

목 차

사 업 보 고 서	2
【 대표이사 등의 확인 】	3
I. 회사의 개요	4
1. 회사의 개요	4
2. 회사의 연혁	5
3. 자본금 변동사항	6
4. 주식의 총수 등	6
주식의 총수 현황	7
5. 의결권 현황	7
6. 배당에 관한 사항 등	7
II. 사업의 내용	9
III. 재무에 관한 사항	29
IV. 감사인의 감사의견 등	40
V. 이사의 경영진단 및 분석의견	42
VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항	47
1. 이사회에 관한 사항	47
2. 감사제도에 관한 사항	51
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항	52
4. 계열회사 등의 현황	52
VII. 주주에 관한 사항	55
최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황	56
최대주주 변동내역	59
주식 소유현황	60
소액주주현황	61
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항	63
1. 임원 및 직원의 현황	63
임원 현황	64
직원 현황	65
2. 임원의 보수 등	65
IX. 이해관계자와의 거래내용	66
X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	68
XI. 재무제표 등	70
XII. 부속명세서	82
【 전문가의 확인 】	89
1. 전문가의 확인	89
2. 전문가와의 이해관계	89

사 업 보 고 서

(제 37 기)

사업연도 2011.01.01 부터
 2011.12.31 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2012 년 3 월 30 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) 이 배 수

(전 화) 031-289-3114

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사 등의 확인·서명

확 인 서

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 분기보고서의 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 「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제2조의2 및 제2조의3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.
(「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2012. 3.

한국전력기술(주)

대표이사

안 승 규

(서명)

신고업무담당이사

이 배 수

(서명)

I. 회사의 개요

1. 회사의 개요

가. 회사의 법적·상업적 명칭

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

나. 설립일자 및 존속기간

- 1975. 10. 1 : 『(주)코리아 아토믹 번즈앤로우』

다. 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소

- 주소 : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354
- 전화번호 : 031)289-3114
- 홈페이지 : www.kepcO-enc.com

라. 회사사업 영위의 근거가 되는 법률

- 상법 제317조(설립의 등기) : 상법상 주식회사

마. 중소기업 해당 여부

- 당사는 중소기업기본법 제2조에 의한 중소기업에 해당되지 않습니다.

바. 주요 사업의 내용

- 정관상 목적사업
- (1) 국내·외 원자력 및 기타의 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) 신재생에너지 관련업
- (12) 제1호 내지 제11호 사업수행을 위한 투자 및 출자
- (13) 기타 위의 각호에 부대되는 사업

사. 공시서류작성기준일 현재 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부

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

- 기업집단에 소속된 회사

기업집단의 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 16개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(13개 회사)

한국전력공사 한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한전원자력연료(주), 한전 KDN(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국수력원자력(주), 가로림 조력발전(주), 대구그린파워(주) 한국발전기술(주), 동두천드림파워(주) 캡코우데(주)
---------------------------------	--

아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	의 미
2011. 6. 30	한국기업평가(주)	AA	원리금 지급확실성이 매우 높아 투 자위험도가 매우 낮지만 AAA 등급 에 비해 다소 열등한 요소가 있음 ※등급내에서의 상대적 위치에 따라 + 또는 - 부호가 부여될 수 있습니다.
2011. 6. 29	한신정평가(주)	AA	
2010. 6. 28	한국기업평가(주)	AA	
2010. 6. 30	한신정평가(주)	AA	
2009. 5. 18	한국기업평가(주)	AA-	
2009. 6. 5	한신정평가(주)	AA-	

2. 회사의 연혁

○ 설립 이후의 변동상황

(1) 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)

(2) 경영진의 중요한 변동

1) 대표이사

- 2007년 : 송인회 사장 취임
- 2008년 : 권오철 사장 취임
- 2009년 : 안승규 사장 취임

2) 상임감사

- 2007년 : 김행영 감사 취임
- 2008년 : 김주완 감사 취임
- 2011년 : 김장수 감사 취임

3) 상임이사

- 2007년 : 이종성 이사, 변재엽 이사, 허영석 이사 취임
- 2009년 : 박치선 이사, 강선구 이사, 이배수 이사 취임

(3) 최대주주의 변동

- 설립당시 : Burns & Roe사
- 1976년 7월 : Burns & Roe사, 한국원자력연구소
- 1976년 10월 : 한국원자력연구소
- 1978년 10월 : 한국전력주식회사 (現 한국전력공사)
1978년 한국전력공사의 관계회사로 편입
현재까지 한국전력 공사가 최대주주(지분율 74.86%)의 지위 유지

(4) 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화

- 2007년 12월 : "신재생에너지 관련업", "사업수행을 위한 투자 및 출자" 가
목적사업에 추가되었습니다.

(5) 상호의 변경

- 1975. 10 (설립당시) : (주)코리아아토믹번즈앤로우
- 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)

3. 자본금 변동사항

증자(감자)현황

(기준일 : 2011.12.31) (단위 : 원, 주)

주식발행 (감소)일자	발행(감소) 형태	발행(감소)한 주식의 내용				비고
		종류	수량	주당 액면가 액	주당발행 (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 : 2011.12.31)

(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 : 2011.12.31)

(단위 : 주)

구 분		주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	우선주	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	-	-
	우선주	-	-
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(C)	보통주	-	-
	우선주	-	-
의결권이 부활된 주식수(D)	보통주	-	-
	우선주	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (E = A - B - C + D)	보통주	38,220,000	-
	우선주	-	-

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

구 분		제37기	제36기	제35기
주당액면가액 (원)		200	200	200
당기순이익 (백만원)		116,095	141,257	82,648
주당순이익 (원)		3,038	3,696	2,162
현금배당금총액 (백만원)		81,256	70,592	41,316
주식배당금총액 (백만원)		-	-	-
현금배당성향 (%)		70.0	50.0	50.0
현금배당수익률 (%)	보통주	2.24	2.02	2.22
	우선주	0	0	0
주식배당수익률 (%)	보통주	0	0	0
	우선주	0	0	0
주당 현금배당금 (원)	보통주	2,126	1,847	1,081
	우선주	0	0	0
주당 주식배당 (주)	보통주	0	0	0
	우선주	0	0	0

- 2009년 7월 14일 액면 500원에서 액면 200원으로 분할하였습니다.

- 제36기, 제35기 당기순이익과 주당순이익은 기존 K-GAAP 기준으로 작성되었으며, 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 경우 원자력산업에 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 모델의 원자력발전소 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 높은 특성을 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 수직계열

화하며 거대화되는 해외경쟁업체들도 원자력발전소 종합설계의 많은 부분을 다양한 외주업체들에게 맡기는 것과는 달리 주기기 및 원자력계통 설계는 핵심사업으로 분류하여 직접 수행하고 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 사업주들과 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 38.7%이나 연료비에서 차지하는 비중은 5.1%에 불과할 정도로 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 대체하

는 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. 후쿠시마 원전 사태 이후 원전에 대한 부정적 인식이 증가하였으나, 친환경적인 에너지원으로 원자력 만한 대안이 없다는 의견 또한 지배적이어서 앞으로의 성장 가능성 또한 어둡지만은 않다고 할 수 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 흐름에 따른 영향이 상대적으로 큰 편입니다.

(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>

국내	원자력발전소 설계	독점 상황
	수화력발전소 설계	민간 엔지니어링 업체와 경쟁관계이나 기술적, 경험적 우위를 점하고 있음.
해외	- 원자력, 수화력발전소 모두 해외 유수 업체와 경쟁관계	

	- 해외수주 실적이 부족하고, 금융 등과 연계되어 진입장벽이 높음. - 일괄발주(Turn-key)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 핵심업무를 담당하여 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 적용한 신고리 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 태안화력9,10호기 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	- 발전소 건설관리 및 사업관리 - 인허가 지원 및 규제요건 검토

	(열병합 및 복합화력 포함)	- 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 - 철탁 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, 철탁위치선정시스템, 다기준 의사결정도구 등 고도의 전문분석기법을 활용하여 발전소 및 변전소의 최적부지와 송전선로 최적 경과지 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 중소규모 화력 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) 그리고 태안IGCC(300MW)의 차세대 발전설비 설계용역을 잇달아 수주함으로써, 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수주를 본격 추진하고, 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	2011년 (제37기)	340,703	200,022	122,610
	2010년 (제36기)	356,612	112,540	111,001
	2009년 (제35기)	230,297	135,354	76,673

주) 1. 2010년(제36기)은 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었고, 2009년(제35기)은 과거기업회계기준(K-GAAP)에 따라 작성되었음.

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 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.

당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중

동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 목표로 하고 있으며, 2008년말부터 원자력 본부 내 해외사업개발을 전담하는 부서를 설치 및 운영하여 이를 창구로 해외수출을 모색하고 있습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 터키, 베트남, 말레이시아 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 (2011년 매출실적)

1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억 원)

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

원자력 설계	- 신월성1,2호기 종합 및 계통설계 - 신고리3,4호기 종합 및 계통설계 - 신울진1,2호기 종합 및 계통설계 - UAE원전 종합 및 계통설계 등	4,535	68.4%
--------	---	-------	-------

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
석탄 화력	- 당진화력9,10호기 설계 - 삼척화력1,2호기 설계 등	1,050	15.8%
복합	- 행복도시 열병합발전소 설계용역 등	291	4.4%
기타	- 현대그린파워 제철화력발전소 5~8호기 건설 발주자지원 용역 등	82	1.2%

3) O&M / 송변전 / 친환경 / 건설 및 PM·CM사업(감리 포함) 등

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
원자력/화력O&M	- 가동원전 일반설계용역 - 영동화력1,2호기 설비개선 용역 등	1,038	15.7%
송변전 사업	- 가동원전 공기구동밸브 2단계 설계기준검토 등	17	0.3%
친환경 사업	- 분당복합 1블록 기기냉각수 폐열회수 ESCO사업 등	378	5.7%
건설 및 PM/CM사업 (감리 포함)	- 수도권매립지 매립가스 자원화사업 황산화물 전처리 시설 설치 공사 - 광교신도시 배수지 건설공사 등	688	10.4%

4) 2011년 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구 분	주요 Project	매출실적	전체 매출액 대비 비율
해외사업	- UAE원전 종합설계 및 계통설계 - APR1400 NRC DC 설계/인허가 - 터키 Tufanbeyli 석탄화력발전소 EPC 사업 - UAE Shuweihat S3 IPP 프로젝트 설계기술용역 등	2,210	33.3%

※ 주요 프로젝트 구분에 중복이 있어 주요 프로젝트의 합계와 2011년도 연간 전체 매출액은 다를 수 있습니다.

