# 목 차


사 업 보 고 서 ..... 1
【 대표이사 등의 확인 】 ..... 2
I. 회사의 개요 ..... 3
1. 회사의 개요 ..... 3
2. 회사의 연혁 ..... 6
3. 자본금 변동사항 ..... 7
4. 주식의 총수 등 ..... 7
5. 정관에 관한 사항 ..... 8
II. 사업의 내용 ..... 10
1. 사업의 개요 ..... 10
2. 주요 제품 및 서비스 ..... 12
3. 원재료 및 생산설비 ..... 12
4. 매출 및 수주상황 ..... 15
5. 위험관리 및 파생거래 ..... 16
6. 주요계약 및 연구개발활동 ..... 19
7. 기타 참고사항 ..... 21
III. 재무에 관한 사항 ..... 23
1. 요약재무정보 ..... 23
2. 연결재무제표 ..... 27
3. 연결재무제표 주석 ..... 37
4. 재무제표 ..... 162
5. 재무제표 주석 ..... 171
6. 배당에 관한 사항 ..... 287
7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항 ..... 288
7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적 ..... 288
7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적 ..... 294
8. 기타 재무에 관한 사항 ..... 295
IV. 이사의 경영진단 및 분석의견 ..... 302
V. 회계감사인의 감사의견 등 ..... 309
1. 외부감사에 관한 사항 ..... 309
2. 내부통제에 관한 사항 ..... 310
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항 ..... 311
1. 이사회에 관한 사항 ..... 311
2. 감사제도에 관한 사항 ..... 315
3. 주주총회 등에 관한 사항 ..... 317
VII. 주주에 관한 사항 ..... 319
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항 ..... 322
1. 임원 및 직원 등의 현황 ..... 322
2. 임원의 보수 등 ..... 323
IX. 계열회사 등에 관한 사항 ..... 325
X. 대주주 등과의 거래내용 ..... 329
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항 ..... 330
1. 공시내용 진행 및 변경사항 ..... 330
2. 우발부채 등에 관한 사항 ..... 330
3. 제재 등과 관련된 사항 ..... 335

4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항 ..... 336
XII. 상세표 ..... 337
1. 연결대상 종속회사 현황(상세) ..... 337
2. 계열회사 현황(상세) ..... 338
3. 타법인출자 현황(상세) ..... 339
【 전문가의 확인 】 ..... 341
1. 전문가의 확인 ..... 341
2. 전문가와의 이해관계 ..... 341

# 사 업 보 고 서

(제 23 기)

사업연도 2023년 01월 01일 부터
2023년 12월 31일 까지

금융위원회
한국거래소 귀중

2023년 3월 29일

제출대상법인 유형 : 채권 등 상장법인
면제사유발생 : 해당사항 없음

회 사 명 : 한국중부발전 주식회사
대 표 이 사 : 김 호 빈
본 점 소 재 지 : 충청남도 보령시 보령북로 160
(전 화) 070-7511-1114
(홈페이지) http://www.komipo.co.kr
작 성 책 임 자 : (직 책) 재무예산부장 (성 명) 이 덕 희
(전 화) 070-7511-1910

# 【대표이사 등의 확인】

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

또한, 당사는 「주식회사 등의 외부감사에 관한 법률」 제8조의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.

2024. 3. 29.

한국중부발전 주식회사

대 표 이 사 김 호 빈

신고업무담당이사 이 영 조

이 문서는 한국중부발전에 소유권이 있습니다.

040F02C6-0E82-4699-B54F-99DC1404849E

# I. 회사의 개요

## 1. 회사의 개요

### (1) 연결대상 종속회사 개황

1) 연결대상 종속회사 현황(요약)

(단위 : 사)

| 구분 | 연결대상회사수 | | | | 주요 종속회사수 |
|---|---|---|---|---|---|
| | 기초 | 증가 | 감소 | 기말 | |
| 상장 | - | - | - | - | - |
| 비상장 | 38 | - | - | 38 | 17 |
| 합계 | 38 | - | - | 38 | 17 |

※상세 현황은 '상세표-1. 연결대상 종속회사 현황(상세)' 참조

1-1) 연결대상회사의 변동내용

| 구 분 | 자회사 | 사 유 |
|---|---|---|
| 신규 연결 | 해당없음 | 해당없음 |
| | 해당없음 | 해당없음 |
| 연결 제외 | 해당없음 | 해당없음 |
| | 해당없음 | 해당없음 |

### (2) 회사의 법적, 상업적 명칭

당사의 명칭은 한국중부발전이며, 영문명은 Korea Midland Power Co., LTD.(약칭 KOMIPO)입니다.

### (3) 회사의 설립일자

당사는 2001년 4월 2일 정부의 전력산업구조개편 계획에 따라 상법상 물적분할에 의거하여 한국전력공사로부터 분리되어 설립되었습니다.

### (4) 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지

당사의 주소는 충청남도 보령시 보령북로 160(대천동)이며, 전화번호는 070-7511-1114입니다. 당사의 홈페이지 주소는 https://www.komipo.co.kr입니다.

### (5) 회사사업 영위의 근거가 되는 법률

당사의 회사사업 영위의 근거가 되는 법률은 「전기사업법」 입니다.

### (6) 중소기업 등 해당 여부

당사는 「중소기업기본법」 제2조에 의한 중소기업에 해당되지 않습니다.

| 중소기업 해당 여부 | | 미해당 |
|---|---|---|
| | 벤처기업 해당 여부 | 미해당 |

| 중견기업 해당 여부 | 미해당 |
|---|---|

### (7) 주요 사업의 내용

당사는 국내에서 전기를 생산하여 판매하는 전기공급업(통계청 표준산업분류표상 준분류코드번호:D35)을 영위하고 있는 회사로서, 정부의 전력산업구조개편에 의해 2001년 4월 2일에 한국전력공사로부터 상법상 물적분할의 방법으로 분리 발족한 6개 발전회사 중 하나로서 한국전력공사가 지분의 100%를 소유하고 있습니다. 당사의 주요 사업내용은 전력자원의 개발 및 판매이며 당사는 「전기사업법」 제31조의 규정에 따라 생산된 전기를 전력거래소를 통해 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 상세한 내용은 동 공시서류의 '사업의 내용'을 참조하여 주시기 바랍니다.

### (8) 신용평가에 관한 사항

1) 신용평가기관 별 당사의 최근 신용등급평가의 결과는 다음과 같습니다.

| 평가일 | 평가대상 유가증권 등 | 신용등급 | 신용평가<br>전문기관명 | 평가구분 |
|---|---|---|---|---|
| 2023.11.23. | 회사채(원화) | AAA | NICE신용평가 / 한국신용평가 | 수시 |
| 2023.10.20 | 회사채(원화) | AAA | NICE신용평가 / 한국신용평가 | 수시 |
| 2023.07.03 | 회사채(원화) | AAA | 한국신용평가 | 수시 |
| 2023.06.30 | 회사채(원화) | AAA | NICE신용평가 | 수시 |
| 2023.06.15 | 회사채(원화) | AAA | 한국신용평가 | 정기 |
| 2023.06.15 | 단기사채, CP | A1 | 한국신용평가 | 정기 |
| 2023.06.14 | 회사채(원화) | AAA | NICE신용평가 | 정기 |
| 2023.06.14 | 단기사채, CP | A1 | NICE신용평가 | 정기 |
| 2023.06.01 | 회사채(원화) | AAA | 한국기업평가 | 정기 |

2) 신용평가와 관련하여 신용등급의 체계와 의미는 다음과 같습니다.

2-1) 국내 신용평가 등급(회사채)

| 구분 | 등급 | 의미 |
|---|---|---|
| 투자등급 | AAA | 원리금 지급 확실성이 최고 수준 |
| | AA | 원리금 지급 확실성이 매우 높음 |
| | A | 원리금 지급 확실성이 높음 |
| | BBB | 원리금 지급 확실성 인정 |
| 투기등급 | BB | 원리금 지급에 당면 문제는 없지만 투기적 요소 내포 |
| | B | 원리금 지급 확실성이 부족하여 투기적 |
| | CCC | 채무 불이행 가능성을 내포하고 있어 매우 투기적 |
| | CC | 채무 불이행 발생 가능성이 높아 불안요소가 더욱 많음 |
| | C | 채무 불이행 발생 가능성이 극히 높아 회복가능성 없음 |
| 상환불능 | D | 원리금 지급 불능 상태 |

2-2) 국내 신용평가 등급(단기사채 및 기업어음)

| 등급 | 의미 |
|---|---|
| A1 | 적기상환가능성이 최상급 |
| A2 | 적기상환가능성이 우수하나, 상위등급에 비해 열위 |
| A3 | 적기상환가능성은 일정수준 인정되나, 단기적인 환경변화에 영향을 받을 가능성 |
| B | 적기상환가능성에 불확실성이 내포 |
| C | 적기상환가능성이 의문시되고 채무불이행의 위험이 매우 높음 |
| D | 상환불능상태 |

2-3) 국제 신용평가 등급

| 구분 | 등급 | | 의미 |
|---|---|---|---|
| | S&P | Moody's | |
| 투자적격 등급 | AAA | Aaa | 투자위험이 가장 낮은 최고 등급 |
| | AA+ | Aa1 | 모든 기준에서 우수하며<br>투자위험이 상급 등급보다 약간 높은 등급 |
| | AA | Aa2 | |
| | AA- | Aa3 | |
| | A+ | A1 | 투자하기에 좋은 조건이 많이 있으나, 경제환경이나 경영여건이<br>나빠지면 원리금 지급능력이 저하될 가능성이 있음 |
| | A | A2 | |
| | A- | A3 | |
| | BBB+ | Baa1 | 중간등급이며, 현재의 원리금 지급능력은 적정하나<br>장기적으로는 불안한 요인이 있음 |
| | BBB | Baa2 | |
| | BBB- | Baa3 | |
| 투자부적격 등급 | BB+ | Ba1 | 투기적 요인이 있는 등급이며,<br>장기적으로 원리금 지급능력이 떨어짐 |
| | BB | Ba2 | |
| | BB- | Ba3 | |
| | B+ | B1 | 바람직한 투자 대상이 되지 못하며,<br>장기적으로 원리금 지급능력이 낮음 |
| | B | B2 | |
| | B- | B3 | |
| | CCC | Caa | 부도위험이 있는 하위 등급 |
| | CC | Ca | 부도위험이 매우 큰 등급 |
| | C | C | 투자위험이 가장 높은 최하위 등급 |

**(9) 회사의 주권상장(또는 등록・지정)여부 및 특례상장에 관한 사항**

공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

| 주권상장<br>(또는 등록・지정)현황 | 주권상장<br>(또는 등록・지정)일자 | 특례상장 유형 |
|---|---|---|
| 해당사항 없음 | - | 해당사항 없음 |

## 2. 회사의 연혁

**(1) 본점 소재지 및 그 변경**

당사의 본점소재지는 충청남도 보령시 보령북로 160 입니다. 공시대상기간 중 본점소재지의 변경은 없었습니다.

- 2001. 4. 2 : 서울특별시 강남구 삼성동 167
- 2012. 2. 29 : 서울특별시 강남구 영동대로 512 (도로명 주소 변경)
- 2015. 1. 29 : 충청남도 보령시 보령북로 160

**(2) 경영진 및 감사의 중요한 변동**

| 변동일자 | 주총종류 | 선임 | | 임기만료 또는 해임 |
|---|---|---|---|---|
| | | 신규 | 재선임 | |
| 2019.10.28 | 임시주총 | 사외이사 박진우<br>사외이사 황재연 | - | 사외이사 신경식<br>사외이사 김경지 |
| 2020.11.16 | 임시주총 | 사외이사 이종수<br>사외이사 임호범 | - | 사외이사 조시제<br>사외이사 전용상 |
| 2021.04.15 | 임시주총 | 대표이사 김호빈 | - | 대표이사 박형구 |
| 2021.07.01 | 임시주총 | 사내이사 박영규 | - | 사내이사 김호빈 |
| 2021.09.15 | 임시주총 | 사내이사 이영조 | - | 사내이사 김신형 |
| 2021.10.14 | 임시주총 | 사외이사 강동환 | - | 사외이사 고은아 |
| 2021.11.18 | 임시주총 | 상임감사위원 곽영교 | - | 상임감사위원 한동환 |
| 2023.02.23 | 임시주총 | 사외이사 백종신<br>기타비상무이사 신훈중 | - | 사외이사 박진우<br>사외이사 황재연 |
| 2023.04.20 | 임시주총 | 사외이사 이준영 | - | 사외이사 이종수 |
| 2023.08.21 | 임시주총 | 사내이사 김광일 | - | 사내이사 박영규 |

**(3) 최대주주의 변동** : 공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

**(4) 상호의 변경** : 공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

**(5) 회사가 화의, 회사정리절차 그 밖에 이에 준하는 절차를 밟은 적이 있거나 현재 진행중인 경우 그 내용과 결과** : 공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

**(6) 회사가 합병 등을 한 경우 그 내용**

2010년 8월 24일 지식경제부가 발표한 전력산업구조발전방안에 의거하여 2011년 1월 1일을 기준으로 하여 한국중부발전의 양수발전사업을 분할하여 한국수력원자력으로 합병하였습니다.

**(7) 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화**

1) 정관상 회사의 영위사업은 다음과 같습니다.

1. 전력자원의 개발
2. 발전 및 이와 관련되는 사업
3. 상기 1,2호에 관련되는 사업에 관한 연구 및 기술개발
4. 1호부터 3호까지의 사업에 관련되는 해외사업
5. 1호부터 4호까지의 사업과 관련되는 사업에 대한 투자 또는 출연
6. 1호부터 5호까지의 사업에 관련되는 부대사업

2) 주요 연혁

| 회사의 명칭 | 주요사업의 내용 | 회사의 연혁 |
|---|---|---|
| 한국중부발전(주) | 화력 발전사업<br>(유연탄, BC유, 경유, LNG,우드펠릿) | 2023.12 : 구례, 봉화 신규 양수 발전소 건설 사업자 선정<br>2023.12 : 제30회 기업혁신대상 국무총리상 수상<br>2023.09 : 제주 신규 LNG 복합발전소 시행 사업자 선정 (2027년 12월 준공 예정)<br>2023.07 : 국내전력그룹사 최초 스웨덴 구바버겟 풍력발전 준공<br>2023.04 : 2022년도 공공기관 동반성장 8년 연속 최우수등급 달성<br>2023.04 : 2023 ESG-안전경영 부문 국가산업대상 2년 연속 수상<br>2022.12 : '2022년도 국가핵심기반 재난관리평가' 최우수기관 선정 및 대통령 표창<br>2022.06 : 신서천발전본부 준공<br>2022.06 : 공공기관 경영평가 A등급 달성<br>2022.05 : 국내전력그룹사 최초 유럽(스웨덴 스타브로) 풍력발전 준공<br>2021.12 : 공공기관 유일 청렴도 평가 6년 연속 우수등급 달성<br>2021.11 : 서울발전본부 준공<br>2021.10 : 인도네시아 땅가무스 재무적 준공 달성<br>2020.12 : S&P Platts 사 Global Energy Awards 수상<br>2020.11 : 국내 최대 100MW급 영광 태양광 발전단지 준공<br>2020.04 : 국내전력그룹사 최초 해외수력사업인 왐푸수력 재무적 준공<br>2019.12 : 인도네시아 중기청 Excellence Award 수상<br>2019.09 : 보령발전본부 Asian Power Awards 수상<br>2019.06 : 대한민국 혁신대상 3년 연속 수상 |

