	600,340
대여금	-	-	7,286,638	-	-	7,286,638
장기금융상품	-	-	305,672	-	-	305,672
파생상품	-	40,139	-	-	-	40,139
매출채권및기 타채권 (주)	-	-	13,362,767	-	-	13,362,767
소 계	-	40,139	20,955,077	1,481,375	600,340	23,076,931
범주별 계	118,844,788	285,503	347,956,055	1,481,375	742,710	469,310,431

(2) 전기말

(단위: 천원)						
구 분	현금및현금성 자산	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수 취채권	매도가능금융 자산	만기보유금융 자산	합 계
<유동자산>						
현금및현금성 자산	76,408,685	-	-	-	-	76,408,685
유동금융자산 :						
만기보유금융 자산	-	-	-	-	126,155	126,155
대여금	-	-	4,148,329	-	-	4,148,329
단기금융상품	-	-	301,000,000	-	-	301,000,000
매출채권및기 타채권 (주)	-	-	77,746,963	-	-	77,746,963
소 계	76,408,685	-	382,895,292	-	126,155	459,430,132
<비유동자산>						
비유동금융자 산:						
매도가능금융 자산	-	-	-	1,298,447	-	1,298,447

만기보유금융 자산	-	-	-	-	708,125	708,125
대여금	-	-	6,819,876	-	-	6,819,876
장기금융상품	-	-	328,972	-	-	328,972
매출채권및기타채권 (주)	-	-	25,746,808	-	-	25,746,808
소 계	-	-	32,895,656	1,298,447	708,125	34,902,228
범주별 계	76,408,685	-	415,790,948	1,298,447	834,280	494,332,360

(주) 매출채권및기타채권의 세부 분류는 주석 9 참조

· 금융부채
보고기간말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기말

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가 측정금융부채	합 계
<유동부채>			
매입채무및기타채무 (주)	-	233,387,135	233,387,135
<비유동부채>			
비유동금융부채:			
사채	-	10,000	10,000
장기차입금	-	5,200,000	5,200,000
파생상품부채	105,212	-	105,212
소 계	105,212	5,210,000	5,315,212
범주별 계	105,212	238,597,135	238,702,347

(2) 전기말

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가 측정금융부채	합 계
<유동부채>			
유동금융부채:			
사채	-	10,000	10,000
파생상품부채	168,127	-	168,127
매입채무및기타채무 (주)	-	149,940,573	149,940,573
소 계	168,127	149,950,573	150,118,700

<비유동부채>			
비유동금융부채:			
장기차입금	-	5,200,000	5,200,000
파생상품부채	2,349,727	-	2,349,727
소 계	2,349,727	5,200,000	7,549,727
범주별 계	2,517,854	155,150,573	157,668,427

(주) 매입채무및기타채무의 세부 분류는 주석 18 참조

5-3 당기 및 전기의 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

<당기 - 금융자산>

(단위: 천원)						
구 분	현금및현금성 자산	당기손익인식 금융자산	매도가능금융 자산	만기보유금융 자산	대여금및수취 채권	계
수익:						
이자수익	12,082,266	-	-	26,766	1,928,683	14,037,715
배당금수익	-	-	5,883	-	-	5,883
파생상품평가 이익	-	2,530,019	-	-	-	2,530,019
파생상품거래 이익	-	338,408	-	-	-	338,408
합 계	12,082,266	2,868,427	5,883	26,766	1,928,683	16,912,025
비용	-	-	-	-	-	-

<당기 - 금융부채>

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가로측정하는 금융부채	계
수익	-	-	-
비용:			
파생상품거래손실	910	-	910
환율변동손실	-	471,672	471,672
이자비용	-	143,154	143,154
합 계	910	614,826	615,736

<전기 - 금융자산>

(단위: 천원)

구 분	현금및현금성 자산	당기손익인식 금융자산	매도가능금융 자산	만기보유금융 자산	대여금및수취 채권	계
수익:						
이자수익	10,561,459	-	-	26,555	1,762,612	12,350,626
배당금수익	-	-	8,968	-	-	8,968
파생상품거래 이익	-	373,270	-	-	-	373,270
합 계	10,561,459	373,270	8,968	26,555	1,762,612	12,732,864
비용:						
손상차손	-	-	196,684	-	-	196,684
합 계	-	-	196,684	-	-	196,684

<전기 - 금융부채>

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가로측정하는 금융부채	계
수익 :			
환율변동이익	-	254,060	254,060
합 계		254,060	254,060
비용:			
파생상품평가손실	2,517,854	-	2,517,854
파생상품거래손실	39,115	-	39,115
이자비용	-	19,045	19,045
합 계	2,556,969	19,045	2,576,014

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

2. 전문가와의 이해관계