나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구 분		사업 건수	제37기 수익인식액	계약잔액	원도금액	평균 도금액
국내	원자력	261	278,147	594,580	2,236,006	8,567
	석탄화력	22	85,755	353,335	519,500	23,614
	복합	14	22,861	98,877	140,786	10,056
	환경	12	3,365	2,967	20,198	1,683
	일반건설	9	13,825	18,336	56,969	6,330
	송변전	11	1,744	1,339	7,663	697
	신재생	6	1,180	2,206	4,570	762
	ESCO	3	20,024	0	17,727	5,909
	기타	23	15,477	8,974	46,122	2,005
	소계	361	442,378	1,080,614	3,049,541	8,447
해외	원자력	22	176,718	552,158	826,833	37,583
	석탄화력	8	30,890	135,419	174,482	21,810
	복합	4	7,098	304,487	324,038	81,009
	신재생	2	1,538	2,851	4,377	2,189
	기타	2	4,713	0	6,145	3,073
	소계	38	220,957	994,915	1,335,875	35,155

3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

가. 영업에 중요한 물적자산

(단위 : 천원)					
구 분	기초금액	취득/ 자본적지출	처분	감가상각	기말금액
토지	3,458,572	-	(287,086)	-	3,171,486
건물	26,951,192	-	(1,574,168)	(1,048,972)	24,328,052
구축물	9,410	-	(1)	(2,129)	7,280
차량운반구	236,723	218,030	-	(138,005)	316,748
집기와 비품	11,520,496	6,354,302	(49,211)	(4,297,197)	13,528,390
공구와 기구	125,793	-	(1)	(65,507)	60,285
건설중인자산	14,410,748	24,489,643	-	-	38,900,391

합 계	56,712,934	31,061,975	(1,910,467)	(5,551,810)	80,312,632
-----	------------	------------	-------------	-------------	------------

주) 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	향후투자액
신축	사옥이전	2010.05 ~ 2014.12	생산능력 증 가	378,968	38,900	340,068

4. 매출에 관한 사항

가. 매출실적

(단위: 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제37기 (2011년)	제36기 (2010년)	제35기 (2009년)
원자력	용역매출	설계기술	내수	202,856	265,559	213,210
			수출	128,852	78,570	11,865
	공사매출	건설공사	내수	4,635	12,456	5,222
	기타매출	제품판매	내수	45	27	-
			수출	4,315	-	-
플랜트	용역매출	설계기술	내수	117,247	70,507	70,624
			수출	25,001	10,755	4,943
	공사매출	건설공사	내수	42,912	30,484	52,697
			수출	14,652	-	-
원자로 설계	용역매출	설계기술	내수	73,626	90,055	72,633
			수출	48,137	20,946	551
	공사매출	건설공사	내수	847	-	3,489
합 계		설계기술	내수	393,729	426,121	356,467
			수출	201,990	110,271	17,359
		건설공사	내수	48,394	42,940	61,408
			수출	14,652	-	-
		제품판매	내수	255	821	7,090
			수출	4,315	-	-

- 주) 1. 2010년(제36기)은 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었고, 2009년(제35기)은 과거기업회계기준(K-GAAP)에 따라 작성되었음.
2. 매출유형 및 품목별 매출현황은 사업구분기준에 따라 해당 매출 실적이 달라질 수 있음

나. 판매조직

- 1) 원자력 부문의 국내 및 해외영업은 원자력사업처에서 모두 담당하고 있습니다. 운영 중인 국내 원자력발전소와 관련되어 발주되는 사업은 원자력본부 내의 가동원전(발전BG) 전담 프로젝트 분야에서 수행하고 있습니다.
- 2) 플랜트 부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부의 플랜트사업개발처에서 국내 및 해외영업을 모두 담당하고 있습니다.
- 3) 원자로설계개발단에서는 핵증기공급계통(NSSS)와 관련된 국내 및 해외영업을 수행하고 있습니다.

다. 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, 1000MW 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	계약금액	계약일자	준공예정일
관계회사	한국서부발전	태안 9,10호기 종합설계기술용역	113,300	2011.05.31	2017.03.31
	한국남부발전				
	한국동서발전	태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	46,900	2011.04.22	2016.07.31
	한국남동발전				
	한국중부발전	평택복합화력 2단계 종합설계기술용역	20,300	2011.11.14	2015.02.14
		울산 #4 복합화력 발전소 건설 설계기술 용역	14,223	2011.10.20	2014.10.31
		분당복합 #1 Block 기기냉각수 폐열회수 ESCO사업 등	34,507	-	-

	한국수력원자력	2011년도 가동원전 계통설계 기술용역	12,835	2011.05.06	2012.02.13
		표준형원전 다양성보호계통(DPS) 설비개선 설계 등 사업	56,380	-	-
	한국전력공사 한전KPS	345kv 새만금 송변전설비 건설사업 제반용역(수주) 변경계약 등	3,037	-	-
	관계사 사업 - 합계		301,482		
비 관 계 회 사	동부건설	동부그린발전소 1,2호기 건설 종합설계기술용역 등 2개 용역	44,038	2011.07.06	2015.09.30
	한국에너지기술 평가원	수출형 원전 대비 연진시스템 적용 기술개발 등	36,998	2011.08.17	2014.06.30
	삼성물산(주)	동두천 복합화력발전소 1,2호기 종합설계기술용역 등 2개 사업	22,782	2011.09.01	2015.03.31
	두산중공업	Rabigh VI SCR용 Urea설비 공급사업 등 8개	6,939	2011.04.04	2014.11.07
	STX중공업 등 36개 업체	북평화력발전소 1,2호기 Power Block 상세설계기술용역 등	155,806	-	-
	비관계사 사업 - 합계		266,563		
해 외	에스케이건설(주)	터키 투판베일리 석탄화력발전소 EPC 사업	119,290	2011.09.16	2015.02.17
	한국수력원자력	APR1400 NRC DC 보완설계 및 사전 인허가 용역 (종합설계 분야) 등 6개사업	107,452	2011.03.08	2012.12.31
	대우건설(주) 등 6개 업체	UAE Shuweihat S3 IPP Project 설계기술용역 등 7개 사업	18,065	-	-
	*해외 사업 - 합계		244,807		

주) 해외사업 수주 공시 유보 건이 있으며 공시 완료 될 경우 해외 사업 수주 실적에 포함할 예정

6. 시장위험과 위험관리

가. 주요 시장위험 내용

○ 이자율 위험

이자율 위험은 시장이자율의 변동으로 인하여 금융상품의 미래현금흐름이 변동될 위험입니다. 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.

○ 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	-	-	-	-	-	-	39,900	45,433
CNY	1,300	237	14,300	2,467	-	-	-	-
EUR	1,433,424	2,141,679	2,343,561	3,547,214	119,603	178,698	146,623	221,929
SAR	1,037,420	319,048	-	-	-	-	-	-
USD	11,201,790	12,919,024	19,520,939	22,232,397	6,203,121	7,154,059	7,771,400	8,850,847
GBP	-	-	-	-	146,741	260,795	50,410	88,606
AED	247,414	77,685	50,000	15,504	1,382,721	434,160	2,000,000	620,140
IDR	934,208,035	118,738	-	-	-	-	-	-
합 계		15,576,411		25,797,582		8,027,712		9,826,955

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)	754,870	(754,870)	1,597,063	(1,597,063)
자본의 증가(감소)	572,191	(572,191)	1,210,574	(1,210,574)

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 위하여 환위험 관리 담당자의 외환 전문교육 강화와 더불어 지속적으로 환리스크 관리 전략을 개선 보완하고 있습니다.

7. 파생상품 등에 관한 사항

○ 당기말 현재 당사는 외화거래에서 발생하는 환율변동 위험을 헷지하기 위한 위험회피 목적으로 SC제일은행 및 한국외환은행과 외화(US\$)를 매도하고 원화를 수취하는선물환 계약을 체결하고 있습니다.

○ 보고기간말 및 전기초 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	당기말		전기말		전기초	
	유동	비유동	유동	비유동	유동	비유동
파생상품부채:						
통화선도	168,127	2,349,727	177,169	-	-	-

○ 통화선도

보고기간말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원, USD)						
구분	계약처	계약기간		계약금액 합계		계약환율
		시작일	만기일	계약금액(USD)	매입금액(천원)	
매매목적	SC제일은행	2011.08.08	2013.01.28 ~ 2015.12.23	32,088,116	35,303,291	1,093 ~ 1,103
매매목적	SC제일은행	2011.02.22	2012.03.21 ~ 2012.12.20	9,298,838	10,673,380	1,144 ~ 1,152
매매목적	한국외환은행	2010.02.22	2012.01.25 ~ 2012.02.22	1,488,390	1,702,271	1,143 ~ 1,145

○ 파생상품 관련 손익

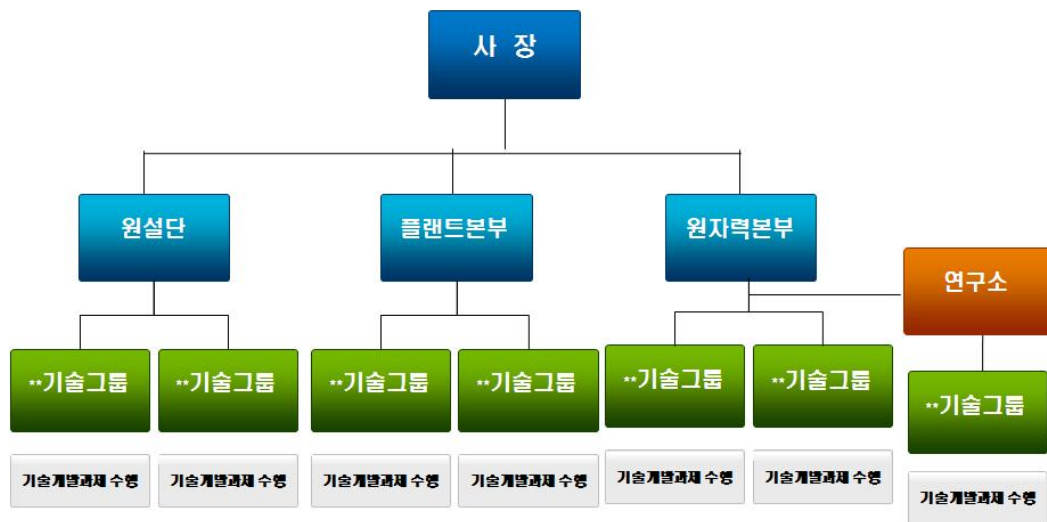
당기 및 전기 중 상기 파생상품거래로 인한 당사의 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)				
구 분	평가손익		거래손익	
	당 기	전 기	당 기	전 기
통화선도	(2,517,854)	(177,169)	334,155	(64,966)

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)

과 목	2009년 (제35기)	2010년 (제36기)	2011년 (제37기)	비 고
연구개발비용 계	40,237	43,594	49,641	-
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계 ÷ 당기매출액 × 100]	9.09%	7.51%	7.48%	-

나. 연구개발 실적

1) 연구개발 진행사항

구분	2011년 (2011.12.31 기준)			비 고
	계속과제	신규과제	소계	
자체기술개발 과제수행	41건	54건	95건	-
정부과제 참여수행	13건	10건	23건	-
계	54건	64건	118건	-

2) 연구개발 실적

연번	연구과제명	연구기관
1	국제 원자력 기술요건 충족 설계개발	정부과제
2	중대사고 대처설비 개발	정부과제
3	국내 원전 적용을 위한 해수담수화 설비 최적화 설계 기술 개발	자체과제
4	배관 지진설계기준 변경에 따른 설계환경 구축	자체과제
5	원전건설 시공 Activity Dictionary 개발	자체과제
6	열수력하중 계산 전산코드 체계 변환	자체과제
7	원전시뮬레이터용 노심/열수력 모델 및 운영지원시스템 개발	자체과제
8	소구경 배관 감육관리 기술개발	자체과제
9	IEC 전압 적용 소내전력계통 최적화	자체과제
10	펌프 배관계에 대한 진동감시 및 저감방안 연구	자체과제
11	배관응력계산서작성 오류방지를 위한 프로그램 Upgrade	자체과제
12	정상운전시 기체/액체방류물에 의한 소외선량평가 전산프로그램(TEDII-60) 개정	자체과제
13	해외 석탄화력 발전소 건설참여를 위한 주기기 및 급복수 계통 시운전 절차서 개발	자체과제
14	친환경 건축물 설계기술	자체과제
15	해상구조물기초 설계기술개발	자체과제
16	응력해석결과를 반영한 배관 거동의 3D모델화 기술	자체과제
17	풍력발전단지 발전량예측 알고리즘 개발	정부과제
18	막이용 등 하수 고도처리/재이용 환경신기술 개발	자체과제
19	초저공해 탈질시스템을 위한 초고온 및 고밀도 CORRUGATE 탈질촉매 개발	정부과제
20	CO2 분리회수 공정설계, 실증화 기술 및 흡수제 개발 (1단계)	정부과제
21	10MW급 RDF발전소 설계표준화	자체과제

22	항만 해상풍력단지 건설을 위한 사업화 방안 및 기대효과 분석	정부과제
23	QIAS-P 문서 및 소프트웨어 통합화 기술	자체과제
24	해외 가동원전 발전소감시계통 수출기반 조성사업	정부과제
25	FPGA 기반 PPS의 진단 및 확인검증 방법론 개발	자체과제
26	열성층 배관의 환경피로 및 구조건전성 평가 전산코드 개발	자체과제
27	원자로상부구조물 구조건전성 평가기술개발	자체과제
28	가압열충격 발생 방지를 위한 운전제한영역 완화 방법론 개발	자체과제
29	원자로헤드 스테드 체결장치 개선에 대한 구조건전성 평가 기술 개발	자체과제
30	NSSS 설계전산 시스템 개선	자체과제
31	RCS 주기기 지지구조물 간극 확보를 위한 기술개발	자체과제
32	발전플랜트 3D Contents 융합 및 통합관리 기술	자체과제
33	설계문서의 Viewing/Markup Tool 적용 및 설계변경정보 통합 관리 시스템 개발	자체과제
34	웹기반 기술분야별 EDB 시스템 구축을 위한 표준 Framework 개발	자체과제
35	OECD HALDEN 국제 공동연구	자체과제
36	공급자 기자재 통합DB 구축 및 표준화 추진	자체과제
37	'발전기 차동기 공진(SSR) 현상 분석 및 해석용 모델 개발	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 건설사업과 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 환경경영 시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

다. 회사가 보유한 지적재산권

(1) 회사 고유의 상표관리

○ 회사에서 독자적으로 개발한 전산프로그램 또는 시스템 등에 대하여 고유상표를 등록 관리하고 있습니다. 회사로고 및 발전소 종합설계 전 과정을 지원하는 통합정보시스템인 IPIMS, 저온탈질촉매시스템인 KoNOx 등 40건 등록, ERP 시스템인 iKoer 등 3건 출원 중입니다.