**(8) 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생 내용** : 공시대상기간 특별한 사항 없습니다.

## 3. 자본금 변동사항

당사는 공시대상기간 중 자본금 변동사항이 없습니다

## 4. 주식의 총수 등

### (1) 주식의 총수 현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 주)

| 구 분 | 주식의 종류 | | | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| | | | | |

| | | 보통주 | 우선주 | 합계 | |
|---|---|---|---|---|---|
| Ⅰ. 발행할 주식의 총수 | | 100,000,000 | - | 100,000,000 | - |
| Ⅱ. 현재까지 발행한 주식의 총수 | | 31,703,353 | - | 31,703,353 | - |
| Ⅲ. 현재까지 감소한 주식의 총수 | | 3,122,033 | - | 3,122,033 | - |
| | 1. 감자 | 3,122,033 | - | 3,122,033 | - |
| | 2. 이익소각 | - | - | - | - |
| | 3. 상환주식의 상환 | - | - | - | - |
| | 4. 기타 | - | - | - | - |
| Ⅳ. 발행주식의 총수 (Ⅱ-Ⅲ) | | 28,581,320 | - | 28,581,320 | - |
| Ⅴ. 자기주식수 | | - | - | - | - |
| Ⅵ. 유통주식수 (Ⅳ-Ⅴ) | | 28,581,320 | - | 28,581,320 | - |

### (2) 자기주식 취득 및 처분
공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

### (3) 다양한 종류의 주식
공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

## 5. 정관에 관한 사항

### (1) 정관 변경 이력

| 정관변경일 | 해당주총명 | 주요변경사항 | 변경이유 |
|---|---|---|---|
| 2022년 07월 25일 | 제22기 제1차 임시주주총회 | 노동이사제 도입 관련 조항 신설 | 「공공기관의 운영에 관한 법률」 등의 개정 |
| 2023년 12월 13일 | 제23기 제4차 임시주주총회 | 중간배당에 관한 조항 신설 | 전력그룹사 전반 유동성 공급 여건 개선 |

사업목적 현황

| 구 분 | 사업목적 | 사업영위 여부 |
|---|---|---|
| 1 | 전력자원의 개발 | 영위 |
| 2 | 발전 및 이와 관련되는 사업 | 영위 |
| 3 | 상기 1,2호에 관련되는 사업에 관한 연구 및 기술개발 | 영위 |
| 4 | 제1호부터 제3호까지의 사업에 관련되는 해외사업 | 영위 |
| 5 | 제1호부터 제4호까지의 사업에 관련되는 사업에 대한 투자 또는 출연 | 영위 |
| 6 | 제1호부터 제5호까지의 사업에 관련되는 부대사업 | 영위 |

# II. 사업의 내용

## 1. 사업의 개요

### (1) 발전 및 판매

2023년 12월 31일 기준 당사는 총 10,775MW의 설비용량을 보유하고 있으며, 국내 발전설비용량의 약 7.5%의 시장점유율을 차지하고 있습니다. 2023년 1월 1일부터 12월 31일까지 총 45,157GWh의 전력을 판매하였습니다.

### (2) 건설

제10차 전력수급기본계획에 의거하여 설계수명(30년)이 도래하는 보령 5,6호기를 LNG 복합발전소로 대체하는 건설을 추진하고 있습니다. 2023년 건설공사를 착공하여 2026년 준공예정으로 LNG복합발전소의 상업운전 개시와 동시에 석탄발전소를 폐지하여 안정적인 전력공급과 국가 미세먼지 및 온실가스 감축 등 대기환경 개선에 기여하고자 하며, 친환경 에너지원의 지속적 발굴을 통한 미래 에너지설비확충에 전사적 노력을 기울이고 있습니다. 또한, 재생에너지 확대에 따른 계통운영의 유연성 확보를 위해 전남 구례와 경북 봉화에 각각 500MW 급 양수발전소를 건설 예정입니다. 양수발전소는 재생에너지의 경직성과 간헐성을 극복할 수 있는 대용량 에너지저장장치로 제10차 전력수급기본계획에 총 1.5GW 신규 건설이 반영되었고 한국중부발전이 최종 사업자로 선정되었습니다.

### (3) 재무관리

에너지 패러다임 전환에 따른 신재생에너지 투자 확대, 보령 신복합 1호기 주기기 구매 및 보령 저탄장 옥내화사업 등으로 '23년에 1조원 이상의 부족자금이 발생하였으나, 원화 회사채, 외화 회사채 및 단기사채 등의 발행을 통해 부족자금을 경제적으로 조달하였고, 지속적인 금융시장 모니터링을 통해 자금의 적정 차입 시기를 결정하여 저금리로 사채를 발행하고자 노력하였습니다.

전 세계적으로 이어진 금리 상승 및 고금리 유지 기조에 따른 채권시장 경색과, 이스라엘-팔레스타인 전쟁으로 인한 유가·환율 변동성 확대 등 여러 위험 요인에도 불구하고 재무안정성을 강화하기 위한 노력을 통해 Moody's사와 『Aa2』, S&P로부터 『AA』의 국가신용등급과 동일한 수준의 해외신용등급을, 한국신용평가와 NICE 신용평가로부터는 국내신용등급 중 최고등급인 『AAA』를 유지하고 있습니다.

### (4) 시장점유율

(가) 제23기 (2023.01.01 ~ 2023.12.31)

| 구분 | 설비용량기준 (2023.12.31 기준) | | 판매전력량기준 (기간 : 2023.01.01 ~ 2023.12.31) | |
|---|---|---|---|---|
| | 설비용량(MW) | 시장점유율(%) | 판매량(GWh) | 시장점유율(%) |
| 한국수력원자력 | 30,054 | 20.8 | 176,568 | 32.5 |
| 한국남동발전 | 9,363 | 6.5 | 38,422 | 7.1 |
| **한국중부발전** | **10,775** | **7.5** | **45,099** | **8.3** |
| 한국서부발전 | 11,872 | 8.2 | 39,514 | 7.3 |
| 한국남부발전 | 11,495 | 8.0 | 38,081 | 7.0 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 한국동서발전 | 9,579 | 6.6 | 34,047 | 6.3 |
| 기 타 | 61,283 | 42.4 | 172,243 | 31.7 |
| 합 계 | 144,421 | 100.0 | 543,974 | 100.0 |

* 판매전력량은 전력통계월보 전력시장 발전회사별 전력구입실적 기준

(나) 제22기 (2022.01.01 ~ 2022.12.31)

| 구분 | 설비용량기준<br>(2022. 12. 31 기준) | | 판매전력량기준<br>(기간 : 2022.01.01 ~ 2022.12.31) | |
|---|---|---|---|---|
| | 설비용량(MW) | 시장점유율(%) | 판매량(GWh) | 시장점유율(%) |
| 한국수력원자력 | 30,028 | 21.76 | 172,347 | 31.29 |
| 한국남동발전 | 9,278 | 6.72 | 42,177 | 7.66 |
| **한국중부발전** | **10,775** | **7.81** | **44,919** | **8.15** |
| 한국서부발전 | 11,503 | 8.33 | 41,293 | 7.50 |
| 한국남부발전 | 11,477 | 8.32 | 49,592 | 9.00 |
| 한국동서발전 | 9,562 | 6.93 | 37,468 | 6.80 |
| 기 타 | 55,393 | 40.13 | 163,081 | 29.60 |
| 합 계 | 138,016 | 100 | 550,877 | 100 |

* 판매전력량은 전력통계월보 전력시장 발전회사별 전력구입실적 기준

(다) 당해사업년도의 평균가동률

| 사업부문 | 품목 | 생산능력(MW) | | | | | | | 평균가동률(%) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 화력 | 소수력 | 풍력 | 태양광 | 연료전지 | 기타 | 계 | |
| 발전 | 전기 | 10,646 | 15.1 | 32.8 | 20.7 | 50.4 | 10.0 | 10,775.1 | 79.24 |

* 생산능력 : 단위발전기당 연속생산이 가능한 설비용량의 합산
* 평균가동률 : 당기실제가동시간/당기가동가능시간 (대체에너지는 제외)
* 실제가동시간 : 운전시간 + 급전대기시간 - 시운전시간, 가동가능시간 : 역일시간

### (5) 시장의 특성

현 전력거래시장은 전력산업구조개편 첫 단계인 발전경쟁단계로 변동비 반영 발전시장(CBP, Cost Based Pool)으로서, 다수의 발전회사가 전기를 생산하여, 전력거래소를 통하여 한국전력공사에 전량판매하고 있으며, 경제 급전원칙에 의한 전력거래소 급전지시에 따라 원가가 낮은 발전기부터 전기를 생산, 공급하고 있습니다. 전력시장은 2004년부터 양방향 입찰시장(TWBP, Two Way Bidding Pool)과 2009년도 소매경쟁시장 도입 등으로 하는 시장경제 체제로 대폭 재편될 계획이었으나 정부의 배전분할 중단으로 인한 향후 일정은 아직 확정되지 않았습니다.

CBP시장의 제도개선을 추진하여 2016년 9월 9일부터 기존 단일용량요금 제도에서 발전기별 용량요금(CP)을 시행하고 있으며, 2008년 5월부터 기저상한가격(RMP, regulated market price)을 폐지하고 전원별 계통한계가격(SMP,system marginal price) 보정계수를 도입하여 시행하고 있습니다.

거래가격은 발전기별 연료비단가를 반영한 한계가격 개념으로 산정하고, 2008년 5월부터 기저한계가격(RMP)을 폐지하고 일반, 기저발전기 모두 계통한계가격(SMP)으로 정산하며 전원별 계통한계가격 정산조계수를 적용하고 있습니다.
발전된 전력은 전량 전력거래소를 통하여 판매됩니다. 현행 CBP시장에서 매출증대를 위해 발전기별 변동비 저감(연료비 절감, 열효율 향상 등), 발전기 가동률 향상(설비고장 예방, 정비기간 단축 등) 등에 노력하고 있습니다.

## 2. 주요 제품 및 서비스

### (1) 주요 제품 매출

당사는 전기를 생산하여 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 아울러 전력사업과 관련된 용역을 제공하고 있습니다. 용도별 매출비중은 아래표와 같습니다.

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 구분 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|
| 전기판매 | 7,597,732 | 8,618,389 | 5,344,958 |
| 용역제공 | 14,089 | 10,776 | 8,957 |
| 합계 | 7,611,821 | 8,629,165 | 5,353,915 |

* 별도재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

### (2) 주요 제품(전기)의 가격변동추이

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 원/kWh)

| 품목 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|
| 전기 | 165.6 | 189.62 | 113.62 |

* 해당 값은 한국전력공사 전력통계월보의 한국중부발전 정산단가 기준입니다.
* 전력판매수익에는 제약비발전 정산금 및 계통운영 보조서비스 요금이 포함되며, 시운전정산금, RPS이행정산금, 열요금 및 전력산업기반기금지원금은 포함되지 않습니다.

## 3. 원재료 및 생산설비

### □ 원재료

### (1) 주요 원재료 등의 매입현황

2023년 주요 원재료의 매입 현황은 다음과 같습니다.

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원, %)

| 사업부문 | 매입유형 | 품목 | 용도 | 주요 매입처 | 매입처와 특수한 관계여부 | 제 23 기 | | 제 22 기 | | 제 21 기 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 매입액 | 비율 | 매입액 | 비율 | 매입액 | 비율 |
| 발전 | 원재료 | LNG | 발전용 | 한국가스공사 外 | 주1) | 2,679,734 | 47.3 | 2,949,806 | 44.3 | 1,542,654 | 45.3 |
| | | 유연탄 | 발전용 | Glencore 外 | 주2) | 2,665,698 | 47.0 | 3,325,258 | 50.0 | 1,631,746 | 47.9 |
| | | 바이오중유 | 발전용 | 단석산업外 | - | 249,903 | 4.4 | 285,585 | 4.3 | 169,758 | 5.0 |
| | | BC유 | 발전용 | 한화토탈 | - | 15,129 | 0.3 | 49,677 | 0.6 | 27,882 | 0.8 |
| | | 우드펠릿 | 발전용 | 바이오매스협동조합 外 | - | 5,752 | 0.1 | 3,282 | 0.1 | 11,125 | 0.3 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 등경유 | 기동용 | 지에스 칼텍스 外 | - | 52,990 | 0.9 | 46,524 | 0.7 | 21,281 | 0.6 |

주1) 당사의 LNG 주요 매입처 중 한국가스공사는 당사의 기타특수관계자입니다.
주2) 당사는 유연탄 주요 매입처 중 Moolarben 및 Bayan의 지분을 보유하고 있습니다.

### (2) 주요 원재료의 가격변동추이

(기준일 : 2023.12.31)

| 품목 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|
| LNG(원/톤) | 1,236,483 | 1,435,538 | 690,609 |
| 유연탄(원/톤) | 356,065 | 271,958 | 137,080 |
| 바이오중유(원/ℓ) | 1,256 | 1,398 | 926 |
| BC유(원/ℓ) | 1,020 | 1,042 | 723 |
| 우드펠릿(원/톤) | 288,368 | 255,977 | 313,962 |
| 등경유(원/ℓ) | 1,068 | 1,275 | 819 |

* 유연탄 단가는 인수식, 도입열량 기준이며 부대비가 포함되어 있습니다.
* 주요 원재료 가격은 출고단가 기준입니다.
* 유연탄, LNG 유가 등은 국제시세에 연동되어 있습니다.

## □ 생산설비

### (1) 생산능력

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : MW)

| 사업부문 | 구분 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|---|
| 발전 | 화력 | 10,646 | 10,646 | 10,646 |
| | 소수력 | 15.1 | 15.1 | 15.1 |
| | 풍력 | 32.8 | 32.8 | 32.8 |
| | 태양광 | 20.7 | 18.4 | 17 |
| | 연료전지 | 50.4 | 50.4 | 34.6 |
| | 기타 | 10.0 | 10.0 | 10.0 |
| 합 계 | | 10,775.10 | 10,772.70 | 10,755.50 |

* 생산능력의 산출근거는 각 발전소별 설비용량을 기준이며, 산출방법은 당사의 각 발전소별 발전설비를 100%의 출력으로 가동시의 출력을 기준으로 작성되었습니다.

### (2) 생산실적

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : GWh)

| 사업부문 | 구분 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|---|
| 발전 | 유연탄 | 31,217 | 31,693 | 31,851 |
| | 복합 | 14,870 | 13,988 | 15,484 |
| | 내연 | 75 | 275 | 192 |
| | | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 대체에너지 | 1,124 | 1,049 | 963 |
| | 수력 | 29 | 32 | 30 |
| | 기타 | 64 | 69 | 66 |
| 합 계 | | 47,377 | 47,106 | 48,586 |

## (3) 가동률

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : MW, %)

| 사업부문 | 품목 | 생산능력 | | | 가동률 |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 화력 | 대체에너지 | 계 | |
| 발전 | 전기 | 10,646 | 129 | 10,775 | 79.24 |

## (4) 생산설비의 현황

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 자산 항목 | 사업소 | 소유 형태 | 소재지 | 설비규모 | 기초 장부가액 | 증감 | | 당기 상각 | 기말 장부가액 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 증가 | 감소 | | |
| 토지 | 전국 | 자가 보유 | 전국 | 7,529,872㎡ | 829,550 | - | 58 | - | 829,492 |
| 건물 | | | | 2,122,308㎡ | 1,641,826 | 34,599 | - | (94,214) | 1,582,210 |
| 구축물 | | | | 1,095개 | 1,212,300 | 21,413 | - | (43,351) | 1,190,362 |
| 기계장치 | | | | 13,662개 | 5,376,806 | 494,821 | - | (481,294) | 5,390,332 |
| 차량운반구 | | | | 145개 | 2,228 | 193 | - | (797) | 1,624 |
| 기타유형자산 | | | | 18,454개 | 488,926 | - | 172,318 | (13,830) | 302,778 |
| 사용권자산 | | | | - | 857,403 | 7,398 | - | (70,001) | 794,800 |
| 무형자산 | | | | - | 14,641 | 7,446 | - | (4,502) | 17,585 |
| 합 계 | | | | | 10,423,680 | 565,870 | 172,376 | (707,989) | 10,109,183 |

* 별도재무제표 기준입니다.