○ 자체개발 전산프로그램 등에 대한 상표등록

* 2011년도 상표등록 현황

연번	상 표 명	등록국	등록번호	등록연월
1	PEMIS	한 국	40-0860631	2011.04
2	NSLG	한 국	40-0860632	2011.04
3	N-FAST	한 국	40-0860639	2011.04
4	TLDEPFN	한 국	40-0860640	2011.04
5	TLSPREDFN	한 국	40-0860643	2011.04
6	KO-CALSPL	한 국	40-0860644	2011.04
7	EMPDES	한 국	40-0860645	2011.04
8	ELDG-P&ID	한 국	40-0860646	2011.04
9	ELDG-ELECTRICAL	한 국	40-0860634	2011.04
10	KAPFG	한 국	40-0860635	2011.04
11	CAPLATE	한 국	40-0860636	2011.04
12	ArTHiGen	한 국	40-0860637	2011.04
13	HREX	한 국	40-0860633	2011.04
14	ELCER	한 국	40-0860641	2011.04
15	HYCOLAP	한 국	40-0860642	2011.04
16	FADEX	한 국	40-0860638	2011.04
17	UCAT	한 국	40-0866544	2011.05
18	HEROPT	한 국	40-0866541	2011.05
19	LIZEF	한 국	40-0866542	2011.05
20	STEAM/PC	한 국	40-0866543	2011.05
21	INTOPRA	한 국	40-0873547	2011.07
22	KIMIS	한 국	40-0873546	2011.07
23	SPMOS	한 국	40-0882036	2011.09
24	SOCOOLER	한 국	40-0890653	2011.11

(2) 회사가 보유한 지적 재산권 및 2011년 특허등록 현황

○ 지적재산권 현황

구 분	특 허	상 표	저작권	프로그램	신기술	합 계
-----	-----	-----	-----	------	-----	-----

등록(건)	98	40	640	127	1	906
-------	----	----	-----	-----	---	-----

○ 2011년 특허등록 현황

연번	발명의 명칭	등록국	등록번호	등록연월
1	질소 화합물의 역전전기투석-전기화학적 폐수 처리공정	일 본	4663012	2011.01
2	웹 기반의 대화형 원자력 또는 화력발전소 운영 절차시스템	한 국	10-1021486	2011.03
3	강판구조체-슬래브 철근 정착방법	한 국	10-1024262	2011.03
4	발전소 터빈 베어링의 소화장치	한 국	10-1036296	2011.05
5	은이 함유된 수산화아파타이트 선택적 환원 탈 질촉매	한 국	10-1036104	2011.05
6	비교논리 및 동시논리를 통합한 발전소 보호계 통	한 국	10-1042030	2011.06
7	강판구조체 및 이를 이용한 벽체-슬래브 접합 구조 시공방법	한 국	10-1049963	2011.07
8	흡수식 히트펌프를 이용한 지역난방수 공급시 스템	한 국	10-0975276	2011.08
9	강판 콘크리트 벽체	한 국	10-1080205	2011.10
10	핵연료 저장대의 조립방법	한 국	10-1080935	2011.11
11	핵연료 저장대의 내진장치	한 국	10-1080936	2011.11
12	대형 원자로	한 국	10-1082061	2011.11
13	경수로용 제어봉 구동장치의 냉각유니트	한 국	10-1086056	2011.11
14	석탄화력발전 혼소를 위한 건조된 슬러지의 처 리장치	한 국	10-1088439	2011.11
15	배관진동 평가방법	한 국	10-1097414	2011.12
16	요소수유입로와 분사노즐의 막힘을 방지할 수 있는 배기가스 탈진시스템과 요소수 응고를 방 지할 수 있는 요소수 공급장치	한 국	10-1074050	2011.10
17	환원제혼합 및 소음감쇄 구조를 갖는 배기가스 탈질시스템	한 국	10-1100851	2011.12
18	건식 불 밀링을 이용한 질소산화물 제거용 촉매 의 제조방법	한 국	10-1102714	2011.12

○ 2011년도 특허기술도입 현황

연번	발명의 명칭	출원국	도입 업체	실시권 구분	계약기간
----	--------	-----	-------	--------	------

1	복합동전기 토양 제염기술 (국내출원 3건, 해외출원 2건)	한국 일본 미국	한국 원자력 연구원	국내:통상실시권 해외:전용실시권	2011.12.08 ~ 2031.12.08
---	-------------------------------------	----------------	---------------	----------------------	-------------------------------

○ 2011년도 기술실시 허여 현황

연번	발명의 명칭	등록국	실시 업체	실시권 구분	계약기간
1	질소화합물의 역전전기투석 - 전기화학적 폐수처리 공정 (특허 제 0687095 호)	한국	효림산업	통상 실시권	2011.08 ~ 2014.08

III. 재무에 관한 사항

1. 개별재무제표에 관한 사항

가. 요약재무정보

(단위: 백만원)

항목	제37기 (2011년 기말)	제36기 (2010년 기말)	제36기초 (2010년 기초)
[자 산]	739,893	570,938	505,821
유동자산	542,495	453,368	428,771
현금및현금성자산	76,409	81,094	59,995
유동금융자산	305,274	225,381	271,605
매출채권및기타채권	77,747	71,099	67,293
미청구공사	65,620	68,402	21,205
유동비금융자산	17,443	5,807	4,930
재고자산	2	1,585	3,743
비유동자산	197,398	117,570	77,050
비유동금융자산	9,155	15,273	7,238
장기매출채권및기타채권	25,747	11,565	14,405
유형자산	80,313	56,713	36,600
영업권 이외의 무형자산	31,236	8,211	4,442
투자부동산	-	1,011	1,031
이연법인세자산	49,686	23,686	12,280
비유동비금융자산	1,261	1,111	1,054
부채 및 자본	739,893	570,938	505,821
[부 채]	360,264	231,044	212,103
유동부채	326,148	207,313	194,022
매입채무및기타채무	149,941	111,343	62,639
초과청구공사	107,763	65,310	78,341
유동금융부채	178	177	-
당기법인세부채	43,659	18,956	27,756
유동비금융부채	24,607	11,527	25,286
비유동부채	34,116	23,731	18,081
비유동금융부채	7,550	10	10

비유동총당부채	324	244	578
퇴직급여채무	18,965	14,940	8,265
기타장기종업원급여부채	2,366	2,022	2,353
기타의비유동부채	4,911	6,515	6,875
[자 본]	379,629	339,894	293,718
자본금	7,644	7,644	7,644
이익준비금	3,822	3,822	3,822
임의적립금	337,539	266,874	225,541
미처분이익잉여금(미처리결손금)	30,624	61,554	56,711
매출액	663,335	580,153	442,324
영업이익	143,713	113,731	96,725
당기순이익	116,095	96,166	82,648
주당순이익	3,038	2,516	2,162

주) 1. 제36기 재무제표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었음.
2. 제36기 기초 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었고, 제36기 기초 손익계산서는 과거기업회계기준(K-GAAP)에 따라 작성되었음.

2. 재무제표 작성기준 및 중요한 회계정책

가. 재무제표의 작성기준

당사의 재무제표는 주식에서 별도로 기술하는 경우를 제외하고는 역사적 원가 모형을 적용하고 있습니다.

1) 준수사항의 기재

당사의 재무제표는 '주식회사의 외부감사에 관한 법률'에 따라 제정된 한국채택국제회계기준에 따라 작성되었습니다.

2) 한국채택국제회계기준의 최초도입

당사는 2011년 1월 1일 이후에 개시하는 연차 보고기간부터 한국채택국제회계기준을 도입하였으며 기업회계기준서 제1101호(한국채택국제회계기준의 최초채택)에 따라 한국채택국제회계기준으로의 전환일은 2010년 1월 1일입니다. 한국채택국제회계기준으로의 전환에 따른 조정사항은 주식에서 설명하고 있습니다.

한국채택국제회계기준으로의 전환 이후의 재무제표 작성에 적용된 중요한 회계정책은 아래 기술되어 있으며, 당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 동일한 회계정책을 적용하여 작성되었습니다.

3) 계정과목 및 주식의 일부변경

당사는 대한민국의 기획재정부가 작성 및 배포한 공기업·준정부기관의 결산지침에 따라 당

기 연차재무제표 작성시 당기 중간재무제표와 비교하여 일부 계정과목 명칭 및 주석표기 방식을 변경하였습니다.

나. 중요한 회계정책

연차재무제표를 작성하기 위하여 채택한 중요한 회계정책은 다음과 같습니다.

1) 외화환산

당사는 원화를 기능통화 및 표시통화로 하여 재무제표를 작성하여 보고하고 있습니다. 기능통화로 외화거래를 최초로 인식하는 경우에 거래일의 외화와 기능통화 사이의 현물환율을 외화금액에 적용하여 기록하고 있습니다.

매 보고기간말 현재 보유중인 화폐성 외화항목은 보고기간말 현재의 기능통화 환율을 적용하여 환산하고, 역사적원가로 측정하는 비화폐성 외화항목은 거래일의 환율로 환산하며, 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하고 있습니다.

화폐성항목의 결제시점에 생기는 외환차이 또는 화폐성항목의 환산에 사용한 환율이회계기간 중 최초로 인식한 시점이나 전기의 재무제표 환산시점의 환율과 다르기 때문에 생기는 환산차이는 그 환산차이가 발생하는 회계기간의 손익으로 인식하고 있습니다.

2) 수익인식

당사는 다음의 인식 기준을 충족하는 경우에 수익을 인식하고 있습니다.

(1) 용역매출 및 건설형 공사계약의 수익 인식

당사는 용역매출 및 건설형 공사계약과 관련한 계약수익과 계약원가는 보고기간말 현재 계약활동의 진행률을 기준으로 하여 각각 수익과 비용으로 인식합니다. 공사진행기준의 작업진행율은 총추정원가에 대한 보고기간말 현재까지 발생한 누적원가를 기준으로 결정하고 있으며, 용역진행기준의 작업진행율은 총설계물량 중 완성된 부분이 차지하는 비율을 기준으로 결정하고 있습니다.

(2) 이자수익

상각후원가로 측정되는 모든 금융상품에서 발생하는 이자의 경우, 유효이자율법에 의하여 이자수익 또는 이자비용을 인식하고 있습니다. 유효이자율은 금융상품의 기대존속기간이 적절하다면 더 짧은 기간에 예상되는 미래 현금유출과 유입의 현재가치를 금융자산 또는 금융부채의 순장부금액과 정확히 일치시키는 이자율입니다. 이자수익은 포괄손익계산서상 금융수익에 포함되어 있습니다.

3) 법인세

(1) 당기법인세

당기 및 과거기간의 당기법인세부채(자산)는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율(및 세법)을 사용하여, 과세당국에 납부하게 될(과세당국으로부터 환급받을)것으로 예상되는 금액으로 측정하고 있습니다. 자본에 직접 반영되는 항목과 관련된 당기 법인세는 자본에 반영되며 포괄손익계산서에 반영되지 않고 있습니다.

(2) 이연법인세

당사는 자산 및 부채의 재무보고 목적상 장부금액과 세무기준액의 차이인 일시적차이에 대하여 이연법인세자산 및 이연법인세부채를 인식하고 있습니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간말에 검토하여, 이연법인세자산의 일부 또는 전부에 대한 혜택이 사용되기에 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 높지 않다면 이연법인세자산의 장부금액을 감액시키고 있습니다. 한편, 매 보고기간말 인식되지 않은 이연법인세자산에 대하여 재검토하여, 미래 과세소득에 의해 이연법인세자산이 회수될 가능성이 높아진 범위까지 과거 인식되지 않은 이연법인세자산을 인식하고 있습니다.

이연법인세자산 및 부채는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율(및세법)에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 회계기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 당기손익 이외로 인식되는 이연법인세 항목은 해당거래에 따라 기타포괄손익으로 인식하거나 자본에 직접 반영하고 있습니다.

당기법인세자산과 부채를 상계할 수 있는 법적으로 집행가능한 권리를 가지고 있고, 이연법인세자산과 부채가 동일한 과세대상기업과 동일한 과세당국과 관련이 있는 경우에만 이연법인세자산과 부채를 상계하여 표시하고 있습니다.

4) 정부보조금

정부보조금은 부수되는 조건의 이행에 대한 합리적인 확신이 있는 경우에 인식하고 있습니다. 수익관련 보조금은 보조금으로 보전하려 하는 관련 원가와 대응시키기 위해 필요한 기간에 걸쳐 체계적인 기준에 따라 보조금을 수익으로 인식하며, 자산관련보조금은 이연수익으로 인식하여 관련 자산의 내용연수동안 매년 동일한 금액을 수익으로 인식하고 있습니다.

5) 퇴직급여

당사는 확정급여제도를 운영하고 있습니다. 재무상태표상 확정급여부채는 보고기간말 현재 확정급여채무의 현재가치에서 관련 확정급여채무를 직접 결제하는 데 사용할 수 있는 사외적립자산의 보고기간 말 현재 공정가치를 차감하여 표시하고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치와 당기근무원가를 결정하기 위해서는 예측단위적립방식을 사용하고 있습니다. 과거근무원가는 관련 급여가 가득되기까지의 평균기간에 걸쳐 정액법을 적용하여 비용으로 인식합니다.

보험수리적 가정의 적용으로 인하여 발생하는 보험수리적손익에 대해서는 발생한 기간에 기타포괄손익으로 인식하고 즉시 이익잉여금으로 대체하며 그 후의 기간에 당기손익으로 재분류하지 아니하고 있습니다.

6) 현금및현금성자산

재무상태표상의 현금및현금성자산은 보통예금과 소액현금 및 취득당시 만기가 3개월 이내인 단기성 예금으로 구성되어 있습니다. 현금흐름표상의 현금은 이러한 현금및현금성자산을 의미합니다.

7) 금융상품

(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 당기손익으로 인식하고 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 금융자산의 경우 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.

8) 유형자산
 유형자산은 원가로 측정하고 있으며 최초 인식 후에 원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 유형자산의 원가는당해 자산의 매입 또는 건설과 직접적으로 관련되어 발생한 지출로서 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 데 직접 관련되는 원가와 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는 데 소요될 것으로 최초에 추정되는 원가를 포함하고 있습니다.

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

당사는 매 보고기간말에 자산의 손상을 시사하는 징후가 존재하는지 검토하고 있으며, 손상 징후가 존재하는 경우 손상검사를 수행하여 자산의 장부금액이 회수가능액을 초과하는 경우, 자산의 장부금액을 회수가능액으로 감소시키게 됩니다.

당사의 유형자산 감가상각액은 자산의 취득원가에서 잔존가치를 제외한 금액에 대하여 다음의 추정 경제적 내용연수에 걸쳐 정액법에 따라 산정하고 있습니다.

구 분	내 용 연 수
건 물	40년
구 축 물	15년
차량운반구	4년
기타의유형자산	4년

9) 무형자산
 무형자산은 취득원가로 계상하였으며, 최초 취득 이후 상각누계액과 손상차손누계액을 차감

한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 한편, 개발비를 제외한 내부적으로 창출된 무형 자산은 발생시점에 비용항목으로 당기손익에 반영하고 있습니다.

· 연구개발비

당사는 연구에 대한 지출을 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 다만, 개별 프로젝트와 관련된 개발비의 경우, i) 무형자산을 사용하거나 판매하기 위해 그 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성을 제시할 수 있고, ii) 무형자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 의도와 능력이 있으며, iii) 이를 위한 충분한 자원이 확보되어 있고, iv) 무형자산이 어떻게 미래 경제적효익을 창출할 수 있는지를 제시할 수 있으며, v) 개발단계에서 발생한 무형자산 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 한하여 무형자산으로 계상하고 있습니다.

한편, 자산으로 인식한 개발비는 원가모형을 적용하여 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있으며, 개발이 완료되어 사용가능한 시점부터 경제적효익의 예상 지속기간에 걸쳐 상각하고 있습니다. 당사는 자산으로 인식한 개발비에 대하여 개발기간동안 매년 손상검사를 실시하고 있습니다.

보고기간말 현재 내용연수가 유한한 무형자산 내용연수와 상각방법은 다음과 같습니다.

구 분	추정내용연수	상각방법
산업재산권	5~10년	정액법
컴퓨터소프트웨어	5년	정액법
기타의무형자산	3년	정액법

10) 투자부동산

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

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

당사의 투자부동산은 40년의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다.

11) 재고자산

당사는 재고자산을 취득원가와 순실현가치 중 낮은 금액으로 평가하고 있습니다. 한편, 재고자산별 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 현재의 장소에 현재의상태로 이르게 하는 데 발생한 기타원가를 포함하고 있습니다. 재고자산의 단위원가는 선입선출법(단, 미착품은 개별법)으로 결정하고 있습니다.

12) 파생상품

당사는 파생상품의 계약에 따라 발생한 권리와 의무를 공정가치로 평가하여 자산·부채로 계상하고 있으며, 평가시 발생한 손익은 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

13) 리스회계처리

당사는 리스자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분이 리스이용자에 이전되는 경우 금융리스로 분류하고, 금융리스 외의 모든 리스계약은 운용리스로 분류합니다.

금융리스에 대하여 리스기간개시일에 최소리스료의 현재가치와 리스자산의 공정가치 중 적은 금액을 재무상태표에 금융리스자산과 금융리스부채로 각각 인식하고 있습니다. 또한, 매기 지급되는 최소리스료는 이자비용과 리스부채의 상환액으로 나뉘며, 이자비용은 매기 부채의 기초잔액에 대하여 일정한 기간이자율이 산출되도록 리스기간에 걸쳐 배분하고 있습니다. 운용리스료는 리스자산의 효익의 기간적 형태를 보다 잘 나타내는 다른 체계적인 인식기준이 없다면, 리스기간에 걸쳐 균등하게 배분된 금액을 비용으로 인식하고 있습니다. 또한, 운용리스 하에서 발생한 조정리스료는 발생한 기간의 비용으로 회계처리합니다.

다. 중요한 회계정책 판단 및 미래에 관한 중요한 가정·측정상의 불확실성

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.

3. 한국채택국제회계기준으로의 전환

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 2011년 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 종업원이미래 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 예상 소멸시기에 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 손상평가	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:천 원)

구 분	자산총계	부채총계	자본총계	총포괄손익
과거회계기준	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 표시 되지 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

제37기	제36기	제35기
한영회계법인	한영회계법인	안진회계법인

나. 감사인의 감사의견(검토의견 포함)

사업연도	감사(검토)의견	감사인	수정사항 및 그 영향	감사인 지정	특기사항
제37기	적 정	한영회계법인	-	-	-
제36기	적 정	한영회계법인	-	-	-
제35기	적 정	안진회계법인	-	-	-

2. 최근 3사업연도의 외부감사인에게 지급한 보수 등에 관한 사항

가. 감사용역계약 체결현황

(단위: 천원, VAT 포함, 시간)

사업연도	감사인	내용	보수	총소요시간
제37기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	133,899	1,635
		기말회계감사		
제36기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	178,532	2,100
		기말회계감사		
제35기	안진회계법인	중간기간 재무제표 검토	61,930	960
		기말회계감사		

나. 외부감사인과 비감사용역계약 체결현황

(단위: 천원, VAT 포함, 시간)

사업연도	계약체결일	용역내용	보수	비고
제37기	-	-	-	-

제36기	-	-	-	-
제35기	2008년 4월	법인세 세무조정 용역	5,500	-

3. 회계감사인의 변경

제35기 감사는 안진회계법인이 수행하였으나, 감사계약기간 만료로 외부감사에 관한 법률 제4조 및 제4조의 2에 의해 제36기~제38기 감사인을 한영회계법인으로 변경하였습니다. 이와 관련하여 당사는 한국전력공사(미국 SEC 상장)의 연결대상회사임을 감안하여 미국 상장 기업 회계감독위원회 (PCAOB)에 등록된 국내회계법인으로 독립성에 흠결이 없는 회계법인을 선임하고자 제한경쟁을 통해 외부감사인을 선임하였고, 감사인 교체 사유서를 증권선물위원회에 제출하였습니다.

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 한국경제는 금융위기 이후 다른 국가보다 빠른 회복세를 보이며 선전해 왔습니다. 여전히 높은 수준의 환율, 일본 후쿠시마 원전 사태, 국제 원자재가 상승 등의 리스크 요인 속에서도 당사는 역대 최대의 매출을 달성하며 지속적으로 성장하고 있습니다.

○ 당사의 비전인 "최고의 기술로 고객가치를 실현하는 Global Power EPC 기업"이 되기 위해 Total Solution 사업 강화, 글로벌 진출 확대, 지속가능한 기술개발, Enabling을 위한 Infra 구축 등 4개의 경영전략 이행을 위해 전사적 역량을 집중하고 있습니다.

○ 2011년에는 회사 창립 36주년을 맞아 "New Power, New Standard"라는 브랜드 슬로건을 선포함으로써 세계 시장에서도 우리의 기술로 새로운 기준을 만들고 고객들의 성공에 힘이 되는 기업이 되고자 하는 의지를 밝힌 바 있습니다. 그리하여 원자력, 수화력, 환경 및 신재생의 3대 사업군을 중심으로 2020년 매출 5조원을 달성하고 Global Top 5 Power EPC Leader로 도약하기 위해 만전을 기하겠습니다.

3. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분		제36기 (2010년)	제37기 (2011년)	증감
자산	유동자산	4,534	5,425	891
	비유동자산	1,175	1,974	799
	자산 총계	5,709	7,399	1,690
부채	유동부채	2,073	3,262	1,189
	비유동부채	237	341	104
	부채 총계	2,310	3,603	1,293
자본	자본금	76	76	-
	적립금	2,707	3,414	707
	이익잉여금	616	306	(310)
	자본 총계	3,399	3,796	397

※ 2010년, 2011년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 자산은 작년대비 29.6% 증가한 7,399억원으로, 유동자산이 5,425억원, 비유동자산이 1,974억원입니다. 총자본은 3,796억원으로 작년대비 11.7% 증가하였습니다. 부채비율은 94.9%로 동종업계의 타사에 비해 매우 안정적이라 할 수 있습니다.

나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제36기 (2010년)	제37기 (2011년)	증감
매출액	관계회사	4,116	4,765	649
	일반	1,686	1,868	182
	매출 총계	5,802	6,633	831
매출원가		3,801	4,349	548
판매비와관리비		878	919	41
영업이익		1,138	1,437	299
영업이익률		19.80%	21.70%	1.90%
세전이익		1,249	1,539	290
당기순이익		962	1,161	199
당기순이익률		16.60%	17.50%	0.90%

※ 2010년, 2011년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 2011년 매출액은 사상최대치인 6,633억원으로, 2010년도 실적과 대비하여 831억원, 14.3% 증가하였습니다. UAE원전 사업 및 신울진1,2호기, 신고리 3,4호기 등 대형원전사업의 계속과 해외 EPC 수주 등 해외사업이 매출에 기여한 것으로 사료됩니다. 영업이익은 1,437억원이며 특히 영업이익률은 21.7%로 동종업계 타사에 비하여 매우 높은 수치를 기록

하고 있습니다. 당기순이익은 전년대비 199억원 증가한 1,161억원이며, 당기순이익률은 17.5%를 기록하였습니다.