## (5) 투자현황

### 1) 진행중인 투자

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 사업부문 | 구분 | 투자기간 | 투자대상 자산 | 투자효과 | 총 투자액 | 기 투자액 | 향후 투자액 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 건설 | 보령 저탄장 옥내화 | 2020.12~2026.12 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출 | 321,600 | 70,564 | 251,036 |
| 건설 | 보령 4호기 친환경개선 | 2018.11~2023.06 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출 | 330,604 | 330,604 | 0 |
| 건설 | 보령 신복합 1호기 | 2022.10~2026.06 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출 | 535,400 | 67,770 | 467,630 |
| 건설 | 함안 복합 | 2022.04~2026.12 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출 | 776,700 | 7,375 | 769,325 |
| 신재생 | 인천 아시아드 태양광 | 2023.01~2024.06 | 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | RPS기여 / 수익 및 일자리 창출 | 6,144 | 3,644 | 2,500 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 합계 | 1,970,448 | 479,957 | 1,490,491 |

2) 향후 투자계획

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 억원)

| 사업부문 | 계획명칭 | 예상투자총액 | | 연도별 예상투자액 | | | 투자효과 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 자산형태 | 금 액 | 2023년 | 2024년 | 2025년 | |
| 발전 | 보령 저탄장 옥내화 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 3,216 | 384 | 1,054 | 196 | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 보령 4호기 친환경개선 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 3,246 | 389 | - | - | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 보령 신복합 1호기 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 5,354 | 643 | 1,009 | 2,500 | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 함안 복합 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 7,767 | 35 | 1,140 | 3,429 | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 제주복합 3호기 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 4,093 | - | 60 | 852 | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 양수발전 건설 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 14,123 | - | 60 | 60 | 안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출 |
| | 보령LNG 인수기지 | 토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타 | 7,321 | - | - | - | 보류중 |
| 합계 | | | 45,120 | 1,451 | 3,323 | 7,037 | - |

# 4. 매출 및 수주상황

## □ 매출현황

### (1) 매출실적

단위 : 억원)

| 사업부문 | 매출유형 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 |
|---|---|---|---|---|
| 발전 | 전기판매 | 75,977 | 86,184 | 53,450 |
| | 용역제공 | 141 | 108 | 89 |
| 합계 | | 76,118 | 86,292 | 53,539 |

* 별도 재무제표 기준입니다.

* 상기 실적은 억원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

### (2) 판매경로 및 주요매출처

당사에서 생산한 전기는 전력거래소의 입찰을 통하여 전량 한국전력공사에 판매하고 있습니다.

### (3) 판매방법

1) 판매방법

현 우리나라 전력시장은 변동비 반영시장(CBP)으로 발전회사는 각 발전소별 기술적 특성 및 비용자료를 전력거래소에 미리 제출합니다. 전력거래소는 거래일 1일전에 전력수요를 예

측하고, 발전회사도 거래일 1일전 10시까지 각 발전기별 공급가능용량을 전력거래소에 신고합니다. 전력거래소는 거래 1일전 15시까지 전력수요 예측량과 신고한 각 발전기별 공급가능용량을 기초로 변동비 순위로 발전계획량과 시장가격을 결정한 후 18시까지 제반 제약조건을 고려하여 계통운영을 위한 발전계획을 수립합니다. 전력거래일에는 실시간으로 전력계통을 운영한 다음, 각 발전기의 시간대별 발전량을 계량하여 전력거래 대금을 산출하고 이를 전력거래일 9일 뒤에 발전회사에 초기통보되며, 전력거래일 19일 뒤에 최종통보 됩니다.

2) 전력시장과 거래가격의 결정
우리나라 전력시장은 현재 전력산업 구조개편의 첫 단계인 발전경쟁단계로 변동비 반영 발전시장(CBP, cost based pool)으로 형태입니다. 당초 전력시장은 기저발전부분과 일반발전부분으로 이원화되어 있었으나, 2008년 5월부터 기저한계가격(RMP)을 폐지하고 일반, 기저발전기 모두 계통한계가격(SMP)으로 정산하며 계통한계가격 보정계수를 도입하여 시행중에 있습니다. 용량가격은 시간대별로 공급가능한 용량을 입찰한 모든 발전기에 대하여 발전기별 입찰용량을 기준으로 일정액을 지급함으로써 설비투자를 유인하기 위한 가격제도로서 CBP시장 제도개선을 통하여 2007년 1월부터 단일용량요금(CP)을 시행하였으나, 2016년 10월부터는 발전기 준공일별차등 용량가격을 시행하고 있습니다.

## 5. 위험관리 및 파생거래

### (1) 시장위험

당사가 노출된 주요 시장위험에는 환율변동위험이 있으며, 그 내용 및 영향은 다음과같습니다.

| 유형 | 내용 | 영향 |
|---|---|---|
| 환율변동위험 | 환율변동에 따른 외화사채금액 증감 | 통화스왑을 통해 환율변동위험 제거 |

### (2) 위험관리

1) 위험관리정책
당사는 내부 환위험관리지침에 의거하여 외환거래는 헷지거래로 한정하여 환율변동위험을 제거하고 있습니다. 또한 Bloomberg, 연합 Infomax 등 외환거래 관련 시스템을 구축하여 운영 중에 있습니다. 또한 외환전문가 강사를 초빙하여 자문을 구하고있으며, 외환 관련 세미나 및 교육을 통해 외환 담당자의 전문 역량을 강화하고 있습니다.

2) 위험관리조직 및 위험관리방식
당사는 매분기 1회 위원 8인(사외위원 3인 포함)으로 구성된 환위험관리위원회를 개최하여 환위험관리 계획을 심의·의결하여 환율변동위험을 관리하고 있습니다.

[기타 위험관리에 대한 자세한 내용은 본 보고서의 재무제표 주석중 위험관리를 참조하시기 바랍니다.]

### (3) 파생상품의 구성내역

(단위 : 백만원)

| 구 분 | 제 23 기 | | 제 22 기 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유동 | 비유동 | 유동 | 비유동 |
| 파생상품자산 | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 통화스왑 | 206 | - | - | 23,306 |
| 통화선도 | 1,181 | 11,225 | 18 | - |
| 이자율스왑 | - | 31,043 | - | 6,942 |
| 기타파생상품(*) | - | 12,706 | - | 13,342 |
| 소계 | 1,387 | 54,974 | 18 | 43,590 |
| 파생상품부채 | | | | |
| 통화스왑 | 2,020 | - | - | 12,551 |
| 통화선도 | - | 447 | 3,041 | - |
| 이자율스왑 | - | 5,641 | - | 239 |
| 기타파생상품(*) | 6,192 | 73,054 | - | 43,070 |
| 소계 | 8,212 | 79,142 | 3,041 | 55,860 |

* 연결재무제표 기준입니다.

* 관계기업인 현대그린파워(주)의 주주간 협약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액입니다.

## (4) 통화스왑 내역

(단위: 백만원, 천USD, 천EUR, 천SEK, 계약환율: 원/USD, 원/EUR, 원/SEK)

| 구 분 | 계 약 처 | 계 약 기 간 | 계약금액 | | 계약이자율 | | 계약 환율 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 | 매입금액 | 매도 | 매입 | |
| 현금 흐름 위험 회피 | Nomura | 2017.10.30 ~ 2037.10.30 | KRW 52,457 | EUR 40,000 | 2.604% | 1.70% | 1,311.42 |
| | Nomura | 2017.11.16 ~ 2037.11.16 | KRW 59,423 | SEK 450,000 | 2.622% | 2.36% | 132.05 |
| | KDB산업은행 | 2021.08.09. ~ 2026.08.09 | KRW 114,230 | USD 100,000 | 1.27% | 1.25% | 1142.3 |
| | 국민은행 | 2021.08.09. ~ 2026.08.09 | KRW 114,230 | USD 100,000 | 1.265% | 1.25% | 1142.3 |
| | 하나은행 | 2021.08.09. ~ 2026.08.09 | KRW 114,230 | USD 100,000 | 1.265% | 1.25% | 1142.3 |
| | KDB산업은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | KRW 123,710 | USD 100,000 | 3.407% | 3.625% | 1237.1 |
| | 우리은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | KRW 123,710 | USD 100,000 | 3.408% | 3.625% | 1237.1 |
| | JP모건은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | KRW 123,710 | USD 100,000 | 3.408% | 3.625% | 1237.1 |

## (5) 통화선도 내역

(단위 : 백만원, 천USD, 천EUR)

| 구 분 | 계 약 처 | 계 약 기 간 | 계약금액 | | 계약환율 |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 (KRW) | 매입금액 (USD) | |
| 매매목적 | MUFG | 2023.11.23. ~ 2024.2.5. | 10,348 | 8,000 | 1,293.50 |
| | 농협은행 | 2023.11.30. ~ 2024.1.23. | 5,147 | 4,000 | 1,286.75 |
| | MUFG | 2023.11.30. ~ 2024.1.23. | 5,147 | 4,000 | 1,286.65 |
| | JP모건 | 2023.11.30. ~ 2024.2.22. | 11,561 | 9,000 | 1,284.60 |
| | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 모건스텐리 | 2023.12.1. ~ 2024.1.23. | 5,199 | 4,000 | 1,299.85 |
| | 산업은행 | 2023.12.1. ~ 2024.1.15. | 14,303 | 11,000 | 1,300.30 |
| | 미즈호 | 2023.12.1. ~ 2024.2.14. | 10,386 | 8,000 | 1,298.25 |
| | JP모건 | 2023.12.4. ~ 2024.2.14. | 6,485 | 5,000 | 1,296.90 |
| | 농협은행 | 2023.12.6. ~ 2024.2.14. | 5,231 | 4,000 | 1,307.75 |
| | MUFG | 2023.12.13. ~ 2024.2.6. | 19,700 | 15,000 | 1,313.30 |
| | JP모건 | 2023.12.13. ~ 2024.2.6. | 17,072 | 13,000 | 1,313.20 |
| | 미즈호 | 2023.12.15. ~ 2024.2.6. | 12,916 | 10,000 | 1,291.55 |
| | 산업은행 | 2023.12.15. ~ 2024.2.14. | 11,617 | 9,000 | 1,290.80 |
| | 부산은행 | 2023.12.20. ~ 2024.2.26. | 5,183 | 4,000 | 1,295.80 |
| | SMBC | 2023.12.20. ~ 2024.3.13. | 19,416 | 15,000 | 1,294.43 |
| | 농협은행 | 2023.12.21. ~ 2024.1.5. | 26,065 | 20,000 | 1,303.25 |
| | JP모건 | 2023.12.21. ~ 2024.1.5. | 26,064 | 20,000 | 1,303.20 |
| | MUFG | 2023.12.21. ~ 2024.1.5. | 27,365 | 21,000 | 1,303.10 |
| | 하나은행 | 2023.12.28. ~ 2024.1.15. | 18,041 | 14,000 | 1,288.65 |
| | 미즈호 | 2023.12.28. ~ 2024.2.26. | 32,146 | 25,000 | 1,285.85 |
| | JP모건 | 2023.12.28. ~ 2024.3.26. | 8,984 | 7,000 | 1,283.40 |

### (6) 이자율스왑 내역

(단위 : 원, USD)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | 계약이자율 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 매도 | 매입 | |
| 매매목적 | Nomura | 2017.10.24 ~ 2032.10.30 | 52,456,800,000 | 2.55%+변동금리 | 2.60% | - |
| | Nomura | 2017.11.09 ~ 2032.11.16 | 59,422,500,000 | 2.57%+변동금리 | 2.62% | - |
| 현금흐름 위험회피 | 한국수출입은행 | 2015.02.12 ~ 2031.12.29 | USD 15,893,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,071.90 |
| | ING Bank N.V. | 2015.02.12 ~ 2031.12.29 | USD 7,861,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,071.90 |
| | BNP Paribas | 2015.02.17 ~ 2031.12.29 | USD 7,861,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,210.00 |

### (7) 파생상품거래로 인한 손익내용

(단위 : 백만원)

| 구 분 | 평가손익(I/S) | | 거래손익(I/S) | | 기타포괄손익(*) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 23 기 | 제 22 기 |
| 통화스왑 | (1,814) | (3,023) | 5,969 | (4,339) | - | - |
| 통화선도 | 19,707 | 29,289 | 1,851 | 5,593 | (5,059) | (33,218) |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 이자율스왑 | (611) | 1,203 | 719 | (78) | 1,245 | 14,437 |
| 기타파생상품 | 64 | (11,604) | (12,857) | - | - | - |
| 합 계 | 17,346 | 15,865 | (4,318) | 1,176 | (3,814) | (18,781) |

* 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 23,731백만원(전기말: 파생상품평가손실 20,343백만원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.
* 연결재무제표 기준입니다.

# 6. 주요계약 및 연구개발활동

## (1) 주요계약

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 계약일자 | 계약의 목적 및 내용 | 계약금액 | 계약기간 | 계약상대방 |
|---|---|---|---|---|
| 2021.09.02 | 보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매 | 334,892 | 2021.09.02 ~ 2024.11.30 | 현대삼호중공업 주식회사 |
| 2022.02.21 | 제주한림해상풍력 풍력터빈 운전 및 유지보수(FSA) 용역 | 196,053 | 2024.10.31 ~ 2044.10.30 | 두산에너빌리티 주식회사 |
| 2022.04.25 | 함안복합 건설사업 종합설계기술용역 | 19,350 | 2022.04.25 ~ 2026.03.31 | 한국전력기술 주식회사 |
| 2022.06.02 | 2022년 정보통신 업무위탁 용역 | 32,566 | 2022.06.01 ~ 2024.05.31 | 한전케이디엔 주식회사 |
| 2022.07.27 | 인천 2단계 연료전지 LTSA 위탁용역 | 49,005 | 2022.08.01 ~ 2032.07.31 | 두산퓨얼셀 주식회사 |
| 2022.10.24 | 보령신복합 1호기 건설사업 종합설계기술용역 | 18,411 | 2022.10.24 ~ 2026.09.30 | 한국전력기술 주식회사 |
| 2022.11.25 | 함안천연가스발전소 345kV 송전선로 건설공사 | 28,377 | 2022.12.15 ~ 2025.12.31 | 지에스네오텍 주식회사 |
| 2023.06.27 | 보령신복합 1호기 주기기 기자재 구매 | 281,600 | 2023.06.27 ~ 2026.06.30 | 두산에너빌리티 주식회사 |
| 2023.09.18 | 보령신복합 1호기 건설공사 | 186,358 | 2023.10.16 ~ 2026.06.30 | ㈜에이치제이중공업 |
| 2023.10.24 | 2023년도 중부발전서비스(주) 위탁업무 통합계약 | 84,814 | 2023.07.01 ~ 2025.06.30 | 중부발전서비스(주) |

## (2) 연구개발활동

### 가. 연구개발 활동 개요

1) 연구개발 담당조직

(가) 기획 : 본사 / 발전환경처 / 기술기획부

(나) 수행 : 자체과제는 본사 및 사업소, 외주용역은 한전 전력연구원 및 기타 관련기관 (국공립연구소, 대학 및 협력업체 등)

2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

| 과 목 | 제 23 기 | 제 22 기 | 제 21 기 | 비 고 |
|---|---|---|---|---|

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 연구개발비용 계 | 12,097 | 11,450 | 11,315 | - |
| 정부보조금 | - | - | - | - |
| 연구개발비 / 매출액 비율 | 0.16% | 0.13% | 0.26% | - |