사업부문별 영업실적

(단위: 억원)

구 분		제35기 (2009년)	제36기 (2010년)	제37기 (2011년)
매출액		4,423	5,802	6,633
부문별 매출 내역	국내 관계사	2,897	3,518	3,296
	국내 비관계사	1,155	1,060	1,127
	해외	371	1,224	2,210
	소 계	4,423	5,802	6,633
	용역	3,738	5,364	5,957
	EPC	685	438	676
	소 계	4,423	5,802	6,633

○ 각 본부(단)별 매출 실적

(1) 원자력본부

2011년 당사의 원자력본부는 3,407억원의 매출을 기록하였습니다. 원자력사업은 설계 및 시공에 장시간이 소요되는 사업특성상 향후에도 높은 매출수준을 유지할 수 있을 것이라 생각합니다.

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 1,110억원보다 증가한 1,226억원의 매출을 기록하였습니다.

(3) 플랜트본부

플랜트사업에서는 당사의 EPC역량 제고와 함께 가나 타코라디 EPC사업 수주 등 해외 사업 확장으로 전년 대비 약 2배의 성장이 이루어졌습니다. 향후에도 당사의 기술력을 바탕으로 해외시장에서 경쟁력을 확보할 수 있을 것으로 기대됩니다.

플랜트 사업의 경우, 한국전력공사 및 발전자회사에서 발주한 사업을 전량 수주하여 안정적인 수입원 유지에 힘쓰고 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 수주를 시작으로, 해외EPC 사업 확대를 위한 노력을 2012년 강화할 계획입니다.

다. 신규사업 진출

○ 12년도에는 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 한국 전력공사등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소기업은 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 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.

4. 유동성 및 자금조달과 지출

○ 당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같습니다.

(단위 : 원)

구분	2011년	2010년
현금및현금성자산	76,408,685,135	81,093,879,101
유동금융자산	305,274,484,392	225,380,451,591

○ 현재 당사는 유동성 문제로 인한 금융기관차입금은 없는 상태입니다. 다만 회사 신용평가를 받기 위해 최소요건금액으로 2007년도에 사모사채를 발행하였고 그 내역은 다음과 같습니다.

종류	만기일	연이자율	상환방법	보증기관	금액(원)
사모사채	2012.06.14	6.04%	만기일시상환	무보증	10,000,000

5. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 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.

나. 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 기관 및 계열회사에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

가. 이사회의 구성에 관한 사항

1) 이사회의 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(2011.12.31) 당사 이사회는 상임이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인으로 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회의장은 당사 최고경영자인 안승규 이사(사장)가 맡고 있습니다.

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

2) 이사회의 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 중요사항 - 예비비 사용 및 예산의 이월 - 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증 - 사장 또는 재적이사 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. 2011년 주요 의결사항 등

연도	심 의 안 건		사외이사		심의결과	비고
			찬성 / 반대	참석률		
2011	제1차(2.9) 보고 제1호	2010년도 내부회계관리제도 운영실태 평가	찬성	100%	원안 접수	
	보고 제2호	2010년도 내부회계관리제도 운영실태 평가 보고에 대한 평가			원안 접수	
	보고 제3호	제주 해상 풍력발전 실증플랜트 조성사업 추진 현황			접수	
	의결 제1호	정관 변경(안)			원안 가결	
	의결 제2호	월성 사택 매각(안)			원안 가결	
	의결 제3호	제 36기 결산(안)			원안 가결	
	의결 제4호	제 36기 영업보고서(안)			원안 가결	

의결 제5호	제 36기 정기주주총회 소집(안)			원안 가결	
제2차(3.9) 의결 제1호	제 36기 정기주주총회 소집 변경(안)	찬성	66.7%	원안 가결	
제3차(6.9) 보고 제1호 보고 제2호 의결 제1호 의결 제2호 의결 제3호	세네갈 석탄화력 발전소 IPP사업 추진 현 황 정부 기술개발과제 참여에 따른 과제별 분담금 현황 사내근로복지기금출연(안) 2011년도 제1차 임시주주총회 소집(안) 주주명부 폐쇄기준일 지정(안)	찬성	66.7%	원안 접수 원안 접수 원안 가결 원안 가결 원안 가결	
제4차(6.28) 보고 제1호 의결 제1호 의결 제2호 의결 제3호 의결 제4호 의결 제5호 의결 제6호	후쿠시마 원전 사고 사후 국내,외동향 및 한기 대책 사장경영계약서(안) 이사 보수한도 승인(안) 감사 보수한도 승인(안) 정관 변경(안) KEPCO IGCC사업 지분출자(안) 2011년도 제1차 임시주주총회 소집 변경 (안)	찬성	100%	원안 접수 원안 가결 원안 가결 원안 가결 원안 가결 원안 가결 원안 가결	
제5차(7.7) 의결 제1호	2011년도 제1차 임시주주총회 소집 변경 (안)	찬성	100%	원안 가결	
제6차(9.2) 보고 제1호 보고 제2호 보고 제3호 보고 제4호 의결 제1호 의결 제2호	가나 사업개발 추진현황 중국 탈질사업 진출 추진 현황 인도네시아 연락사무소 설립 추진 현황 2011년도 상반기 결산 임원연봉규정개정(안) 지방이전계획변경(안)	찬성	100%	원안 접수 원안 접수 원안 접수 원안 접수 원안 가결 원안 가결	
제7차(9.28) 보고 제1호 보고 제2호 의결 제1호	해외사업 추진전략 주요사업개발 추진현황 직제규정개정(안)	찬성	100%	원안 접수 원안 접수 원안 가결	
제8차 보고 제1호 의결 제1호	일본 방사능 오염토양 제염사업 추진 계획 가나 지사 설립(안)	찬성	100%	원안접수 원안가결	

의결 제2호	2012년도 제1차 임시주주총회 소집(안)			원안가결	
의결 제3호	주주명부 폐쇄 기준일 지정			원안가결	
제9차 보고 제1호 보고 제2호 보고 제3호 보고 제4호	원전사고 이후 원전산업 동향보고 가나 T2 사업 수주 계약 보고 제주 해상풍력발전 실증플랜트 조성사업 추진 현황 보고 세네갈 석탄화력발전사업 추진현황 보고	찬성	66.7%	원안접수 원안접수 원안접수 원안접수	
의결 제1호	한국전력 국제원자력대학원대학교 (KEPCO INGS) 운영 출연(안) 직원 연봉규정 개정(안)			원안가결	
의결 제2호	2012년도 정원 증원(안)			원안가결	
의결 제3호	2012년도 경영 목표(안)			원안가결	
의결 제4호	2012년도 사업계획 및 예산(안)			원안가결	
의결 제5호	2012년도 제1차 임시주주총회 소집 변경 (안)			원안가결	
의결 제6호				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 법률 제34조(결격사유)에 해당하지 않는 경우 등	없음
상임이사 (대표이사 外)			
기타비상무이사			
사외이사			

○ 이사 선임배경, 추천인, 활동분야, 회사와의 거래, 최대주주와의 이해관계 등

성 명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 거래	최대주주 등과 의 이해관계
안승 규	전력산업에 대한 전문성 보유	사장추천위원회	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
이배 수	전력산업에 대한 전문성 보유	상임이사추천위원 회	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
강선 구	전력산업에 대한 전문성 보유	상임이사추천위원 회	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
박치 선	전력산업에 대한 전문성 보유	상임이사추천위원 회	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음

나기 용	정부 정책과의 유기적 관계 유지	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
정책 렬	정부 정책과의 유기적 관계 유지	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
김종 호	최대주주 대표	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	임 원
윤수 길	국제 협력분야 전문성 보유	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
최경 수	경영분야 전문성 보유	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음
김진 섭	국제사회분야 전문성 보유	주주	경영정책 수립 및 집행	해당 없 음	해당 없음

마. 사외이사의 전문성

1) 사외이사 지원 조직

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

2) 사외이사 대상 교육

- 교육 일시 : 2011.10.12 ~ 2011.10.14
- 교육 주체 : 한국전력기술(주)
- 교육 내용 : 주요 발전소 현장 및 유관기관 방문을 통한 전력산업 등 업무 수행
관계의 이해

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사제도에 관한 사항

- 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음
- 감사

(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

- 내부규정을 통한 독립성 확보 : 감사직무규정 제5조[감사직무의 독립원칙]
 - 감사는 회사의 의결 및 집행기관과 독립된 위치에서 그 직무를 수행해야 한다.
- 감사 산하부서 설치 운영
 - 감사 직속의 감사실을 운영함으로써 독립기관으로서의 감사업무 지원

(3) 감사의 주요 활동내용

(단위 : 건)

구 분	건수	감사의견	징계현황	비 고
일상감사	4,570	50	-	-
일반감사	7	5	-	-
특별감사	7	5	3	징계현황 단위 : 명
공직기강 반부패청렴	190	-	-	-
계	4,714	60	3	-

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제의 채택여부

2011년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2011년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2011년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2011년 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	관리본부장

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)	75.004%	—
한전원자력연료(주)	96.36%	—
한전KDN(주)	100%	—
켄코우데(주)	45%	남동발전, 중부발전, 서부발전, 남부발전, 동서발전, 한국전력기술, 한전KPS에서 각각 3%씩 출자
가로림조력발전(주)	—	계열회사인 한국서부발전(주)에서 49% 출자
대구그린파워(주)		계열회사인 한국남부발전(주)에서 41% 출자
한국발전기술(주)		계열회사인 한국남동발전(주)에서 54% 출자
동두천드림파워(주)		계열회사인 한국서부발전(주)에서 49% 출자

타법인출자 현황

(기준일 : 2011.12.31)

(단위 : 천원, 주, %)

법인명	최초취득 일자	출자 목적	최초취 득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부 가액	취득(처분)		평가 손익	수량	지분 율	장부 가액	총자산	당기 순손익
							수량	금액						

건설공 제조합 (비상장)	1955.06. 22	-	315,00 0	-	0.02%	601,3 18	-	-	-	-	0.02 %	601,318	5,806,050,6 47	107,442,4 42
KEPCO ASIA INTERN ATION AL.LTD (비상장)	2005.09. 06	-	33,586	-	10.04 %	196,6 84	-	0	-	-	0	0	1,781	-8,085
KEPCO -UHDE Inc. (비상장)	2011.08. 31	IGC C 사업 진출	516,15 0	103,23 0	3.00%	516,1 50	-	-	-	103,230	3.00 %	516,150	17,205,000	-
합 계				103,23 0	-	1,314, 152	0	0	-	103,230	-	1,117,4 68	5,823,257,4 28	107,434,3 57

* 최근사업연도 재무현황은 2010년 결산 기준

* KEPCO-UHDE의 총자산은 총출자금 기준

* KEPCO ASIA International.Ltd.는 2011년 11월 청산 처리 되었습니다.

VII. 주주에 관한 사항

1. 주주의 분포

가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2011.12.31)

(단위 : 주, %)

성 명	관 계	주식의 종류	소유주식수(지분율)				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주	29,788,500	77.94	28,612,939	74.86	-
한국원자력 연구원	특수관계인	보통주	787,500	2.06	787,500	2.06	-
김장수	특수관계인	보통주	200	0	200	0	-
계		보통주	30,576,200	80.0	29,400,639	76.92	-
		우선주	0	0	0	0	-
		기 타	0	0	0	0	-

나. 최대주주 법인의 개요

(1) 영업개황

우리나라 전역 19,606천호의 고객에게 전력을 안정적으로 공급하였으며, 전력판매량은 342,905GWh로서 계약종별별 구성비를 보면 산업용이 54.7%, 일반용이 22.3%, 주택용이 18.2%, 기타부문이 4.8%를 점유하였음

(2) 시장점유율

- 전력판매 부문에서 독점적 위치를 점유하고 있음

(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 2012.2.29)

구분	성명	직위	담당업무	주요경력
상임	김중겸	사장	사장	현대건설 대표이사 사장 현대엔지니어링 대표이사사장 현대건설 부사장
	한대수	이사	상임감사위원	연세대행정대학원 행정학 석사 한나라당 제2사무부총장
	변준연	이사	부사장 겸 원전수출본부장	고려대 전기공학과 한전 원자력사업처장
	조인국	이사	기획본부장 겸 사업총괄본부장	한양대 경제학과 前) KEPCO Academy원장
	김종호	이사	관리본부장	중앙대 경제학과 前) 한전 노무처장
	김종영	이사	기술본부장	서울대대학원 금속공학 박사 前) 한전 전력연구원장
	구본영	이사	마케팅 겸 운영본부장	중앙대 전기공학과 前)송변전전략실장 충남본부 송변전사업실장
비상임	이태식	이사	비상임이사	서울대 외교학과 美존스홉킨스대 국제정치碩 SK 에너지 상근고문
	이기표	이사	비상임이사	부산보현의집 원장 (현) 부산푸드뱅크 이사
	강석훈	이사	비상임이사	서울대 경제학과 위스콘신 메디슨대 경제학 博 성신여대 경제학 교수
	신일순	이사	비상임이사	美육군사관학교 전기공학 한나라당 국책자문위원
	김경민	이사	비상임이사	한양대 정치학과 미주리주립대 정치학 博 한양대 정치외교학 교수

	정해주	이사	비상임이사	서울대 법학과 한국화학융합시험연구원 이사장
	남동균	이사	비상임이사	서울대 경제학 美 Vanderbilt대학경제학碩 前)대구광역시 정무부시장

(5)주요주주

2011년 9월 30일 기준 한국정책금융공사가 29.94%, 대한민국정부가 21.17%의 지분을 보유하고 있습니다.

2. 최대주주 변동내역

최대주주 변동내역

(기준일 : 2011.12.31)

(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 : 2011.12.31)

(단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	28,612,939	74.86%	-
	우리사주조합	441,706	1.15%	-

나. 소액주주현황

소액주주현황

(기준일 : 2011.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	11,379	99.96%	6,585,635	17.22%	-

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 이사회결의로 정한다. ③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는 이사회결의로 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, 자본제휴를 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 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

광고방법	회사의 광고는 당사의 인터넷 홈페이지(http://www.kepco-enc.com)에 게재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이지에 광고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신문"에 게재한다.
------	---

5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

(단위 : 원, 천주)

종류		'11.7월	'11.8월	'11.9월	'11.10월	'11.11월	'11.12월
주가	최고	77,900	75,900	64,200	69,400	93,200	99,700
	최저	62,200	56,300	46,100	45,850	65,700	84,500
	월평균	70,095	63,150	55,320	60,590	83,959	92,919
거래량	최고	273	253	145	145	1,635	542
	최저	59	51	43	51	71	56
	월간거래량	2,713	2,266	1,405	1,678	9,492	4,347

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

가. 임원의 현황

임원 현황

(기준일 : 2011.12.31)

(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, 현 대건설 플랜트사업 본부장	-	-	2년 7개월	2012.05.2 4
김장수	1967.01	감사	등기임원	상근	감사 업무 총괄	前)대통령실 정무1비서관실 선임행정관	200	-	9개월	2014.03.3 1
이배수	1954.08	기획 마케팅 본부장	등기임원	상근	기획마케 팅 본부업무 총괄	前)마케팅처장 경영기획처장	-	-	2년 4개월	2012.08.1 8
강선구	1953.12	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본 부 업무 총괄	前)전력기술연구소장 종합안전성평가그룹장	-	-	2년 4개월	2012.08.1 8
박치선	1952.02	플랜트 본부장	등기임원	상근	플랜트본 부 업무 총괄	前)원자력사업개발처장 미국 연락사무소장	-	-	2년 11개 월	2012.01.1 3
나기용	1959.07	기타비상 무이사	등기임원	비상 근	기타 비상무이 사	現) 지식경제부 에너지절약정책과장 前) 지식경제부 원전산업정책과장	-	-	5개월	2014.07.2 1
정택렬	1969.07	기타비상 무이사	등기임원	비상 근	기타 비상무이 사	現)교육과학기술부 원자력기술과장 前)원자력국 방사선안전과장	-	-	5개월	2014.07.2 1
김종호	1954.10	기타비상 무이사	등기임원	비상 근	기타 비상무이 사	現) 한국전력공사 관리본부장 前) 한전 노무처장	-	-	9개월	2014.03.2 8
윤수길	1940.03	사외이사	등기임원	비상 근	사외이사	前)강원랜드 사외이사, 前)상공자원부무역위원회 상임위원	-	-	1년 9개월	2013.03.1 8
최경수	1953.09	사외이사	등기임원	비상 근	사외이사	前) 제10대 서원대학교 총장, 前) 국무총리국무조정실 정책 차장	-	-	1년 5개월	2013.07.1 1
김진섭	1966.09	사외이사	등기임원	비상 근	사외이사	前) 금오문화연구소 상임연구원	-	-	1년	2013.12.2 7

※ 제37기 정기주주총회(2012.3.28) 에서 박치선 · 나기용 이사 사임 후, 이덕규(前 한국전력기술(주) 플랜트 사업관리실장) · 강경성(現 지식경제부 원전산업정책과장) 이사로 신규 선임 예정

나. 직원의 현황

직원 현황

(기준일 : 2011.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	성별	직 원 수				평 균 근속연수	연간급여 총 액	1인평균 급여액	비고
		정규직	계약직	기 타	합 계				
설계 및 엔지니어링 분야	남	1,903	99	-	2,002	16.5	151,653	72	-
설계 및 엔지니어링 분야	녀	157	15	-	172	11.1	8,914	51	-
합 계		2,060	114	-	2,174	16.1	160,567	71	-

2. 임원의 보수 등

가. 주총승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주총승인금액	비고
사 장	1	264,546	-
감 사	1	194,818	-
상임이사	3	629,971	-

나. 지급금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	지급총액	1인당 평균 지급액	주식매수선택권의 공정가치 총액	비고
등기이사	4	688,716	172,179	-	사장 및 상임이사
사외이사	3	72,000	24,000	-	월 활동비 200만원
감사위원회 위원 또는 감사	1	165,004	165,004	-	퇴직금 18,685천원 포함
계	8	925,720	115,715	-	-

주) 등기이사는 총 10인(상임이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인)으로, 보수를 지급받는 상임이사 4인만 기재

* 현금 이외 주식매수선택권 부여/행사현황 : 해당사항 없음

* 현물등 기타 대가 : 해당사항 없음

IX. 이해관계자와의 거래내용

1. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

기간: 2011.1.1 ~ 2011.12.31

성명(회사와의 관계)	거래내용		
	거래 종류	거래기간	거래금액 (매출금액)
한국전력공사(최대주주)	원자력 발전소 설계기술 용역 등	'11.01.01~'11.12.31	133,541,332
한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	원자력 발전소 설계기술 용역 등	'11.01.01~'11.12.31	234,758,325

주) 1. 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2011년) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출 총액(663,334,830천원) 대비 5% 이상을 대상으로 함.

2. 거래금액은 부가세 별도임.

나. 1년 이상의 장기공급계약 체결

(단위: 천원)

성명 (회사와의 관계)	거래내용				비고
	종류	물품·서비스명	계약기간	계약금액	
한국전력공사 (최대주주)	기술 용역	APR1400 NRC DC를 위 한 보완설계보완 및 사전 인허가 용역	'11.03.08~'12.12.31	97,015,875	부가세 포함
한국중부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술 용역	신보령화력 1,2호기 종합설계 기술용역사업	'11.01.10~'17.09.29	117,273,673	부가세 포함
한국서부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술 용역	태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	'11.04.25~'16.07.31	46,900,000	부가세 포함
한국서부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술 용역	태안 9,10호기 종합설계기술용역	'11.06.01~'17.03.31	113,300,000	부가세 포함

주) 특정인과 계약금액이 최근 사업연도말(2011년) 기준 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출 총액(663,334,830천원) 대비 5% 이상인 거래임.

X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용
2009. 1. 14	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 김동휘 사임이사 - 정하황
2009. 3. 26	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 최종배 이도식 사임이사 - 김진홍 김동휘
2009. 3. 26	○ 제1호: 제34기 결산의 승인(안) ○ 제2호: 임원 연봉 규정 개정(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결
2009. 5. 25	○ 제1호: 사장 선임(안)	○ 제1호: 선임사장 - 안승규
2009. 6. 12	○ 제1호: 정관변경(안) ○ 제2호: 액면분할(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결
2009. 8. 19	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 이배수, 강선구
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(기타비상무이사) 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
-------------	---	---

2. 우발채무 등 기타사항

가. 중요한 소송사건 등

○ 수도권 매립지 자원화 사업관련 구상금 청구소송」은 수도권 매립지 발전설비공사 운전 정지에 따른 손실비용에 대한 구상금을 발주처인 에코에너지(주)와 그의 보험사인 현대해상 화재보험(주)가 청구한 사건으로 2010년 6월 3일 1심 판결이 완료되었으며, 원고 측 청구가 모두 기각되었습니다. 그러나 원고 중 현대해상화재보험(주)이 원심(1심)판결 취소 및 에코 에너지(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 자원화 사업관련 구상금 청구소송 (항소심)	현대해상 화재보험(주)	한국전력기술(주) 외 4	1,051,677 (이 중 당사 부담액 219,379(20.86%))	진행중

나. 그 밖의 우발채무 등

○ 보고기간말 현재 당사의 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

3. 공모자금의 사용내역

○ 해당사항 없음

XI. 재무제표 등

1. 재무제표

재무상태표

제 37 기 2011.12.31 현재

제 36 기 2010.12.31 현재

제 36 기초 2010.01.01 현재

(단위 : 원)

	제 37 기	제 36 기	제 36 기초
자산			
유동자산	542,495,337,623	453,368,329,081	428,771,361,503
현금및현금성자산	76,408,685,135	81,093,879,101	59,994,768,545
보통예금	937,317,217	382,569,477	406,013,813
보통예금(MMDA)	42,100,000,000	13,700,000,000	8,500,000,000
기업자유예금	8,649,679,516	10,509,383,247	18,385,627,498
기타단기예금	17,000,000,000	47,000,000,000	27,000,000,000
외화예금	7,721,688,402	9,501,926,377	5,703,127,234
유동금융자산	305,274,484,392	225,380,451,591	271,605,462,223
유동만기보유금융자산	126,155,000	294,285,000	285,275,000
단기금융상품	301,000,000,000	217,000,000,000	262,000,000,000
단기대여금	4,148,329,392	8,086,166,591	9,320,187,223
매출채권 및 기타유동채권	77,746,962,951	71,099,432,574	67,293,003,121
단기매출채권	63,202,958,472	55,672,932,249	56,419,422,159
단기미수금	292,233,388	1,545,823,188	796,073,076
단기미수수익	6,465,659,276	3,741,308,185	4,225,507,886
단기보증금	7,786,111,815	10,139,368,952	5,852,000,000
미청구공사	65,620,127,578	68,401,818,146	21,205,089,625
유동비금융자산	17,443,150,611	5,807,383,612	4,930,296,807
단기선급금	7,088,095,079	3,715,812,160	3,569,995,706
단기선급비용	6,017,112,853	1,389,814,647	1,140,761,990
기타유동비금융자산	4,337,942,679	701,756,805	219,539,111
재고자산	1,926,956	1,585,364,057	3,742,741,182