* 별도재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

## 나. 연구개발 실적

| 연도 | 연구과제 명 | 적용 및 기대효과 |
|---|---|---|
| 2023년 | 초초임계압 발전소용 보일러 급수펌프 최소유량 제어밸브 국산화 개발 | 밸브 내구성 증가로 예비품 구매 비용 절감 |
| | 부식 및 마모 저감을 위한 탈황설비용 금속 및 법랑 복합신소재 개발 | 탈황설비 내부식, 내마모용 코팅소재 국산화 |
| | 기상예보 연계를 통한 가스터빈 운전예측시스템 기술개발 | 기상정보를 활용한 예측으로 가스터빈 운전 효율 향상 |
| | 양면형 추적식 영농형 태양광 발전시설의 수익성 개선을 위한 밭작물 생산성·품질 영향 분석과 스마트 O&M을 통한 최적재배법 개발 | 영농형 태양광 하부 경작 밭작물 다양화 및 경작기준 마련 |
| | 4차산업 예측진단 기술을 활용한 미세먼지 저감 여과집진설비 이용률 개선 통합 시스템 개발 | 집진설비 고장 예측 알고리즘 개발로 설비 안정화 및 고도화 |
| | 가스터빈 Casing Cooling Air 및 Anti-Icing 밸브 국산화 개발 | 밸브 국산화를 통한 동등 품질 이상의 제품 가격 인하 |
| | 고온고압 배관 드레인 트랩 국산화 | 트랩 국산화를 통한 비용 절감 및 납품기간 절감 |
| | 가스터빈 시운전 계측기 국산화 개발 | 국산화에 따른 수입대체효과 및 예방정비 비용 절감 |
| | 가스터빈 연소 최적화 분석설비 국산화 개발 | A급 O/H 자체 수행 능력 확보로 엔지니어 용역비용 절감 |
| | BLR Flame 감지기, 분석기 및 광케이블 상태진단 분석장치 개발 | 보일러 노내 화염 진단 성능 향상 및 시간 단축 |
| | 미활용 터널 사용을 위한 압축공기 에너지저장장치 개발 | 미활용 터널을 이용한 에너지저장장치 공정 해석 기술 확보 및 국토 전반의 미활용 터널 및 공동구 입지 제한 문제 해결 |
| | LNG 복합화력 탈질설비 요소수 직접분사 방식 적용 연구 | 요소수 직접분사로 부하변동 속응성, 정밀성 및 안정성 확보, NOx 저감 효율 상승 및 암모니아 슬립 최소화 |
| | 가스터빈 점화장치 Spark 상태 검증이 가능한 T/C 융합형 점화장치 | 가스터빈 점화장치 건전성 및 수명 향상 |
| | 수력발전 드론을 이용한 이상 지역 검출 및 구조물 변위 분석 안전 시스템 개발 | 해외 개발 및 운영중인 수력발전 구조물 안전관리 구축으로 설비신뢰도 확보 |
| | 가스터빈 Angle Tx 국산화 개발 | 방폭인증 Angle Tx 개발로 부품 적기조달 및 정비비용 절감 |
| | 고정자냉각수 이온교환수지 국산화 | 고정자냉각수 이온교환수지 국산화 및 제품의 이온교환능력 향상 |
| | M501F3 고온고압 체결류 원자재 국산화 | M501F3 가스터빈 체결재 외산구매 대체효과 |
| | 가스터빈(GT24) EGD(Exhaust Gas Diffuser) 공진회피방안 기술개발 | EGD 구조물 고유주파수 회피, 터빈 베어링 지지대 동흡진기 설치로 진동 저감(28%) |
| | 탈황 슬러리 밀도측정 분석기 국산화 개발 | 기존 밀도측정기 정비비용 및 구매비용 절감, 석회석 과량투입비용 절감 및 석고품질 향상 |
| 2022년 | 1000MW급 석탄화력 배연탈황설비 가스재열기용 열소자 국산화 개발 | 국산 최적 파형 열소자 설계로 GGH 차압 저감 및 열교환 성능 향상 |
| | 회전기기 운영 표준 데이터 통합 및 자동 예측진단 플랫폼 구축 | 이종 진동감시시스템에 대한 통합 예측진단 기술 확보로 진동 관련 돌발정지 예방 |
| | 발전기 여자시스템 성능진단형 제어기 개발 및 적용 | 전력계통 온·오프라인 제어 성능 진단으로 여자시스템 주요 장비 감시 |
| | 고효율 히터를 이용한 Bench Scale DeNOx SCR 촉매성능평가 실증시스템 개발 | 화력발전소 탈질설비 SCR 촉매성능평가시간 단축 및 1회당 평가비용 절감 |
| | 가스터빈 Horizontal Float Switch 국산화 | 내압 방폭, 고온, 고압용 레벨스위치 국산화로 수입 대체 효과 |
| | CO2 저감을 위한 석탄화력발전 가스혼소기술 개발 | 석탄-가스 혼소시 탄소세 절감효과 및 향후 수소계 연료 혼소 기술 확대 가능 |
| | 발전소 포집 CO2 및 폐열을 이용한 에코팜 사업화 기반마련 연구 | 에코팜 자동 재배기술 적용으로 농가 생산성 향상 |
| | 해양 부유생물 제거 설비 개발 | 2중 스크린, 탈부착 설계 등을 통한 해양부유생물 제거 효율 향상 |
| | 가스터빈 TSOV Internal Part 국산화 개발 | TSOV 부품 제작기술 확보 및 독자적 설계기술 확보 |
| | 유압식 가드 내장형 3D System 그레이팅 개발 및 현장실증 | 별도의 안전난간 설치 불요로 인력, 장비 및 시간 절감 |
| | 복합화력 발전기용 고신뢰성 고정자권선(로벨바)개발 | 발전기용 로벨바 분석/설계, 생산 제조기술 확보 |
| | IoT 기반의 보일러 노내 온도 통합 감시 시스템 | BTLD, TMS 연동을 통해 통합감시 시스템 구축을 위한 제반 기술 확보 |
| | 석탄 및 SRF 수은분배 특성평가 | 석탄 및 SRF 발전소 수은 배출 예측 및 저감 관리방안 확보 |
| | 머신러닝기술을 적용한 석탄취급설비 지능형 안전감시 로봇개발 | 지능형 안전감시 로봇 개발을 통한 감시 개소 유연성 확보 |
| | 화력발전소 보일러 내부 튜브 점검용 드론 시스템 개발 | 보일러 튜브의 균열 및 파손을 신속하게 검출 |
| | IoT 기술을 이용한 스마트 재난안전타워 구축 | IoT 기반 센서 및 통합 모니터링 플랫폼 구축으로 최신 안전감시체계 구축 |
| | 냉각수 취배수관로 모니터링이 가능한 수중드론 개발 | 냉각수 취수 저해요소 확인을 통한 구조물 보수·보강 효율화 |
| | ABB P-13 DI Card 국산화 개발 | 제어 모듈 설계 및 제작 기술의 해외 의존도 최소화 |
| | 가스터빈 GT24AB Front Segment 국산화 | Front Segment 부품 독자 설계기술 및 제작기술 확보 |

| | | |
|---|---|---|
| | 고형연료설비 유동사 대체재, 연소재 재활용 연구 | 보일러 운영 효율 증가 및 연소환경 개선 |
| | 석탄발전 탈질설비 요소수 직접분사 연구개발 | 국내 발전설비에 대한 독자적 ASCR 설계/제작/운전 기술 확보 |
| | CTCS Vall Recirculation Pump 국산화 개발 | 국산화를 통한 발전부품 적기 조달 및 정비비용 절감 |
| | 인입인출이 가능한 필터 무(無) 교환식 HRSG 산화철 집진장치 | 필터 반영구 사용에 따른 운영비용 절감 |
| | 분산제어설비(DCS) 신호케이블 접지 감지시스템 개발 | 실시간 접지 감시로 오작동시 개별 개소에 대한 파악 및 대응 가능 |
| 2021년 | 발전설비 신뢰성 향상을 위한 PAUT 비파괴검사 기량 검증 시스템 개발 | 화력발전설비 튜브, 배관, 헤더 용접부 등 PAUT NDT 기량검증 현장 활용 |
| | LNG 발전의 연소 후 습식 CO2 포집기술 개발 및 격상설계 | LNG 발전 연계 CO2 포집 핵심기술 개발로 연간 50만톤 CO2 절감 |
| | 1MW급 조류발전 상용화 시스템 개발 | 조류발전단지 구축에 적용 가능한 1MW급 조류발전 상용화 시스템 개발 |
| | 가스터빈 수소혼소 한계 평가 및 연소최적화 기술개발 | F급 가스터빈 대상 수소혼소 한계평가 및 연소안정화 기술확보 |
| | 발전시스템 성능개선 전문 엔지니어링 기술개발 | 국내외 노후발전소 성능개선 사업을 위한 전문 엔지니어링 기술 및 툴 확보 |
| | 발전분야 EPRI 프로그램 가입 및 활용(3단계) | 프로그램 가입/활용으로 국제기술협력 강화 및 핵심기술 동향 파악 |
| | 표준 가스복합발전용 주기기 설계 및 제작 기술개발 | 가스복합발전 주기기 표준모델 국산화 |
| | 표준 가스복합화력 플랜트용 초초임계압 배열회수보일러 기술개발 | 610℃급 초초임계압 수직 관류형 HRSG 모델 및 설계기술 개발 |
| | 표준 가스복합 발전플랜트 친환경 설비 기술개발 | 광역온도 대응 탈질 및 백연저감 시스템 개발 |
| | 표준 가스복합발전 시스템 표준화 및 최적 모델 개발 | 복합플랜트 효율 63%이상, 시스템 표준화 최적모델 개발 |
| | 글로벌 에너지정책 전문가 양성사업 | 한국형 그린뉴딜 정책 등을 교육과정으로 구성하고 글로벌 협력 국가를 대상으로 에너지정책 전문인력 양성 |
| | 복합화력 대기오염물질 저감 광역온도형 촉매 및 공정개발 | 복합화력 기동·정지/부하변동에 대응한 광역온도형 복합오염물질 제거 촉매 및 공정 개발 |
| | 열화학적 메탄 분해를 통한 블루수소 및 탄소소재 생산기술 개발 | 블루수소-탄소소재 생산 파일럿 실증 및 MW급 시스템 설계기술 개발 |
| | 저탄장 발화탄 최적 소화기술 개발 및 발화 방지기술 실증 연구 | 발화탄 최적 소화기술개발 및 소화·발화방지기술 현장 검증을 통한 운영 최적화 |

# 7. 기타 참고사항

## (1) 지적재산권 보유현황

(기준일 : 2023.12.31)

| 구 분 | 종류 | | 내용 | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전 | 산업재산권 | 특허권 | 스마트 네임플레이트 및 스마트 리드 태그를 이용한 설비 안내장치 외 324건 | - |
| | | 실용신안권 | 3건 | - |
| | | 디자인 | 3건 | - |
| | | 상표 | 12건 | - |

## (1)-1 공시기간 취득한 지적재산권 내역

| 종류 | 취득일 | 내 용 | 독점적·배타적 사용기간 | 상용화 여부 및 내용 |
|---|---|---|---|---|
| 특허 | 2023.01.10 | 현장 초음파 경도 측정 장치와 이를 포함하는 열화도 측정 시스템 및 방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.01.18 | 가스실린더 및 안전가드를 이용한 그레이팅 장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.01.18 | 유압실린더 및 안전가드를 이용한 그레이팅 장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.02.21 | 침식량 예측시스템 및 방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.03.08 | 게이트 밸브 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.03.22 | 내부식강에 적용 가능한 내부식 법랑 조성물 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.03.22 | 에너지 불균형 분석에 의한 발전소 음성안내시스템 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.03.29 | 디지털 트윈 시뮬레이터 및 그 디지털 트윈 시뮬레이터의 제어 방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.04.25 | 내부식강에 적용 가능한 내부식 법랑 조성물이 코팅된 전열소자 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.05.19 | 가스터빈의 보일러 버너용 점화장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.06.02 | 대용량 석탄 취급설비용 다중 대기오염물질 처리 시스템 | 20년 | - |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 특허 | 2023.06.27 | 스마트 네임 플레이트 및 스마트 리드 태그를 이용한 설비안내장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.06.27 | 인입 인출이 가능한 필터 무교환식 HRSG 산화철 비산예방장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.08.24 | 활성탄을 이용한 전기화학 반응에 의한 철-2,3-디메르캅토-1-프로판술폰산 흡수제의 재생 장치 및 방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.09.26 | 화력발전소 탈질설비의 우레아기화기 막힘 조기 감지 시스템 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.09.27 | 화재 감지 방법 및 시스템 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.10.13 | 감시 센서를 통한 동기 조상기 또는 발전기의 엔드 영역 문제 경감 시스템 및 방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.10.17 | 슈퍼 히팅 스팀 컨디셔닝 밸브 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.10.25 | 물분해소재, 물분해소재용 조성물 및 이를 이용한 물분해소재의 제조방법 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.11.23 | 사일로형 반출설비의 안전장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.11.09 | 터빈 제어 검증 시스템, 및 터빈 제어 검증 장치 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.12.04 | 온도센서 일체형 차압식 유량계 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.12.06 | 가스 터빈 | 20년 | - |
| 특허 | 2023.12.11 | 용해성 유해 가스 분리 장치 | 20년 | - |
| 실용신안 | 2023.04.21 | 용접부 자기장 측정센서 | 10년 | - |

## (2) 환경관련 정부규제 사항에 대한 준수내용 등

| 규제사항 | 준수내용 | 환경개선설비 투자계획 |
|---|---|---|
| 대기오염물질<br>(SOx, NOx, Dust) | 사업소별로 자체기준을 설정하여 운전<br>- 자체기준 : 대기오염물질 배출농도 규제치의 평균 80% 이하 수준 | - 보령발전본부 저탄장 개선 공사(3,216억)<br>- 서울발전본부 탈질설비 환원제 직분사 개선 공사(15억) |
| 수질오염물질<br>(pH, COD, SS) | 사업소별로 자체기준을 설정하여 운전<br>- 자체기준 : 수질오염물질 배출농도 규제치의 평균 80% 이하 수준 | (섬유디스크 필터, 폴리머주입 설비) 도입으로 에너지 사용량 절감(14억) |

# III. 재무에 관한 사항

## 1. 요약재무정보

(1) 영업성적 (연결포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기<br>(2023.1.1~12.31) | 제22기<br>(2022.1.1~12.31) | 제21기<br>(2021.1.1~12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 매 출 액 | 77,623 | 62,301 | 37,429 |
| 2. 매출원가 | 74,866 | 60,880 | 34,271 |
| 3. 매출총이익 | 2,757 | 1,421 | 3,158 |
| 4. 판매비와관리비 | 1,473 | 1,119 | 978 |
| 5. 영업이익 | 1,284 | 302 | 2,180 |
| 6. 기타수익 | 118 | 70 | 71 |
| 7. 기타비용 | 167 | 132 | 51 |
| 8. 기타이익(손실) | 126 | (654) | (80) |
| 9. 금융수익 | 1,632 | 2,612 | 1,140 |
| 10. 금융원가 | 3,028 | 4,401 | 2,570 |
| 11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실) | 278 | 516 | 132 |
| 12. 법인세비용차감전순이익(손실) | 244 | (1,687) | 820 |
| 13. 법인세비용(수익) | 68 | (538) | 225 |
| 14. 반기순이익(순손실) | 176 | (1,149) | 595 |
| 지배기업의 소유주에게 귀속되는 반기순이익(손실) | 9 | (1,133) | 570 |
| 비지배지분에 귀속되는 반기순이익(손실) | 167 | (16) | 25 |
| 15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원 | 31 | (3,964) | 1,993 |

(2) 재산상태 (연결재무상태표)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기말<br>(2023.12.31) | 제22기말<br>(2022.12.31) | 제21기말<br>(2021.12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 유동자산 | 24,547 | 28,077 | 19,593 |
| 2. 비유동자산 | 139,395 | 143,207 | 124,796 |
| 자산총계 | 163,942 | 171,284 | 144,389 |
| 1. 유동부채 | 21,818 | 19,797 | 17,700 |
| 2. 비유동부채 | 87,842 | 94,126 | 85,100 |
| 부채총계 | 109,660 | 113,923 | 102,800 |
| 1. 납입자본 | 12,709 | 12,709 | 12,709 |
| 2. 이익잉여금 | 26,304 | 29,328 | 28,450 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 3. 기타자본구성요소 | 13,968 | 14,198 | (1,132) |
| 4. 비지배지분 | 1,300 | 1,126 | 1,562 |
| 자본총계 | 54,282 | 57,361 | 41,589 |
| 자본및부채총계 | 163,942 | 171,284 | 144,389 |
| 연결에 포함된 회사수 | 38 | 38 | 38 |

### (3) 영업성적 (별도포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기 (2023.1.1~12.31) | 제22기 (2022.1.1~12.31) | 제21기 (2021.1.1~12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 매 출 액 | 76,118 | 61,194 | 37,808 |
| 2. 매출원가 | 73,961 | 60,325 | 34,758 |
| 3. 매출총이익 | 2,157 | 869 | 3,050 |
| 4. 판매비와관리비 | 1,170 | 914 | 858 |
| 5. 영업이익 | 987 | (45) | 2,192 |
| 6. 기타수익 | 119 | 71 | 72 |
| 7. 기타비용 | 163 | 129 | 50 |
| 8. 기타이익(손실) | (61) | (547) | (31) |
| 9. 금융수익 | 1,711 | 2,453 | 1,068 |
| 10. 금융원가 | 2,593 | 4,285 | 2,500 |
| 11. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분 관련 손익 | (48) | (83) | (47) |
| 12. 법인세비용차감전순이익(손실) | (48) | (2,483) | 751 |
| 13. 법인세비용(수익) | (30) | (614) | 145 |
| 14. 당기순이익(순손실) | (18) | (1,868) | 606 |
| 15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원 | (65) | (6,537) | 2,121 |

### (4) 재산상태 (별도재무상태표)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기말 (2023.12.31) | 제22기말 (2022.12.31) | 제21기말 (2021.12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 유동자산 | 21,989 | 21,071 | 17,322 |
| 2. 비유동자산 | 131,103 | 122,532 | 120,297 |
| 자산총계 | 153,092 | 143,603 | 137,619 |
| 1. 유동부채 | 20,395 | 14,983 | 17,129 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 2. 비유동부채 | 83,292 | 88,096 | 82,000 |
| 부채총계 | 103,687 | 103,079 | 99,129 |
| 1. 납입자본 | 12,709 | 12,709 | 12,709 |
| 2. 이익잉여금 | 23,278 | 24,981 | 26,849 |
| 3. 기타자본구성요소 | 13,418 | 2,834 | (1,068) |
| 자본총계 | 49,405 | 40,524 | 38,490 |
| 자본및부채총계 | 153,092 | 143,603 | 137,619 |
| 종속·관계·공동기업 투자주식의 평가방법 | 원가법 | 원가법 | 원가법 |

**(5) 회계정책의 변경**

1) 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' 개정 - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 순매각금액

자산을 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 품목의 판매에서 발생하는 순 매각가액을 취득원가에서 차감하는 것을 금지하고 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식하도록 합니다.