기타의재고자산	1,926,956	1,585,364,057	3,742,741,182
저장품	1,926,956	4,082,256	5,977,379
기타의재고자산	0	1,581,281,801	3,736,763,803
비유동자산	197,397,975,243	117,569,642,283	77,050,053,449
비유동금융자산	9,155,419,873	15,273,499,565	7,238,486,935
비유동매도가능금융자산	1,298,446,950	1,008,981,409	1,008,981,409
비유동만기보유금융자산	708,125,000	494,185,000	682,250,000
장기대여금	6,819,876,261	5,767,833,156	5,544,755,526
기타비유동금융자산	328,971,662	8,002,500,000	2,500,000
장기매출채권 및 기타비유동채권	25,746,808,132	11,564,660,324	14,405,188,373
장기매출채권	736,934,193	1,930,746,448	3,036,753,065
관계사장기매출채권	16,683,006,145	8,414,167,269	6,779,476,735
장기보증금	8,326,867,794	1,219,746,607	4,588,958,573
유형자산	80,312,631,926	56,712,932,984	36,599,778,799
토지	3,171,486,440	3,458,571,852	3,458,571,852
건물	40,986,623,671	44,580,408,881	44,580,408,881
감가상각누계액	(16,658,572,051)	(17,629,217,343)	(16,517,410,507)
구축물	409,945,578	415,041,668	415,041,668
감가상각누계액	(402,666,083)	(405,631,467)	(403,501,761)
차량운반구	951,058,425	800,508,459	734,028,377
감가상각누계액	(634,310,306)	(563,785,141)	(375,457,316)
공구와기구	806,910,641	839,152,478	804,237,914
감가상각누계액	(746,625,525)	(713,360,147)	(604,071,330)
집기와비품	41,922,050,207	39,733,889,136	34,136,447,743
감가상각누계액	(28,393,660,388)	(28,213,393,031)	(29,628,516,722)
건설중인자산	38,900,391,317	14,410,747,639	0
건설중인자산(유형)	38,900,391,317	14,410,747,639	0
영업권 이외의 무형자산	31,236,498,428	8,210,791,115	4,441,899,011
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	1,805,112,571	307,614,288	275,579,061
저작권, 특허권, 기타 산업재산권 상각누계액	(198,095,914)	(151,231,987)	(116,809,817)
제가입권	1,395,973,400	955,122,400	969,122,400
손상차손누계액	(249,954,667)	(249,954,667)	(249,954,667)
컴퓨터소프트웨어	4,921,688,904	4,234,407,584	0
컴퓨터소프트웨어상각누계액	(1,054,911,241)	(70,573,460)	0

기타의무형자산	24,043,665,026	22,126,091,936	20,745,333,480
기타의무형자산상각누계액	(21,339,856,481)	(19,839,859,217)	(18,743,324,008)
건설중인자산	21,912,876,830	899,174,238	1,561,952,562
건설중인자산(무형)	21,912,876,830	899,174,238	1,561,952,562
투자부동산	0	1,010,625,495	1,030,789,855
투자부동산_토지	0	62,900,563	62,900,563
투자부동산_건물	0	947,724,932	967,889,292
이연법인세자산	49,685,164,596	23,685,742,622	12,280,401,390
이연법인세자산(비유동)	49,685,164,596	23,685,742,622	12,280,401,390
비유동비금융자산	1,261,452,288	1,111,390,178	1,053,509,086
장기선급비용	1,261,452,288	1,111,390,178	1,053,509,086
자산총계	739,893,312,866	570,937,971,364	505,821,414,952
부채			
유동부채	326,147,744,608	207,313,511,142	194,021,675,298
매입채무 및 기타유동채무	149,940,572,502	111,342,546,456	62,638,542,212
단기매입채무	57,354,937,822	33,257,897,949	19,604,840,131
단기미지급금	32,259,077,303	21,708,274,903	20,946,137,509
단기미지급비용	59,441,287,395	55,072,042,791	21,166,400,408
단기임대보증금	415,270,000	415,270,000	430,270,000
단기기타보증금	469,999,982	889,060,813	490,894,164
초과청구공사	107,763,439,638	65,310,122,998	78,341,431,401
유동금융부채	178,126,955	177,168,530	0
유동파생상품부채	168,126,955	177,168,530	0
유동차입금	10,000,000	0	0
유동성사채	10,000,000	0	0
당기법인세부채	43,658,864,523	18,956,193,800	27,756,159,440
미지급법인세	43,658,864,523	18,956,193,800	27,756,159,440
기타유동비금융부채	24,606,740,990	11,527,479,358	25,285,542,245
단기선수금	23,293,582,193	9,671,040,382	21,285,389,765
단기선수수익	0	0	998,264
단기에수금	1,313,158,797	1,856,438,976	3,999,154,216
비유동부채	34,116,634,334	23,730,915,391	18,081,207,946
비유동금융부채	7,549,727,234	10,000,000	10,000,000

장기차입금	5,200,000,000	10,000,000	10,000,000
사채	0	10,000,000	10,000,000
장기차입금	5,200,000,000	0	0
비유동파생상품부채	2,349,727,234	0	0
비유동충당부채	324,373,361	243,697,084	578,263,449
기타비유동충당부채	324,373,361	243,697,084	578,263,449
퇴직급여채무	18,965,167,187	14,940,426,722	8,264,818,353
확정급여채무의현재가치	97,674,554,785	91,424,910,004	73,745,767,182
사외적립자산의공정가치	(78,709,387,598)	(76,484,483,282)	(65,480,948,829)
기타장기종업원급여부채	2,366,038,624	2,022,151,756	2,352,874,931
기타의비유동부채	4,911,327,928	6,514,639,829	6,875,251,213
부채총계	360,264,378,942	231,044,426,533	212,102,883,244
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)	371,984,933,924	332,249,544,831	286,074,531,708
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	337,539,031,373	266,873,706,013	225,541,726,196
미처분이익잉여금(미처리결손금)	30,623,902,551	61,553,838,818	56,710,805,512
자본총계	379,628,933,924	339,893,544,831	293,718,531,708
자본과부채총계	739,893,312,866	570,937,971,364	505,821,414,952

포괄손익계산서

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 37 기	제 36 기
수익(매출액)	663,334,830,114	580,153,714,403
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)	595,719,051,341	536,392,994,930
건설계약으로 인한 수익(매출액)	63,046,633,346	42,939,336,660

기타수익(매출액)	4,569,145,427	821,382,813
매출원가	434,902,738,019	380,120,252,533
용역원가	374,957,467,199	330,102,849,008
공사원가	56,225,391,847	49,329,090,173
기타매출원가	3,719,878,973	688,313,352
매출총이익	228,432,092,095	200,033,461,870
판매비와관리비	91,981,075,387	87,819,260,293
임원급여	533,466,594	870,702,833
급료와임금	12,736,553,295	11,720,568,946
제수당	6,362,182,269	10,644,071,044
퇴직급여	2,081,842,070	1,962,211,630
복리후생비	5,220,276,122	4,128,052,201
여비교통비	805,627,457	580,541,513
통신비	85,006,605	80,252,658
전력및수도료	107,008,531	106,969,562
연료유지비	28,785,755	27,044,957
세금과공과	233,128,768	179,305,999
소모품비	125,694,208	121,044,308
피복비	29,578,841	4,101,195
도서인쇄비	165,898,850	155,449,736
임차료	1,470,401,652	1,006,680,222
감가상각비	535,054,033	459,796,566
수선유지비	34,926,879	50,731,441
차량비	5,154,918	22,955,886
외주비	1,874,603,889	2,998,538,137
지급수수료	2,001,836,427	1,772,420,845
교육훈련비	74,491,613	71,708,604
조사분석비	564,728	680,000
협회비	50,028,291	34,411,815
보험료	108,474,651	110,605,410
업무추진비	62,965,436	52,309,964
광고선전비	595,046,916	579,550,473
운반및보관료	2,005,697	22,277,529
해외시장개척비	2,610,650,789	1,583,481,706
부대사업비	285,385,738	35,102,337
등기소송비	51,780,264	141,973,490
포상비	125,751,322	223,632,382

무형자산상각비	929,638,348	138,174,658
잡비	2,547,707,357	782,718,563
해외사업파견비	4,497,215	18,863,713
협력비	42,371,895	19,141,400
잡급	411,506,338	432,782,755
경상개발비	49,641,181,626	46,680,405,815
기타수익	8,668,404,548	4,722,543,869
로열티수익	0	120,000,000
잡이익	1,466,665,333	1,320,035,207
과제수탁이익	7,201,739,215	3,282,508,662
기타비용, 기능별	2,056,601,069	2,364,867,323
기부금	1,515,486,237	1,429,057,400
잡손실	541,114,832	935,809,923
기타손익	649,709,543	(841,070,026)
유형자산처분이익	1,741,185,481	36,505,359
외환차익(영업활동)	1,000,003,977	463,573,778
외화환산이익(영업활동)	33,082,054	112,262,098
유형자산처분손실	(1,051,440,365)	(28,681,000)
무형자산처분손실	(5,088,208)	0
외환차손(영업활동)	(1,062,940,991)	(1,367,681,169)
외화환산손실(영업활동)	(5,092,405)	(57,049,092)
영업이익(손실)	143,712,529,730	113,730,808,097
금융수익	13,008,813,382	11,956,342,598
이자수익	12,350,626,280	11,904,061,865
배당금수익	8,968,100	13,945,000
외화환산이익	165,661,679	38,335,733
외환차익	110,287,305	0
통화선도거래이익	373,270,018	0
금융원가	2,794,587,292	754,394,867
이자비용	19,044,594	632,131
외화환산손실	21,888,745	144,444,582
외환차손	0	367,183,512
통화선도평가손실	2,517,854,189	177,168,530
통화선도거래손실	39,115,305	64,966,112
손상차손-금융상품	196,684,459	0
법인세비용차감전순이익(손실)	153,926,755,820	124,932,755,828
법인세비용	37,831,638,280	28,766,569,780

당기순이익(손실)	116,095,117,540	96,166,186,048
기타포괄손익	(5,767,388,447)	(8,675,352,925)
보험수리적손익	(5,767,388,447)	(8,675,352,925)
총포괄손익	110,327,729,093	87,490,833,123
주당이익		
기본주당이익(손실)	3,038	2,516

자본변동표

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	자본잉여금	적립금	미처분이익잉여금(미처리결손금)	자본 합계
2010.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	0	229,363,726,196	56,710,805,512	293,718,531,708
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	96,166,186,048	96,166,186,048
		보험수리적손익	0	0	0	(8,675,352,925)	(8,675,352,925)
		총포괄손익	0	0	0	87,490,833,123	87,490,833,123
	적립금이입		0	0	(3,000,000,000)	3,000,000,000	0
	배당금지급		0	0	0	41,315,820,000	41,315,820,000
	이익잉여금처분		0	0	44,331,979,817	(44,331,979,817)	0
	2010.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	0	270,695,706,013	61,553,838,818
2011.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	0	270,695,706,013	61,553,838,818	339,893,544,831
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	116,095,117,540	116,095,117,540
		보험수리적손익	0	0	0	(5,767,388,447)	(5,767,388,447)
		총포괄손익	0	0	0	110,327,729,093	110,327,729,093
	적립금이입		0	0	(2,000,000,000)	2,000,000,000	0
	배당금지급		0	0	0	70,592,340,000	70,592,340,000

	이익잉여금처분	0	0	72,665,325,360	(72,665,325,360)	0
2011.12.31 (기말자본)		7,644,000,000	0	341,361,031,373	30,623,902,551	379,628,933,924

현금흐름표

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 37 기	제 36 기
영업활동현금흐름	192,303,826,189	54,454,915,779
당기순이익(손실)	116,095,117,540	96,166,186,048
비현금항목의 조정	48,592,130,123	33,838,534,176
법인세비용	37,831,638,280	28,766,569,780
감가상각비	5,551,810,562	3,691,324,264
무형자산상각비	2,541,288,803	1,201,530,839
투자부동산감가상각비	6,049,308	20,164,360
퇴직급여	13,467,149,912	11,791,113,541
이자비용	19,044,594	632,131
유형자산처분손실	570,094,233	28,681,000
무형자산처분손실	5,088,208	0
투자부동산처분손실	481,346,132	0
그밖의기타손실	207,463,059	0
외화환산손실	26,981,150	201,493,674
파생상품거래손실	39,115,305	64,966,112
파생상품평가손실	2,517,854,189	177,168,530
유형자산처분이익	(1,741,185,481)	(36,505,359)
이자수익	(12,350,626,280)	(11,904,061,865)
배당금수익	(8,968,100)	(13,945,000)
파생상품거래이익	(373,270,018)	0
외화환산이익	(198,743,733)	(150,597,831)
영업활동으로 인한 자산 부채의 증감	56,264,727,761	(40,979,114,459)
매출채권및기타채권의 감소(증가)	(10,499,094,727)	(47,837,104,791)
기타유동자산의 감소(증가)	(11,446,052,285)	(440,853,360)
재고자산의 감소	1,583,437,101	2,157,377,125
기타비유동자산의 감소(증가)	641,881,352	385,272,497