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

① 제21기말 연결포괄손익계산서에 미치는 영향
(단위 : 억원)

| 구 분 | 종전 기준에 따른 금액 | 조정 | 재작성 후 제21기 (2021.1.1~12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 매 출 액 | 53,434 | 906 | 54,340 |
| 2. 매출원가 | 48,967 | 847 | 49,814 |
| 3. 매출총이익 | 4,467 | 59 | 4,526 |
| 4. 판매비와관리비 | 1,350 | - | 1,350 |
| 5. 영업이익 | 3,117 | 59 | 3,176 |
| 6. 기타수익 | 89 | - | 89 |
| 7. 기타비용 | 214 | - | 214 |
| 8. 기타이익(손실) | (48) | - | (48) |
| 9. 금융수익 | 1,198 | - | 1,198 |
| 10. 금융원가 | 3,321 | - | 3,321 |
| 11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실) | 156 | - | 156 |
| 12. 법인세비용차감전순이익(손실) | 977 | 59 | 1,036 |
| 13. 법인세비용(수익) | 257 | - | 257 |
| 14. 반기순이익(순손실) | 720 | 59 | 779 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 지배기업의 소유주에게 귀속되는 반기순이익(손실) | 690 | 59 | 749 |
| 비지배지분에 귀속되는 반기순이익(손실) | 30 | - | 30 |
| 15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원 | 2,416 | 205 | 2,621 |

② 제21기말 연결재무상태표에 미치는 영향
(단위: 억원)

| 계정과목 | 종전 기준에 따른 금액 | 조정 | 재작성 후 제21기말 (2021.12.31 현재) |
|---|---|---|---|
| 1. 유동자산 | 19,593 | - | 19,593 |
| 2. 비유동자산 | 124,737 | 59 | 124,796 |
| 자산 총계 | 144,330 | 59 | 144,389 |
| 3. 유동부채 | 17,700 | - | 17,700 |
| 4. 비유동부채 | 85,100 | - | 85,100 |
| 부채 총계 | 102,800 | - | 102,800 |
| 1. 납입자본 | 12,709 | - | 12,709 |
| 2. 이익잉여금 | 28,391 | 59 | 28,450 |
| 3. 기타자본구성요소 | (1,132) | - | (1,132) |
| 4. 비지배지분 | 1,562 | - | 1,562 |
| 자본총계 | 41,530 | 59 | 41,589 |
| 자본및부채총계 | 144,330 | 59 | 144,389 |

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 당사의 별도재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

③ 제21기말 별도포괄손익계산서에 미치는 영향
(단위 : 억원)

| 구 분 | 종전 기준에 따른 금액 | 조정 | 재작성 후 제21기 (2021.1.1~12.31) |
|---|---|---|---|
| 1. 매 출 액 | 52,633 | 906 | 53,539 |
| 2. 매출원가 | 48,414 | 847 | 49,261 |
| 3. 매출총이익 | 4,219 | 59 | 4,278 |
| 4. 판매비와관리비 | 1,201 | - | 1,201 |
| 5. 영업이익 | 3,018 | 59 | 3,077 |
| 6. 기타수익 | 90 | - | 90 |
| 7. 기타비용 | 212 | - | 212 |
| 8. 기타이익(손실) | (7) | - | (7) |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 9. 금융수익 | 1,064 | - | 1,064 |
| 10. 금융원가 | 3,220 | - | 3,220 |
| 11. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분 관련 손익 | (47) | - | (47) |
| 12. 법인세비용차감전순이익(손실) | 686 | 59 | 745 |
| 13. 법인세비용(수익) | 138 | - | 138 |
| 14. 당기순이익(순손실) | 548 | 59 | 607 |
| 15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원 | 1,920 | 205 | 2,125 |

④ 제21기말 별도재무상태표에 미치는 영향
(단위 : 억원)

| 구 분 | 종전 기준에 따른 금액 | 조정 | 재작성 후 제21기말 (2021.12.31 현재) |
|---|---|---|---|
| 1. 유동자산 | 17,322 | - | 17,322 |
| 2. 비유동자산 | 120,238 | 59 | 120,297 |
| 자산총계 | 137,560 | 59 | 137,619 |
| 1. 유동부채 | 17,129 | - | 17,129 |
| 2. 비유동부채 | 82,000 | - | 82,000 |
| 부채총계 | 99,129 | - | 99,129 |
| 1. 납입자본 | 12,709 | - | 12,709 |
| 2. 이익잉여금 | 26,790 | 59 | 26,849 |
| 3. 기타자본구성요소 | (1,068) | - | (1,068) |
| 자본총계 | 38,431 | 59 | 38,490 |
| 자본및부채총계 | 137,560 | 59 | 137,619 |

# 2. 연결재무제표

연 결 재 무 상 태 표

제 23(당)기말 2023년 12월 31일 현재

제 22(전)기말 2022년 12월 31일 현재

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업 (단위:원)

| 과 목 | 주석 | 제 23(당)기말 | | 제 22(전)기말 | |
|---|---|---|---|---|---|
| 자 산 | | | | | |
| Ⅰ. 유동자산 | | | 2,454,706,575,760 | | 2,807,708,285,687 |
| 1. 현금및현금성자산 | 5,6,8,35 | | 345,275,757,190 | | 401,438,820,252 |
| 현금 | | 312,718,617,101 | | 382,644,049,999 | |
| 현금성자산 | | 32,557,140,089 | | 18,794,770,253 | |
| 2. 유동금융자산 | 5,7,8,10,35,36 | | 300,614,042,847 | | 57,280,838,736 |
| 단기대여금 | | 6,504,694,951 | | 2,482,611,708 | |
| (현재가치할인차금) | | (76,492,339) | | (77,196,259) | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | | 269,613,181,263 | | 43,857,423,287 | |
| 단기금융상품 | | 23,185,465,707 | | 11,000,000,000 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 유동파생상품자산 | | 1,387,193,265 | | 18,000,000 | |
| 3. 매출채권및기타채권 | 5,11,35,36 | | 1,043,651,878,568 | | 1,293,325,928,289 |
| 단기매출채권 | | 595,235,270,872 | | 1,019,122,626,494 | |
| 단기미수금 | | 97,973,098,877 | | 212,955,537,267 | |
| (대손충당금) | | (11,727,606,342) | | (11,727,606,342) | |
| 단기미수수익 | | 361,844,855,262 | | 72,679,191,067 | |
| 단기보증금 | | 326,259,899 | | 296,179,803 | |
| 4. 재고자산 | 12,38 | | 681,668,831,859 | | 982,282,214,974 |
| 원재료 | | 410,183,460,088 | | 400,901,912,487 | |
| 저장품 | | 53,555,261,595 | | 83,787,920,411 | |
| 미착품 | | 217,198,543,676 | | 496,992,568,088 | |
| 기타재고 | | 731,566,500 | | 599,813,988 | |
| 5. 당기법인세자산 | 32 | | 5,187,966,954 | | 2,264,743,443 |
| 6. 유동비금융자산 | 13 | | 78,308,098,342 | | 71,115,739,993 |
| 단기선급금 | | 394,642,758 | | 2,457,782,601 | |
| 단기선급비용 | | 26,554,931,949 | | 16,421,189,541 | |
| 기타유동비금융자산 | | 51,358,523,635 | | 52,236,767,851 | |
| Ⅱ. 비유동자산 | | | 13,939,476,867,714 | | 14,320,725,896,341 |
| 1. 비유동금융자산 | 5,7,9,10,35,36 | | 2,429,326,321,552 | | 2,469,231,716,318 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | | 2,235,536,334,576 | | 2,283,318,476,594 | |
| 장기대여금 | | 147,319,707,606 | | 154,484,128,706 | |
| (현재가치할인차금) | | (1,550,965,185) | | (1,367,757,332) | |
| (대손충당금) | | (12,396,220,000) | | (12,396,220,000) | |
| 비유동파생상품자산 | | 54,974,160,645 | | 43,590,394,148 | |
| 기타비유동금융자산 | | 5,443,303,910 | | 1,602,694,202 | |
| 2. 장기매출채권및기타채권 | 5,11,35,36 | | 189,718,779,533 | | 201,926,386,791 |
| 장기매출채권 | | 160,599,175,274 | | 177,124,729,567 | |
| 장기미수금 | | 4,255,224,279 | | 7,893,900 | |
| 장기보증금 | | 24,864,379,980 | | 24,793,763,324 | |
| 3. 유형자산 | 14,18,38 | | 10,550,527,641,806 | | 10,970,062,974,254 |
| 토지 | | 832,833,662,350 | | 832,457,886,924 | |
| 건물 | | 2,547,191,468,180 | | 2,545,146,617,658 | |
| (정부보조금) | | (8,962,086,598) | | (10,683,002,987) | |
| (감가상각누계액) | | (1,003,986,558,650) | | (886,542,809,440) | |
| (손상차손누계액) | | (2,052,058,911) | | (3,255,375,794) | |
| 구축물 | | 1,786,161,854,599 | | 1,740,260,755,478 | |
| (감가상각누계액) | | (575,330,686,767) | | (519,109,467,218) | |
| (손상차손누계액) | | (1,375,704,126) | | (2,241,498,340) | |
| 기계장치 | | 11,773,419,100,680 | | 11,248,147,100,021 | |
| (정부보조금) | | (4,066,152,498) | | (4,714,747,520) | |
| (감가상각누계액) | | (5,844,922,341,045) | | (5,287,794,640,590) | |
| (손상차손누계액) | | (59,189,287,821) | | (64,767,438,995) | |
| 선박 | | - | | 36,362,730 | |
| (감가상각누계액) | | - | | (36,361,730) | |
| 차량운반구 | | 13,996,829,662 | | 13,604,504,588 | |
| (정부보조금) | | (283,319,373) | | (219,430,926) | |
| (감가상각누계액) | | (11,738,427,006) | | (10,771,549,300) | |
| (손상차손누계액) | | (116,354,054) | | (116,354,054) | |
| 집기와비품 | | 197,296,088,645 | | 171,385,806,830 | |
| (정부보조금) | | (437,825,100) | | - | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| (감가상각누계액) | | (156,821,380,593) | | (132,153,416,820) | |
| (손상차손누계액) | | (332,606,270) | | - | |
| 공구와기구 | | 31,280,976,731 | | 29,988,362,790 | |
| (감가상각누계액) | | (29,699,120,789) | | (28,099,451,724) | |
| (손상차손누계액) | | (734,441) | | - | |
| 건설중인자산 | | 271,213,882,978 | | 456,015,283,142 | |
| 사용권자산 | | 1,271,828,827,170 | | 1,287,867,111,839 | |
| (감가상각누계액) | | (474,310,774,615) | | (403,271,641,776) | |
| (손상차손누계액) | | (1,069,630,532) | | (1,069,630,532) | |
| 4. 영업권 | 15 | | 2,442,982,795 | | 5,025,162,997 |
| 5. 영업권 이외의 무형자산 | 15 | | 99,123,665,788 | | 51,377,232,561 |
| 컴퓨터소프트웨어 | | 107,868,014,469 | | 96,963,557,435 | |
| (상각누계액) | | (90,640,703,970) | | (84,314,047,481) | |
| (손상차손누계액) | | (19,105,502) | | (19,105,502) | |
| 개발비 | | 384,634,817 | | 1,196,460,285 | |
| (상각누계액) | | (70,094,147) | | (129,898,275) | |
| 광업권 | | 22,428,570,076 | | 21,177,785,606 | |
| (상각누계액) | | (11,920,142,555) | | (9,844,566,424) | |
| 기타무형자산 | | 72,906,915,066 | | 27,716,886,840 | |
| (정부보조금) | | (259,666,801) | | - | |
| (상각누계액) | | (1,529,310,588) | | (1,344,394,846) | |
| (손상차손누계액) | | (25,445,077) | | (25,445,077) | |
| 6. 관계기업및공동기업투자지분 | 16,36 | | 610,817,244,725 | | 591,617,720,864 |
| 관계기업투자지분 | | 520,585,032,995 | | 502,786,622,274 | |
| 공동기업투자지분 | | 90,232,211,730 | | 88,831,098,590 | |
| 7. 순확정급여자산 | 22 | | 1,466,810,343 | | - |
| 8. 이연법인세자산 | 32 | | 25,843,373,722 | | 3,757,421,371 |
| 9. 비유동비금융자산 | 13 | | 30,210,047,450 | | 27,727,281,185 |
| 장기선급금 | | 3,399,020,000 | | 3,399,020,000 | |
| 장기선급비용 | | 21,647,260,323 | | 21,649,272,619 | |
| 기타비유동비금융자산 | | 5,163,767,127 | | 2,678,988,566 | |
| 자 산 총 계 | | | 16,394,183,443,474 | | 17,128,434,182,028 |
| 부 채 | | | | | |
| Ⅰ. 유동부채 | | | 2,181,765,396,190 | | 1,979,709,341,221 |
| 1. 매입채무및기타채무 | 5,17,18,35,36 | | 1,053,443,745,066 | | 1,056,290,191,950 |
| 단기매입채무 | | 380,717,929,152 | | 648,852,819,597 | |
| 단기미지급금 | | 205,015,845,827 | | 231,706,220,809 | |
| 단기미지급비용 | | 69,229,925,560 | | 68,273,746,129 | |
| 단기임대보증금 | | 2,454,000 | | 2,454,000 | |
| 단기기타보증금 | | 623,233,494 | | 3,468,099,128 | |
| 미지급배당금 | | 292,099,828,807 | | - | |
| 유동리스부채 | | 105,754,528,226 | | 103,986,852,287 | |
| 2. 유동금융부채 | 5,10,14,19,35 | | 1,058,426,380,855 | | 787,302,061,141 |
| 단기차입금 | | 51,576,000,000 | | 158,492,000,000 | |
| 유동성장기차입금 | | 29,513,284,875 | | 25,890,131,344 | |
| 유동성사채 | | 970,000,000,000 | | 600,000,000,000 | |
| (사채할인발행차금) | | (875,194,020) | | (120,970,203) | |
| 유동파생상품부채 | | 8,212,290,000 | | 3,040,900,000 | |
| 3. 당기법인세부채 | 32 | | 4,743,950,268 | | 16,869,541,052 |
| 4. 유동비금융부채 | 20 | | 20,527,551,225 | | 24,310,673,724 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 단기선수수익 | | 227,885,034 | | 175,658,356 | |
| 단기예수금 | | 8,795,549,107 | | 7,853,173,432 | |
| 기타유동비금융부채 | | 11,504,117,084 | | 16,281,841,936 | |
| 5. 유동충당부채 | 21 | | 44,623,768,776 | | 94,936,873,354 |
| 임금소송충당부채 | | - | | 344,762,575 | |
| 유동종업원급여충당부채 | | 42,161,694,973 | | 44,154,507,658 | |
| 온실가스배출충당부채 | | 2,366,462,897 | | 50,313,546,861 | |
| 금융보증계약충당부채 | | 95,610,906 | | 124,056,260 | |
| Ⅱ. 비유동부채 | | | 8,784,213,569,744 | | 9,412,610,216,227 |
| 1. 장기매입채무및기타채무 | 5,17,18,35 | | 759,247,078,215 | | 869,480,737,329 |
| 장기미지급금 | | 81,588,287,752 | | 113,484,610,516 | |
| 장기기타보증금 | | 252,436,153 | | 248,109,459 | |
| 비유동리스부채 | | 677,406,354,310 | | 755,748,017,354 | |
| 2. 비유동금융부채 | 5,10,14,19,35 | | 7,289,010,764,662 | | 7,795,298,648,092 |
| 장기차입금 | | 290,659,391,145 | | 313,534,370,603 | |
| (현재가치할인차금) | | (5,746,673,064) | | (6,800,470,000) | |
| 사채 | | 6,938,753,600,000 | | 7,448,954,500,000 | |
| (사채할인발행차금) | | (13,797,893,046) | | (16,249,430,981) | |
| 비유동파생상품부채 | | 79,142,339,627 | | 55,859,678,470 | |
| 3. 비유동비금융부채 | 20 | | 11,076,145,664 | | 5,806,171,364 |
| 기타비유동비금융부채 | | 11,076,145,664 | | 5,806,171,364 | |
| 4.비유동충당부채 | 21 | | 3,175,704,471 | | 3,144,506,798 |
| 금융보증계약충당부채 | | 367,302,844 | | 587,181,803 | |
| 기타비유동충당부채 | | 2,808,401,627 | | 2,557,324,995 | |
| 5. 종업원급여채무 | 22,35 | | 134,455,000,708 | | 122,157,072,281 |
| 순확정급여부채 | | 134,269,633,708 | | 121,880,488,275 | |
| 기타장기종업원급여부채 | | 185,367,000 | | 276,584,006 | |
| 6. 이연법인세부채 | 32 | | 587,248,876,024 | | 616,723,080,363 |
| 부 채 총 계 | | | 10,965,978,965,934 | | 11,392,319,557,448 |
| 자 본 | | | | | |
| Ⅰ. 납입자본 | 23 | | 1,270,930,147,572 | | 1,270,930,147,572 |
| 1. 자본금 | | 142,906,600,000 | | 142,906,600,000 | |
| 2. 주식발행초과금 | | 1,128,023,547,572 | | 1,128,023,547,572 | |
| Ⅱ. 이익잉여금 | 24 | | 2,630,418,653,579 | | 2,932,787,167,983 |
| 1. 이익준비금 | | 77,549,757,000 | | 77,549,757,000 | |
| 2. 임의적립금 | | 1,512,537,195,794 | | 1,905,915,345,537 | |
| 3. 미처분이익잉여금 | | 1,040,331,700,785 | | 949,322,065,446 | |
| Ⅲ. 기타자본구성요소 | 5,9,10,25 | | 1,396,837,115,130 | | 1,419,831,749,049 |
| 1. 기타포괄손익누계액 | | 1,698,039,429,546 | | 1,721,034,063,465 | |
| 2. 기타자본 | | (301,202,314,416) | | (301,202,314,416) | |
| Ⅳ. 지배기업소유주에게 귀속되는 자본 | | | 5,298,185,916,281 | | 5,623,549,064,604 |
| Ⅴ. 비지배지분 | | | 130,018,561,259 | | 112,565,559,976 |
| 자 본 총 계 | | | 5,428,204,477,540 | | 5,736,114,624,580 |
| 자 본 및 부 채 총 계 | | | 16,394,183,443,474 | | 17,128,434,182,028 |

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

# 연 결 포 괄 손 익 계 산 서

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업 (단위:원)

| 과 목 | 주석 | 제 23(당)기 | | 제 22(전)기 | |
|---|---|---|---|---|---|
| I. 매출액 | 4,26,36 | | 7,762,257,035,364 | | 8,791,704,968,479 |
| 재화의 판매로 인한 매출액 | | 7,652,566,867,535 | | 8,693,887,959,082 | |
| 용역의 제공으로 인한 매출액 | | 109,690,167,829 | | 97,817,009,397 | |
| II. 매출원가 | 33,36 | | 7,486,578,461,500 | | 8,479,145,733,924 |
| 재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가 | | 7,432,175,838,433 | | 8,437,904,663,213 | |
| 용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가 | | 54,402,623,067 | | 41,241,070,711 | |
| III. 매출총이익 | | | 275,678,573,864 | | 312,559,234,555 |
| IV. 판매비와관리비 | 27,33 | | 147,255,844,795 | | 165,052,896,153 |
| 급여 | | 34,552,004,884 | | 34,680,497,407 | |
| 퇴직급여 | | 1,787,868,193 | | 4,205,214,746 | |
| 복리후생비 | | 3,247,107,462 | | 4,894,474,807 | |
| 보험료 | | 4,145,202,462 | | 1,073,160,362 | |
| 감가상각비 | | 13,039,607,993 | | 13,603,283,024 | |
| 무형자산상각비 | | 5,463,473,082 | | 6,590,948,110 | |
| 지급수수료 | | 24,010,553,757 | | 23,737,905,562 | |
| 광고선전비 | | 1,004,699,049 | | 894,541,953 | |
| 교육훈련비 | | 395,077,920 | | 340,377,820 | |
| 차량유지비 | | 170,304,781 | | 173,931,036 | |
| 도서인쇄비 | | 247,549,601 | | 310,551,043 | |
| 업무추진비 | | 169,414,179 | | 191,524,220 | |
| 임차료 | | 1,321,469,861 | | 1,956,153,164 | |
| 통신비 | | 90,901,849 | | 177,583,715 | |
| 운반비 | | - | | 190,117,827 | |
| 세금과공과 | | 8,865,073,000 | | 28,636,626,519 | |
| 소모품비 | | 221,333,301 | | 276,351,419 | |
| 수도광열비 | | 825,785,060 | | 688,777,948 | |
| 수선비 | | 15,992,727,352 | | 14,204,661,804 | |
| 경상개발비 | | 17,537,305,207 | | 17,674,103,533 | |
| 여비교통비 | | 837,465,030 | | 845,117,236 | |
| 피복비 | | 560,341,880 | | 227,964,770 | |
| 조사분석비 | | 69,103,966 | | 41,035,241 | |
| 판매촉진비 | | 19,520,500 | | 21,455,200 | |
| 기타판매비와관리비 | | 12,681,954,426 | | 9,416,537,687 | |
| V. 영업이익 | | | 128,422,729,069 | | 147,506,338,402 |
| VI. 기타수익 | 28 | | 11,760,576,685 | | 11,655,466,277 |
| 자산수증이익 | | 781,006,432 | | 1,008,622,556 | |
| 보상및배상금수익 | | 2,818,952,436 | | 3,139,802,053 | |
| 임대료수익 | | 8,160,617,817 | | 7,507,041,668 | |
| VII. 기타비용 | 28 | | 16,687,419,427 | | 18,516,583,862 |
| 기타의 대손상각비 | | - | | 70,218,172 | |
| 기부금 | | 16,687,419,427 | | 18,446,365,690 | |
| VIII. 기타이익(손실) | 5,29 | | 12,638,071,210 | | (10,520,020,833) |
| 유형자산처분이익 | | 4,812,108,031 | | 16,456,767,585 | |
| 외화환산이익(금융수익외) | | 1,957,340,328 | | 4,125,158,548 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 외환차익(금융수익외) | | 27,233,116,987 | | 52,032,755,926 | |
| 그밖의 기타이익 | | 43,787,870,565 | | 16,702,855,485 | |
| 유형자산처분손실 | | (11,068,105,731) | | (21,903,466,827) | |
| 무형자산처분손실 | | (889,480) | | - | |
| 무형자산손상차손 | | (2,582,180,202) | | - | |
| 외화환산손실(금융원가외) | | (120,643,215) | | (168,804,443) | |
| 외환차손(금융원가외) | | (27,971,770,079) | | (59,209,408,332) | |
| 그밖의 기타손실 | | (23,408,775,994) | | (18,555,878,775) | |
| IX. 금융수익 | 5,10,30 | | 163,233,892,508 | | 241,029,182,985 |
| 이자수익 | | 40,709,498,189 | | 38,044,104,954 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | | 3,510,578,846 | | - | |
| 배당금수익 | | 68,835,674,104 | | 103,448,005,172 | |
| 파생상품평가이익 | | 21,007,623,831 | | 48,285,893,285 | |
| 파생상품거래이익 | | 29,074,441,852 | | 46,431,257,324 | |
| 외화환산이익 | | 95,841,548 | | 4,681,260,189 | |
| 외환차익 | | 234,138 | | 138,662,061 | |
| X. 금융원가 | 5,10,31 | | 302,768,309,448 | | 408,350,285,373 |
| 이자비용 | | 232,470,375,538 | | 225,593,242,865 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | | - | | 2,979,342,804 | |
| 파생상품평가손실 | | 3,661,643,154 | | 32,421,125,448 | |
| 파생상품거래손실 | | 33,392,753,905 | | 45,255,074,549 | |
| 외화환산손실 | | 29,595,025,737 | | 89,084,860,321 | |
| 외환차손 | | 3,633,580,515 | | 13,006,627,552 | |
| 기타금융원가 | | 14,930,599 | | 10,011,834 | |
| XI. 관계기업과 공동기업 관련 이익 | 16 | | 27,816,681,299 | | 71,086,732,566 |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 평가이익 | | 33,598,406,718 | | 70,799,003,833 | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 평가손실 | | (6,965,560,887) | | (4,018,303,743) | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 처분이익 | | 1,183,835,468 | | 4,526,070,378 | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 손상차손 | | - | | (220,037,902) | |
| XII. 법인세비용차감전순이익 | | | 24,416,221,896 | | 33,890,830,162 |
| XIII. 법인세비용(수익) | 32 | | 6,831,671,934 | | (37,832,332,983) |
| XIV. 당기순이익 | | | 17,584,549,962 | | 71,723,163,145 |
| XV. 기타포괄손익 | | | (33,381,258,802) | | 1,572,903,262,735 |
| 1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | (48,045,369,574) | | 1,545,855,742,636 |
| 확정급여제도의 재측정요소 | 22,24 | (11,055,881,769) | | 32,868,233,953 | |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | 16,24 | (239,499,126) | | (1,452,249,418) | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | 5,9,25 | (36,749,988,679) | | 1,514,439,758,101 | |
| 2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | 14,664,110,772 | | 27,047,520,099 |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | 5,10,25 | (2,933,171,210) | | (14,275,516,836) | |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | 16,25 | (388,059,877) | | 9,133,799,923 | |
| 해외사업환산손익 | 25 | 17,985,341,859 | | 32,189,237,012 | |
| XVI. 총포괄손익 | | | (15,796,708,840) | | 1,644,626,425,880 |
| XVII. 당기순이익의 귀속 | | | 17,584,549,962 | | 71,723,163,145 |
| 지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익 | | 876,302,118 | | 81,178,494,671 | |
| 비지배지분에 귀속되는 당기순이익(손실) | | 16,708,247,844 | | (9,455,331,526) | |
| XVIII. 총포괄손익의 귀속 | | | (15,796,708,840) | | 1,644,626,425,880 |
| 지배기업의 소유주에게 귀속되는 총포괄손익 | | (33,805,103,003) | | 1,647,057,828,526 | |
| 비지배지분에 귀속되는 총포괄손익 | | 18,008,394,163 | | (2,431,402,646) | |
| XIX. 주당손익 | 34 | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 기본주당이익 | | | 31 | | 2,840 |

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

# 연 결 자 본 변 동 표

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업 (단위:원)

| 과 목 | 지배기업의 소유주에게 귀속되는 자본 | | | | 비지배주주 지분 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 납입자본 | 이익잉여금 | 기타자본 구성요소 | 지배주주 소계 | | |
| 2022.01.01 (전기초) | 1,270,930,147,572 | 2,845,024,200,948 | (113,237,253,482) | 4,002,717,095,038 | 156,240,178,912 | 4,158,957,273,950 |
| 포괄손익의 변동 : | | | | | | |
| 당기순이익(손실) | - | 81,178,494,671 | - | 81,178,494,671 | (9,455,331,526) | 71,723,163,145 |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | | | | |
| 확정급여제도의 재측정요소 | - | 32,730,982,262 | - | 32,730,982,262 | 137,251,691 | 32,868,233,953 |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | - | (1,452,249,418) | - | (1,452,249,418) | - | (1,452,249,418) |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | - | - | 1,514,439,758,101 | 1,514,439,758,101 | - | 1,514,439,758,101 |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | | | | |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | - | - | (19,624,428,880) | (19,624,428,880) | 5,348,912,044 | (14,275,516,836) |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | - | - | 9,133,799,923 | 9,133,799,923 | - | 9,133,799,923 |
| 해외사업환산손익 | - | - | 30,651,471,867 | 30,651,471,867 | 1,537,765,145 | 32,189,237,012 |
| 자본에 직접 인식된 주주와의 거래 | | | | | | |
| 배당 | - | (24,694,260,480) | - | (24,694,260,480) | (1,062,295,188) | (25,756,555,668) |
| 비지배지분의 변동 | - | - | - | - | (40,180,921,102) | (40,180,921,102) |
| 종속기업 차입약정 변경 | - | - | (1,531,598,480) | (1,531,598,480) | - | (1,531,598,480) |
| 2022.12.31 (전기말) | 1,270,930,147,572 | 2,932,787,167,983 | 1,419,831,749,049 | 5,623,549,064,604 | 112,565,559,976 | 5,736,114,624,580 |
| 2023.01.01 (당기초) | 1,270,930,147,572 | 2,932,787,167,983 | 1,419,831,749,049 | 5,623,549,064,604 | 112,565,559,976 | 5,736,114,624,580 |
| 포괄손익의 변동 : | | | | | | |
| 당기순이익 | - | 876,302,118 | - | 876,302,118 | 16,708,247,844 | 17,584,549,962 |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | | | | |
| 확정급여제도의 재측정요소 | - | (11,050,352,726) | - | (11,050,352,726) | (5,529,043) | (11,055,881,769) |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | - | (239,499,126) | - | (239,499,126) | - | (239,499,126) |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | - | - | (36,749,988,679) | (36,749,988,679) | - | (36,749,988,679) |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 청산에 따른 이익잉여금 대체 | - | (396,919,350) | 396,919,350 | - | - | - |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | | | | |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | - | - | (3,388,060,313) | (3,388,060,313) | 454,889,103 | (2,933,171,210) |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | - | - | (388,059,877) | (388,059,877) | - | (388,059,877) |
| 해외사업환산손익 | - | - | 17,134,555,600 | 17,134,555,600 | 850,786,259 | 17,985,341,859 |
| 자본에 직접 인식된 주주와의 거래 | | | | | | |
| 배당 | - | (291,558,045,320) | - | (291,558,045,320) | (555,392,880) | (292,113,438,200) |
| 2023.12.31 (당기말) | 1,270,930,147,572 | 2,630,418,653,579 | 1,396,837,115,130 | 5,298,185,916,281 | 130,018,561,259 | 5,428,204,477,540 |