매입채무및기타채무의 증가(감소)	34,741,245,875	14,508,501,656
기타유동부채의 증가(감소)	59,473,160,531	7,180,622,674
총당부채의 증가(감소)	80,676,277	(334,566,365)
기타비유동부채의 증가(감소)	(1,259,425,033)	(360,611,384)
퇴직금의 지급	(3,651,101,330)	(2,107,958,557)
사외적립자산의 증가	(13,400,000,000)	(14,129,793,954)
이자수취	8,639,256,580	11,940,979,383
이자지급	(9,287,820)	(632,131)
배당금수취	8,968,100	13,945,000
법인세납부(환급)	(37,287,086,095)	(46,524,982,238)
투자활동현금흐름	(131,644,988,985)	8,066,149,448
단기금융자산의 순증감	(70,277,270,434)	47,978,274,547
단기보증금의 감소	3,345,775,678	0
장기금융자산의 취득	(3,725,908,008)	(10,380,069,673)
장기금융자산의 처분	160,029,028	512,593,907
장기보증금의 증가	(8,264,550,307)	(8,233,541,238)
장기보증금의 감소	0	7,020,935,050
유형자산의 취득	(31,061,975,481)	(23,835,148,758)
유형자산의 처분	3,081,557,925	38,494,181
무형자산의 취득	(25,591,245,474)	(4,984,648,236)
무형자산의 처분	8,381,850	14,225,780
투자부동산의 처분	523,230,055	0
파생상품의 정산	156,986,183	(64,966,112)
재무활동현금흐름	(65,392,340,000)	(41,315,820,000)
장기차입금의 차입	5,200,000,000	0
배당금지급	(70,592,340,000)	(41,315,820,000)
환율변동효과 반영전 현금및현금성자산의 순증가(감소)	(4,733,502,796)	21,205,245,227
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	48,308,830	(106,134,671)
현금및현금성자산의순증가(감소)	(4,685,193,966)	21,099,110,556
기초현금및현금성자산	81,093,879,101	59,994,768,545
기말현금및현금성자산	76,408,685,135	81,093,879,101

주) 1. 제36기 재무제표 및 제36기 기초 재무상태표는 한국채택국제회계기준 (K-IFRS)에 따라 재작성되었음.

2. 당해 사업연도의 재무제표에 대한 주석 : 감사인의 감사보고서 참조

2. 대손충당금 설정현황

가. 최근 3사업연도의 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위 : 천원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제37기 (2011년)	매출채권 (관계사채권포함)	82,015,329	-	-
	미수금	292,233	-	-
	미수수익	6,465,659	-	-
	보증금	16,572,510	-	-
	합 계	105,345,731	-	-
제36기 (2010년)	매출채권 (관계사채권포함)	67,041,070	-	-
	미수금	1,545,823	-	-
	미수수익	3,741,308	-	-
	보증금	11,653,276	-	-
	합 계	83,981,477	-	-
제35기 (2009년)	매출채권 (관계사채권포함)	68,435,179	855,800	손상 매출채권에 대해 100% 설정
	미수금	796,073	-	-
	미수수익	4,225,508	-	-
	보증금	10,440,959	-	-
	합 계	83,897,719	855,800	-

- 주) 1. 제36기 및 제35기는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었음.
 2. 상기 계정과목별 금액은 채권 명목가액 기준으로 유동 및 비유동 금액을 합산했으며, 미청구공사 및 초과청구공사로 계정대체된 금액은 차감하여 산출함.
 3. 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정함

나. 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위 : 천원)

구 분	제37기 (2011년)	제36기 (2010년)	제35기 (2009년)
1. 기초 대손충당금 잔액합계	-	855,800	-
2. 순대손처리액(①-②±③)	-	855,800	-
① 대손처리액(상각채권액)	-	855,800	-
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-

3. 대손상각비 계상(환입)액	-	-	855,800
4. 기말 대손충당금 잔액합계	-	-	855,800

주) 제36기 및 제35기는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 재작성되었음.

다. 매출채권 관련 대손충당금 설정방침

한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 매출채권 및 기타채권으로 분류되는 매출채권, 미수금, 미수수익 및 보증금에 대해 개별 손상기준에 따라서 개별 평가를 수행하여 손상사건이 인지된 채권에 대하여 발생된 손실에 대해 대손충당금을 설정함.

라. 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	51,786,770	457,096	2,293,902	-	54,537,768
	특수관계자	123,278,042	645,980	1,300,845	-	125,224,867
	계	175,064,812	1,103,076	3,594,747	-	179,762,635
구성비율		97.4%	0.6%	2.0%	-	100%

주) 1. 일반채권 및 관계회사채권에는 장기성 매출채권 부분 포함되어 있으며, 명목가액 기준으로 산출함.

2. 한국채택국제회계기준에 따른 미청구공사 및 초과청구공사로 계정대체된 금액을 고려하여 산출함.

3. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

가. 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

구 분	거래처명	특수관계	제37기 (2011년)	제36기 (2010년)	제35기 (2009년)
전산저장품	태원그래픽	비해당	1,927	4,082	5,977
기타의 재고자산	한국동서발전	해당		-	3,736,764
	한국남동발전	해당		1,581,282	-
합 계			1,927	1,585,364	3,742,741

주) 1. 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하기가 어려움

2. 기타의 재고자산은 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	
			제37기 (2011년)	제36기 (2010년)
건설공제조합	0.02%	601,318	601,318	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	50,000
포스텍대중소기업 상생협력펀드	0.18%	40,000	40,000	50,000
KEPCO ASIA INTERNATIONAL,LTD	-	-	-	196,684
KEPCO UDHE, Inc..	3.00%	516,150	516,150	-
합 계		1,298,447	1,298,447	1,008,981

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 고정되어 있고 지급금액이 확정되었거나 결정 가능한 비파생금융자산으로 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있는 경우 만기보유금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 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 보고 기간말에 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 객

관적인 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 공정가치에 가산하고 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

보고기간 종료일 현재 금융자산의 장부금액의 내역은 다음과 같으며, 장부금액과 공정가치의 차이는 없습니다.

<당기말>

(단위: 천원)				
유동성 금융자산	매출채권 및 기타채권	대여금 및 수취채권	만기보유 금융자산	합계
유동금융자산:				
만기보유자산	-	-	126,155	126,155
대여금및수취채권	-	4,148,329	-	4,148,329
단기금융상품	-	301,000,000	-	301,000,000
소 계	-	305,148,329	126,155	305,274,484

매출채권및기타채권	77,746,963	-	-	77,746,963
범주별 계	77,746,963	305,148,329	126,155	383,021,447

(단위: 천원)					
비유동성 금융자산	매출채권 및기타채권	대여금 및 수취채권	매도가능금융자산	만기보유금융자산	합계
비유동금융자산:					
매도가능자산	-	-	1,298,447	-	1,298,447
만기보유자산	-	-	-	708,125	708,125
대여금및수취채권	-	6,819,876	-	-	6,819,876
장기금융상품	-	328,972	-	-	328,972
소 계	-	7,148,848	1,298,447	708,125	9,155,420
매출채권및기타채권	25,746,808	-	-	-	25,746,808
범주별 계	25,746,808	7,148,848	1,298,447	708,125	34,902,228

<전기말>

(단위: 천원)				
유동성 금융자산	매출채권 및 기타채권	대여금 및 수취채권	만기보유 금융자산	합계
유동금융자산:				
만기보유자산	-	-	294,285	294,285
대여금및수취채권	-	8,086,167	-	8,086,167
단기금융상품	-	217,000,000	-	217,000,000
소 계	-	225,086,167	294,285	225,380,452
매출채권및기타채권	71,099,433	-	-	71,099,433
범주별 계	71,099,433	225,086,167	294,285	296,479,885

(단위: 천원)					
비유동성 금융자산	매출채권 및 기타채권	대여금 및 수취채권	매도가능금융자산	만기보유금융자산	합계
비유동금융자산:					
매도가능자산	-	-	1,008,981	-	1,008,981
만기보유자산	-	-	-	494,185	494,185
대여금및수취채권	-	5,767,833	-	-	5,767,833

장기금융상품	-	8,002,500	-	-	8,002,500
소 계	-	13,770,333	1,008,981	494,185	15,273,499
매출채권및기타채권	11,564,660	-	-	-	11,564,660
범주별 계	11,564,660	13,770,333	1,008,981	494,185	26,838,159

<전기초>

(단위: 천원)				
유동성 금융자산	매출채권 및 기타채권	대여금 및 수취채권	만기보유 금융자산	합계
유동금융자산:				
만기보유자산	-	-	285,275	285,275
대여금및수취채권	-	9,320,187	-	9,320,187
단기금융상품	-	262,000,000	-	262,000,000
소 계	-	271,320,187	285,275	271,605,462
매출채권및기타채권	67,293,003	-	-	67,293,003
범주별 계	67,293,003	271,320,187	285,275	338,898,465

(단위: 천원)					
비유동성 금융자산	매출채권 및 기타채권	대여금 및 수취채권	매도가능금융자산	만기보유금융자산	합계
비유동금융자산:					
매도가능자산	-	-	1,008,981	-	1,008,981
만기보유자산	-	-	-	682,250	682,250
대여금및수취채권	-	5,544,756	-	-	5,544,756
장기금융상품	-	2,500	-	-	2,500
소 계	-	5,547,256	1,008,981	682,250	7,238,487
매출채권및기타채권	14,405,189	-	-	-	14,405,189
범주별 계	14,405,189	5,547,256	1,008,981	682,250	21,643,676

· 금융부채

보고기간 종료일 현재 금융부채의 장부금액의 내역은 다음과 같으며, 장부금액과 공정가치의 차이는 없습니다.

<당기말>

(단위: 천원)				
유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		
유동금융부채:				
사채	-	-	10,000	10,000
파생상품부채	-	168,127	-	168,127
소 계	-	168,127	10,000	178,127
매입채무및기타채무	-	-	149,940,572	149,940,572
범주별 계	-	168,127	149,950,572	150,118,699

(단위: 천원)				
비유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		
비유동금융부채:				
장기차입금	-	-	5,200,000	5,200,000
파생상품부채	-	2,349,727	-	2,349,727
범주별 계	-	2,349,727	5,200,000	7,549,727

<전기말>

(단위: 천원)				
유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		
유동금융부채:				
파생상품부채	-	177,169	-	177,169
매입채무및기타채무	-	-	111,342,547	111,342,547
범주별 계	-	177,169	111,342,547	111,519,716

(단위: 천원)				
비유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		

비유동금융부채:				
사채	-	-	10,000	10,000
범주별 계	-	-	10,000	10,000

<전기초>

(단위: 천원)				
유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		
유동금융부채:	-	-	-	-
매입채무및기타채무	-	-	62,638,542	62,638,542
범주별 계	-	-	62,638,542	62,638,542

(단위: 천원)				
비유동성 금융부채	당기손익인식금융부채		상각후원가 측정금융부채	합계
	단기매매항목	당기손익인식항목지정		
비유동금융부채:				
사채	-	-	10,000	10,000
범주별 계	-	-	10,000	10,000

(5) 공정가치 서열체계

보고기간종료일 현재 당사는 다음과 같은 공정가치로 측정된 금융상품을 재무상태표에 계상하고 있으며, 공정가치 측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계를 이용하였습니다.

- 수준 1: 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 (조정되지 않은) 공시가격
- 수준 2: 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한 자산이나 부채에 대한 투입변수
- 수준 3: 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은 자산이나 부채에 대한 투입변수 (관측가능하지 않은 투입변수)

보고기간 종료일 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위: 천원)				
구분	수준1	수준2	수준3	합계

금융자산:				
매도가능증권	-	-	1,298,447	1,298,447
금융부채:				
파생상품부채	-	2,517,854	-	2,517,854

<전기말>

(단위: 천원)				
구분	수준1	수준2	수준3	합계
금융자산:				
매도가능증권	-	-	1,008,981	1,008,981
금융부채:				
파생상품부채	-	177,169	-	177,169

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

○ 해당사항 없음

2. 전문가와의 이해관계

○ 해당사항 없음