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

## 연 결 현 금 흐 름 표

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업 (단위:원)

| 과 목 | 제 23(당)기 | | 제 22(전)기 | |
|---|---|---|---|---|
| I. 영업활동 현금흐름 | | 1,040,785,637,991 | | 714,429,284,621 |
| 1. 영업에서 창출된 현금흐름 | 1,206,172,622,840 | | 846,100,996,364 | |
| 가.당기순이익 | 17,584,549,962 | | 71,723,163,145 | |
| 나.조정 : | 1,152,243,620,762 | | 1,147,251,144,261 | |
| 퇴직급여 | 22,125,265,630 | | 26,728,863,734 | |
| 종업원급여충당부채 전입액 | 39,725,847,785 | | 50,936,680,462 | |
| 기타장기종업원급여부채 환입액 | (27,037,790) | | (7,522,925) | |
| 감가상각비 | 959,375,879,868 | | 949,982,694,101 | |
| 무형자산상각비 | 8,071,300,518 | | 8,723,682,628 | |
| RPS충당부채 순전입(환입)액 | 31,787,985,851 | | (8,919,281,381) | |
| 배출충당부채 순전입액 | 13,319,867,733 | | 93,691,181,198 | |
| 임금소송충당부채 순전입액 | 270,057,903 | | - | |
| 재고자산처분손실 | 217,781,446 | | 489,449,299 | |
| 유형자산처분손실 | 1,851,607,800 | | 1,566,141,168 | |
| 무형자산손상차손 | 2,582,180,202 | | - | |
| 무형자산처분손실 | 889,480 | | - | |
| 기타의대손상각비 | - | | 70,218,172 | |
| 이자비용 | 232,470,375,538 | | 225,593,242,865 | |
| 외화환산손실 | 29,715,668,952 | | 89,253,664,764 | |
| 파생상품평가손실 | 3,661,643,154 | | 32,421,125,448 | |
| 파생상품거래손실 | 33,392,753,905 | | 45,255,074,549 | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 평가손실 | 6,965,560,887 | | 4,018,303,743 | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 손상차손 | - | | 220,037,902 | |
| 법인세비용(수익) | 6,831,671,934 | | (37,832,332,983) | |
| 그밖의기타손실 | 2,181,298,043 | | 3,459,270,984 | |
| 재고자산처분이익 | (1,036,023,377) | | (1,265,314,193) | |
| 유형자산처분이익 | (4,812,108,031) | | (16,456,767,585) | |
| 자산수증이익 | (781,006,432) | | (1,008,622,556) | |
| 배당금수익 | (68,835,674,104) | | (103,448,005,172) | |
| 이자수익 | (40,709,498,189) | | (38,044,104,954) | |
| 외화환산이익 | (2,053,181,876) | | (8,806,418,737) | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | (3,510,578,846) | | - | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | - | | 2,979,342,804 | |
| 파생상품평가이익 | (21,007,623,831) | | (48,285,893,285) | |
| 파생상품거래이익 | (29,074,441,852) | | (46,431,257,324) | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 평가이익 | (33,598,406,718) | | (70,799,003,833) | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분 처분이익 | (1,183,835,468) | | (4,526,070,378) | |
| 그밖의기타이익 | (35,674,599,353) | | (2,307,234,254) | |
| 다.영업활동으로 인한 자산부채의 변동 | 36,344,452,116 | | (372,873,311,042) | |
| 매출채권의 감소(증가) | 445,816,183,528 | | (348,491,565,691) | |
| 미수금의 감소(증가) | 162,436,842,358 | | 143,801,457,701 | |
| 미수수익의 감소(증가) | (317,345,108,694) | | 90,676,073,764 | |
| 선급금의 감소(증가) | 660,145,702 | | (1,185,534,206) | |
| 선급비용의 감소(증가) | (10,102,710,948) | | (2,691,544,914) | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 기타유동비금융자산의 감소(증가) | (90,197,017,219) | | (26,667,269,678) | |
| 재고자산의 감소(증가) | 262,146,915,279 | | (566,272,748,991) | |
| 장기매출채권의 감소(증가) | - | | 8,332,990,810 | |
| 장기미수금의 감소(증가) | 6,959,600 | | - | |
| 장기선급금의 감소(증가) | - | | 772,335,189 | |
| 장기선급비용의 감소(증가) | 321,521,097 | | 53,844,939 | |
| 기타비유동비금융자산의 감소(증가) | (6,266,773,504) | | (2,801,967,238) | |
| 매입채무의 증가(감소) | (266,316,016,579) | | 347,676,434,754 | |
| 미지급금의 증가(감소) | (77,787,658,112) | | 68,167,620,869 | |
| 미지급비용의 증가(감소) | (436,562,715) | | 6,648,736,604 | |
| 선수수익의 증가(감소) | (433,944,146) | | (14,981,612) | |
| 예수금의 증가(감소) | 947,957,415 | | 1,926,514,275 | |
| 단기기타보증금의 증가(감소) | (2,844,865,634) | | (4,155,135,421) | |
| 기타유동비금융부채의 증가(감소) | (2,312,602,681) | | 6,379,481,859 | |
| 기타비유동비금융부채의 증가(감소) | 7,408,295,668 | | (19,084,360,560) | |
| 장기미지급금의 증가(감소) | 8,784,199 | | - | |
| 퇴직금의 지급 | (1,041,697,060) | | (2,417,041,441) | |
| 사외적립자산의 감소(증가) | (1,746,483,984) | | (8,934,200,004) | |
| 종업원급여충당부채의 증가(감소) | (41,718,660,470) | | (49,620,929,720) | |
| 임금소송충당부채의 증가(감소) | (614,820,478) | | - | |
| 기타장기종업원급여부채의 증가(감소) | (64,179,216) | | (58,863,570) | |
| 확정기여형제도 전환으로 인한 유출 | (24,180,051,290) | | (14,912,658,760) | |
| 2. 이자의 수취 | 37,671,194,402 | | 34,269,577,783 | |
| 3. 이자의 지급 | (212,124,764,796) | | (224,684,584,248) | |
| 4. 배당금의 수취 | 54,714,941,328 | | 73,318,310,600 | |
| 5. 법인세의 납부 | (45,648,355,783) | | (14,575,015,878) | |
| II. 투자활동으로 인한 현금흐름 | | (732,245,764,213) | | (827,453,126,960) |
| 단기금융상품의 감소 | - | | 11,000,000,000 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산의 순증감 | (222,245,179,130) | | (46,836,766,091) | |
| 단기대여금의 감소 | 240,332,170 | | 2,486,436,644 | |
| 장기대여금의 감소 | 19,882,645,588 | | 9,863,762,709 | |
| 장기보증금의 감소 | 7,891,917,000 | | 15,321,304,000 | |
| 토지의 처분 | 502,842,234 | | 142,796,300 | |
| 건물의 처분 | 4,336,450 | | 925,158,144 | |
| 구축물의 처분 | - | | 7,429,186,026 | |
| 기계장치의 처분 | 4,856,599,157 | | 12,086,253,081 | |
| 차량운반구의 처분 | 52,564,701 | | 93,995,456 | |
| 공구와기구의 처분 | 878,645 | | 599,088,043 | |
| 무형자산의 처분 | 31,963,160 | | - | |
| 정부보조금의 수령 | 1,154,451,982 | | 387,100,000 | |
| 관계기업및공동기업투자지분의 처분 | 1,401,000,000 | | - | |
| 단기금융상품의 증가 | (12,521,465,707) | | (11,000,000,000) | |
| 장기금융상품의 증가 | (423,708) | | - | |
| 단기대여금의 증가 | (35,828,194) | | (260,700) | |
| 장기대여금의 증가 | (8,199,563,230) | | (41,431,449,938) | |
| 관계기업 및 공동기업 투자지분의 취득 | (9,900,350,535) | | (50,814,840,555) | |
| 장기보증금의 증가 | (9,896,614,525) | | (14,241,194,248) | |
| 토지의 취득 | (31,280,410) | | (8,198,059) | |
| 건물의 취득 | (192,994,040) | | (65,837,455) | |
| 구축물의 취득 | (81,747,951) | | (183,370,000) | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 기계장치의 취득 | (40,440,402,460) | | (28,924,677,110) | |
| 차량운반구의 취득 | (23,168,324) | | (11,847,815) | |
| 집기와비품의 취득 | (279,802,216) | | (1,483,792,613) | |
| 공구와기구의 취득 | (23,838,758) | | - | |
| 건설중인자산의 취득 | (462,111,079,355) | | (688,467,456,169) | |
| 무형자산의 취득 | (2,281,556,757) | | (854,150,502) | |
| 임대보증금의 감소 | - | | (3,464,366,108) | |
| III. 재무활동으로 인한 현금흐름 | | (368,269,766,647) | | 220,584,102,904 |
| 리스부채의 지급 | (89,839,836,511) | | (91,627,781,082) | |
| 단기차입금의 순차입(상환) | (107,800,000,000) | | 94,686,184,321 | |
| 유동성장기차입금의 상환 | (32,395,674,003) | | (20,068,714,600) | |
| 유동성사채의 상환 | (600,000,000,000) | | (805,650,000,000) | |
| 장기차입금의 차입 | - | | 7,240,266,621 | |
| 사채의 발행 | 438,675,180,000 | | 926,918,719,950 | |
| 파생상품의 정산 | 23,090,563,867 | | 19,308,669,051 | |
| 배당금의 지급 | - | | (26,351,944,830) | |
| 주주와의 자본거래 | - | | 26,572,021,423 | |
| 기타 재무활동으로 인한 현금유입액 | - | | 89,556,682,050 | |
| IV. 환율변동효과(현금및현금성자산 등) | | 3,566,829,807 | | (6,740,379,314) |
| V. 현금및현금성자산의 증가(감소)( I + II + III + IV) | | (56,163,063,062) | | 100,819,881,251 |
| VI. 기초의 현금및현금성자산 | | 401,438,820,252 | | 300,618,939,001 |
| VII. 기말의 현금및현금성자산 | | 345,275,757,190 | | 401,438,820,252 |

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

# 3. 연결재무제표 주석

제 23(당)기 2023년 01월 01일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 01월 01일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

## 1. 일반사항

(1) 지배기업의 개요

한국중부발전 주식회사(이하 "지배기업")는 전력산업 구조개편 촉진에 관한 법률(2000년 12월 23일 제정)에 따라 한국전력공사로부터 물적분할을 통해 2001년 4월 2일 전력자원 개발 및 전력생산을 주 목적으로 설립되었습니다. 당기말 현재 지배기업은 보령화력발전소 외 6개의 발전소를 운영하고 있으며, 총발전설비 용량은 10,775MW입니다.

지배기업의 본사는 충청남도 보령시에 소재하고 있으며, 당기말 현재 납입자본금은 142,907백만원으로 한국전력공사가 주식 100%를 소유하고 있습니다.

(2) 종속기업의 현황

1) 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 내역은 다음과 같습니다.

| 종속기업명 | 직접지분투자기업 | 주요 영업활동 | 소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 당기말 | 전기말 |
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 한국중부발전주식회사 | 해외투자사업 | 싱가폴 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 한국중부발전주식회사 | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 100.0 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 한국중부발전주식회사 | 발전소 운영사업 | 인도네시아 | 51.0 | 51.0 |
| PT Cirebon Power Services(*1) | KOMIPO Global Pte., Ltd. | 발전소 운영사업 | 인도네시아 | 27.5 | 27.5 |
| PT Tanggamus Electric Power | KOMIPO Global Pte., Ltd. | 수력발전사업 | 인도네시아 | 52.5 | 52.5 |
| KOMIPO America Inc. | 한국중부발전주식회사 | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜상공에너지 | 한국중부발전주식회사 | 바이오매스발전사업 | 대한민국 | 85.0 | 85.0 |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*2) | 한국중부발전주식회사 | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 100.0 |
| PT Siborpa Eco Power | KOMIPO Global Pte., Ltd. | 수력발전사업 | 인도네시아 | 55.0 | 55.0 |
| PT Komipo Energy Indonesia | 한국중부발전주식회사 | 해외발전소운영정비사업 | 인도네시아 | 95.0 | 95.0 |
| 중부발전서비스㈜ | 한국중부발전주식회사 | 서비스업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Europe B.V. | 한국중부발전주식회사 | 해외투자사업 | 네덜란드 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Vanphong Power Services LimitedLiability Company | 한국중부발전주식회사 | 발전소운영정비사업 | 베트남 | 100.0 | 100.0 |
| 오기리태양광발전㈜ | 한국중부발전주식회사 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 70.0 | 70.0 |
| ㈜솔라베이더 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜영양아폴론태양광 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜영양이노베이션 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜영양코퍼레이션 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| ㈜영양호루스태양광 | 오기리태양광발전㈜ | 태양광발전사업 | 대한민국 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Enery Solution America, LLC | KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Elara Equity Holdings, LLC | KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 52.3 | 52.3 |
| Elara Investment Holdings, LLC(*3) | KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 0.1 | 0.1 |
| Elara Class B Holdings, LLC | Elara Equity Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Elara Class B Member, LLC | Elara Class B Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Elara Energy Holdings, LLC(*3) | Elara Class B Member, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 43.9 | 43.9 |
| Elara Development Holdings, LLC | Elara Class B Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Development, LLC | KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Elara Energy Project, LLC | Elara Energy Holdings, LLC | 태양광발전사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| CVS Equity Holdings, LLC | KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 81.3 | 81.3 |
| CVS Class B Holdings, LLC | CVS Equity Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| CVS Class B Member, LLC | CVS Class B Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| CVS Energy Holdings, LLC | CVS Class B Member, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 70.8 | 70.8 |
| CVS Development Holdings, LLC | CVS Class B Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| CVS Development, LLC | CVS Development Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Concho Valley Energy, LLC | CVS Energy Holdings, LLC | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| Concho Valley Solar, LLC | Concho Valley Energy, LLC | 태양광발전사업 | 미국 | 100.0 | 100.0 |
| KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U | KOMIPO Europe B.V. | 해외투자사업 | 스페인 | 100.0 | 100.0 |

(*1) 연결실체는 PT Cirebon Power Services에 대해 지분율은 50%미만이지만, 주주간 협약서에 의해 이사회에서 과반수의 의결권을 행사할 수 있어 연결종속기업으로 포함하였습니다.

(*2) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.
(*3) 연결실체는 Elara Investment Holdings, LLC 및 Elara Energy Holdings, LLC 에 대해 지분율은 각각 50% 미만이지만, 주주간협약서에 의해 이사회에서 지배력을행사할 수 있어 연결종속기업으로 포함하였습니다.

2) 연결대상 종속기업의 요약재무현황
① 당기

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 93,781,635,650 | 317,467,189,359 | 31,883,714,046 | 1,016,478,711 | - | 17,174,473,061 | 16,507,585,578 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 61,792,097,541 | 24,284,559,471 | 1,996,746,679 | 2,017,583,400 | 29,675,603,750 | 9,248,044,768 | 9,248,044,768 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 13,529,347,150 | 3,773,683,586 | 2,300,844,008 | 1,628,509,866 | 23,639,129,238 | 1,578,929,499 | 1,578,929,499 |
| PT Cirebon Power Services | 2,622,117,393 | 314,362,167 | 542,408,030 | 171,118,853 | 9,456,747,723 | 671,667,386 | 671,667,386 |
| PT Tanggamus Electric Power | 24,872,159,574 | 190,019,994,852 | 21,173,804,272 | 129,309,156,869 | 2,126,991,793 | (2,230,405,254) | (1,264,300,593) |
| KOMIPO America Inc.(*) | 46,070,923,347 | 533,331,651,265 | 100,317,762,081 | 217,976,938,842 | 39,323,486,126 | 3,376,316,874 | 3,490,125,625 |
| ㈜상공에너지 | 8,982,936,459 | 64,688,293,928 | 7,345,329,673 | 22,265,615,149 | 33,050,404,682 | (2,901,332,599) | (2,965,038,089) |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 13,081,192 | - | 13,301,027 | 133,672,782 | - | (19,987,565) | (19,987,565) |
| PT Siborpa Eco Power | 282,303,363 | 11,926,307,015 | 2,628,442 | - | - | (52,628,192) | (52,628,192) |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,851,295,535 | 132,145,716 | 239,185,416 | 10,331,389 | 2,022,503,202 | 38,422,723 | 38,422,723 |
| 중부발전서비스㈜ | 5,553,425,790 | 2,390,762,368 | 4,662,459,600 | 114,347,426 | 37,524,569,841 | 960,383,611 | 1,072,933,982 |
| KOMIPO Europe B.V. | 5,421,213,719 | 80,687,616,160 | 69,121,524 | - | 1,182,669,150 | 109,267,995 | 258,644,443 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 24,326,968,377 | 2,491,621,009 | 3,767,571,118 | - | 21,395,509,200 | 10,878,661,825 | 10,878,661,825 |
| 오기리태양광발전㈜ | 350,967 | 1,032,000,000 | 31,474,940 | - | - | (8,989,765) | (8,989,765) |
| ㈜솔라베이더 | 189,741,835 | 1,338,817,158 | 120,641,852 | 1,300,000,000 | 218,574,207 | 39,985,849 | 39,985,849 |
| ㈜영양아폴론태양광 | 190,520,590 | 1,338,817,158 | 127,481,904 | 1,300,000,000 | 218,881,723 | 42,167,536 | 42,167,536 |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 201,398,680 | 1,338,817,158 | 120,375,912 | 1,300,000,000 | 223,917,154 | 46,193,908 | 46,193,908 |
| ㈜영양이노베이션 | 171,020,461 | 1,338,817,158 | 117,735,648 | 1,300,000,000 | 210,338,865 | 32,139,954 | 32,139,954 |
| ㈜영양코퍼레이션 | 185,969,933 | 1,332,590,101 | 117,508,696 | 1,300,000,000 | 215,589,374 | 38,915,813 | 38,915,813 |
| ㈜영양호루스태양광 | 168,920,950 | 1,332,590,101 | 118,480,166 | 1,300,000,000 | 206,401,280 | 28,294,190 | 28,294,190 |
| KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U | 7,225,768,696 | 72,440,210,830 | 3,282,197,384 | 63,591,765,986 | - | (930,754,775) | (930,754,775) |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

② 전기

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 60,461,430,142 | 327,609,434,309 | 861,223,940 | 956,275,977 | - | 58,029,714,493 | 65,750,288,317 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 55,949,999,092 | 25,265,526,610 | 8,464,406,160 | 1,862,749,700 | 52,272,145,847 | 23,367,806,307 | 23,367,806,307 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 12,812,906,816 | 2,939,907,031 | 2,355,277,126 | 876,308,730 | 22,488,251,704 | 3,667,784,317 | 3,667,784,317 |
| PT Cirebon Power Services | 1,885,136,630 | 431,342,031 | 478,106,667 | 305,578,980 | 9,602,167,737 | 355,177,300 | 355,177,300 |
| PT Tanggamus Electric Power | 19,046,967,762 | 208,591,277,756 | 25,812,189,980 | 137,293,429,304 | 3,780,796,084 | 5,777,664,365 | 17,017,537,636 |
| KOMIPO America Inc.(*) | 61,238,134,917 | 509,961,910,324 | 92,581,042,203 | 225,321,580,309 | 34,059,494,897 | (3,293,131,740) | (1,539,390,155) |
| ㈜상공에너지 | 10,952,092,083 | 68,220,035,334 | 6,748,518,137 | 25,398,285,626 | 31,067,655,280 | (3,729,851,687) | (2,746,695,268) |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 10,874,235 | - | - | 121,687,129 | - | (33,498,770) | (33,498,770) |
| PT Siborpa Eco Power | 328,516,983 | 11,721,907,217 | 2,558,033 | - | - | (39,387,796) | (39,387,796) |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,674,811,112 | 302,693,158 | 360,397,979 | 7,749,140 | 1,699,502,563 | 83,418,675 | 83,418,675 |
| 중부발전서비스㈜ | 4,331,455,380 | 2,265,834,688 | 4,299,563,236 | 203,279,682 | 35,030,513,615 | 904,507,814 | 2,185,748,806 |
| KOMIPO Europe B.V. | 5,562,570,139 | 75,801,588,620 | 54,165,609 | - | 1,194,760,623 | 1,134,351,078 | (551,583,375) |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 15,636,336,851 | 303,622,294 | 3,332,590,495 | - | 20,232,575,135 | 9,871,491,129 | 9,871,491,129 |
| 오기리태양광발전㈜ | 575,752 | 1,032,000,000 | 22,709,960 | - | - | (30,375,572) | (30,375,572) |
| ㈜솔라베이더 | 154,273,384 | 1,413,541,836 | 118,883,928 | 1,381,000,000 | 255,918,484 | (77,875,457) | (77,875,457) |
| ㈜영양아폴론태양광 | 152,950,986 | 1,413,541,836 | 125,804,514 | 1,381,000,000 | 253,627,158 | (82,470,451) | (82,470,451) |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 159,871,228 | 1,413,541,836 | 118,767,046 | 1,381,000,000 | 261,784,001 | (75,470,604) | (75,470,604) |
| ㈜영양이노베이션 | 143,423,407 | 1,413,541,836 | 116,003,226 | 1,381,000,000 | 243,979,018 | (90,757,620) | (90,757,620) |
| ㈜영양코퍼레이션 | 151,594,779 | 1,407,314,779 | 115,774,033 | 1,381,000,000 | 250,518,314 | (90,905,376) | (90,905,376) |
| ㈜영양호루스태양광 | 145,044,885 | 1,407,314,779 | 116,622,969 | 1,381,000,000 | 243,283,667 | (92,920,764) | (92,920,764) |
| KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U | 6,223,865,173 | 71,870,460,337 | 2,868,730,869 | 62,143,716,475 | - | (1,303,905,730) | (1,303,905,730) |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

3) 비지배지분에 대한 정보
① 당기

(단위:원)

| 구 분 | PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | PT Cirebon Power Services | PT Tanggamus Electric Power | KOMIPO America Inc.(*) | ㈜상공에너지 | KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | PT Siborpa Eco Power | PT KOMIPO Energy Indonesia |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 유동자산 | 13,529,347,150 | 2,622,117,393 | 24,872,159,574 | 46,070,923,347 | 8,982,936,459 | 13,081,192 | 282,303,363 | 2,851,295,535 |
| 비유동자산 | 3,773,683,586 | 314,362,167 | 190,019,994,852 | 533,331,651,265 | 64,688,293,928 | - | 11,926,307,015 | 132,145,716 |
| 유동부채 | 2,300,844,008 | 542,408,030 | 21,173,804,272 | 100,317,762,081 | 7,345,329,673 | 13,301,027 | 2,628,442 | 239,185,416 |
| 비유동부채 | 1,628,509,866 | 171,118,853 | 129,309,156,869 | 217,976,938,842 | 22,265,615,149 | 133,672,782 | - | 10,331,389 |
| 순자산 | 13,373,676,862 | 2,222,952,677 | 64,409,193,285 | 261,107,873,689 | 44,060,285,565 | (133,892,617) | 12,205,981,936 | 2,733,924,446 |
| 비지배지분의 장부금액 | 6,549,872,967 | 1,611,640,691 | 30,594,366,810 | 79,813,052,629 | 5,781,993,891 | (133,892,610) | 5,492,691,872 | 136,696,222 |
| 매출 | 23,639,129,238 | 9,456,747,723 | 2,126,991,793 | 39,323,486,126 | 33,050,404,682 | - | - | 2,022,503,202 |
| 당기순손익 | 1,578,929,499 | 671,667,386 | (2,230,405,254) | 3,376,316,874 | (2,901,332,599) | (19,987,565) | (52,628,192) | 38,422,723 |
| 비지배지분에 배분된 당기순손익 | 773,675,455 | 486,958,855 | (1,059,442,495) | 16,878,013,611 | (434,463,511) | (19,987,560) | (23,682,687) | 1,921,136 |
| 영업활동현금흐름 | 1,785,728,729 | 521,529,570 | 17,514,090,587 | (23,858,885,280) | 1,680,983,366 | 1,914,977 | (52,405,997) | (119,365,986) |
| 투자활동현금흐름 | (240,267,688) | 30,546,594 | (41,308,617) | 507,376,211 | (1,427,166,875) | - | 878,645 | (35,609,321) |
| 비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름 | (67,013,615) | - | (19,493,560,070) | 6,047,865,956 | (3,605,072,464) | - | - | (75,057,476) |
| 비지배지분에 지급한 배당금 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 환율변동효과 | 211,615,265 | 4,404,543 | 164,962,104 | 1,203,329,971 | - | 268,245 | 6,342,894 | 40,188,681 |
| 현금및현금성자산의 순증감 | 1,690,062,691 | 556,480,707 | (1,855,815,996) | (16,100,313,142) | (3,351,255,973) | 2,183,222 | (45,184,458) | (189,844,102) |

(단위:원)

| 구 분 | 오기리 태양광발전㈜ | ㈜솔라베이더 | ㈜영양아폴론 태양광 | ㈜영양솔라 매니지먼트 | ㈜영양 이노베이션 | ㈜영양 코퍼레이션 | ㈜영양호루스 태양광 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 유동자산 | 350,967 | 189,741,835 | 190,520,590 | 201,398,680 | 171,020,461 | 185,969,933 | 168,920,950 |
| 비유동자산 | 1,032,000,000 | 1,338,817,158 | 1,338,817,158 | 1,338,817,158 | 1,338,817,158 | 1,332,590,101 | 1,332,590,101 |
| 유동부채 | 31,474,940 | 120,641,852 | 127,481,904 | 120,375,912 | 117,735,648 | 117,508,696 | 118,480,166 |
| 비유동부채 | - | 1,300,000,000 | 1,300,000,000 | 1,300,000,000 | 1,300,000,000 | 1,300,000,000 | 1,300,000,000 |
| 순자산 | 1,000,876,027 | 107,917,141 | 101,855,844 | 119,839,926 | 92,101,971 | 101,051,338 | 83,030,885 |
| 비지배지분의 장부금액 | 299,999,655 | (19,224,857) | (21,043,247) | (15,648,022) | (23,969,408) | (21,284,599) | (26,690,735) |
| 매출 | - | 218,574,207 | 218,881,723 | 223,917,154 | 210,338,865 | 215,589,374 | 206,401,280 |
| 당기순손익 | (8,989,765) | 39,985,849 | 42,167,536 | 46,193,908 | 32,139,954 | 38,915,813 | 28,294,190 |
| 비지배지분에 배분된 당기순손익 | (2,696,929) | 11,995,755 | 12,650,261 | 13,858,173 | 9,641,987 | 11,674,744 | 8,488,257 |
| 영업활동현금흐름 | (113,688) | 107,702,877 | 109,898,378 | 113,085,822 | 100,578,468 | 106,656,712 | 97,191,247 |
| 투자활동현금흐름 | - | - | - | - | - | - | - |
| 비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름 | - | (78,465,000) | (78,465,000) | (78,465,000) | (78,465,000) | (78,465,000) | (78,465,000) |
| 비지배지분에 지급한 배당금 | - | - | - | - | - | - | - |
| 환율변동효과 | - | - | - | - | - | - | - |
| 현금및현금성자산의 순증감 | (113,688) | 29,237,877 | 31,433,378 | 34,620,822 | 22,113,468 | 28,191,712 | 18,726,247 |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

② 전기

(단위:원)

| 구 분 | PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | PT Cirebon Power Services | PT Tanggamus Electric Power | KOMIPO America Inc.(*) | ㈜상공에너지 | KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | PT Siborpa Eco Power | PT KOMIPO Energy Indonesia |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 유동자산 | 12,812,906,816 | 1,885,136,630 | 19,046,967,762 | 61,238,134,917 | 10,952,092,083 | 10,874,235 | 328,516,983 | 2,674,811,112 |
| 비유동자산 | 2,939,907,031 | 431,342,031 | 208,591,277,756 | 509,961,910,324 | 68,220,035,334 | - | 11,721,907,217 | 302,693,158 |
| 유동부채 | 2,355,277,126 | 478,106,667 | 25,812,189,980 | 92,581,042,203 | 6,748,518,137 | - | 2,558,033 | 360,397,979 |
| 비유동부채 | 876,308,730 | 305,578,980 | 137,293,429,304 | 225,321,580,309 | 25,398,285,626 | 121,687,129 | - | 7,749,140 |
| 순자산 | 12,521,227,991 | 1,532,793,014 | 64,532,626,234 | 253,297,422,729 | 47,025,323,654 | (110,812,894) | 12,047,866,167 | 2,609,357,151 |
| 비지배지분의 장부금액 | 6,132,173,019 | 1,111,274,935 | 30,652,997,460 | 62,935,039,018 | 6,186,354,265 | (110,812,894) | 5,421,539,776 | 130,467,857 |
| 매출 | 22,488,251,704 | 9,602,167,737 | 3,780,796,084 | 34,059,494,897 | 31,067,655,280 | - | - | 1,699,502,563 |
| 당기순손익 | 3,667,784,317 | 355,177,300 | 5,777,664,365 | (3,293,131,740) | (3,729,851,687) | (33,498,770) | (39,387,796) | 83,418,675 |
| 비지배지분에 배분된 당기순손익 | 1,797,214,315 | 257,503,542 | 2,744,390,573 | (13,513,483,341) | (531,671,525) | (33,498,763) | (17,724,508) | 4,170,934 |
| 영업활동현금흐름 | 7,865,672,631 | 520,862,136 | 15,150,299,795 | (10,982,740,416) | 1,437,495,262 | 2,644,205 | (36,217,248) | 460,519,076 |
| 투자활동현금흐름 | (444,503,731) | 104,678,957 | 225,938,438 | (192,317,772,757) | (3,131,158,005) | - | - | (8,618,906) |
| 비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름 | (1,614,855,099) | (241,425,417) | (16,785,335,501) | 210,395,582,758 | (3,605,072,464) | - | - | (238,931,763) |
| 비지배지분에 지급한 배당금 | (425,810,000) | (636,485,188) | - | - | - | - | - | - |
| 환율변동효과 | (437,227,314) | 62,158,075 | 550,439,109 | 3,692,570,503 | - | (113,219) | 24,122,365 | 30,182,789 |
| 현금및현금성자산의 순증감 | 4,943,276,487 | (190,211,437) | (858,658,159) | 10,787,640,088 | (5,298,735,207) | 2,530,986 | (12,094,883) | 243,151,196 |

(단위:원)

| 구 분 | 오기리 태양광발전㈜ | ㈜솔라베이더 | ㈜영양아폴론 태양광 | ㈜영양솔라 매니지먼트 | ㈜영양 이노베이션 | ㈜영양 코퍼레이션 | ㈜영양호루스 태양광 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 유동자산 | 575,752 | 154,273,384 | 152,950,986 | 159,871,228 | 143,423,407 | 151,594,779 | 145,044,885 |
| 비유동자산 | 1,032,000,000 | 1,413,541,836 | 1,413,541,836 | 1,413,541,836 | 1,413,541,836 | 1,407,314,779 | 1,407,314,779 |
| 유동부채 | 22,709,960 | 118,883,928 | 125,804,514 | 118,767,046 | 116,003,226 | 115,774,033 | 116,622,969 |
| 비유동부채 | - | 1,381,000,000 | 1,381,000,000 | 1,381,000,000 | 1,381,000,000 | 1,381,000,000 | 1,381,000,000 |
| 순자산 | 1,009,865,792 | 67,931,292 | 59,688,308 | 73,646,018 | 59,962,017 | 62,135,525 | 54,736,695 |
| 비지배지분의 장부금액 | 302,696,583 | (31,220,612) | (33,693,508) | (29,506,194) | (33,611,395) | (32,959,343) | (35,178,991) |
| 매출 | - | 255,918,484 | 253,627,158 | 261,784,001 | 243,979,018 | 250,518,314 | 243,283,667 |
| 당기순손익 | (30,375,572) | (77,875,457) | (82,470,451) | (75,470,604) | (90,757,620) | (90,905,376) | (92,920,764) |
| 비지배지분에 배분된 당기순손익 | (9,112,672) | (23,362,637) | (24,741,135) | (22,641,181) | (27,227,286) | (27,271,613) | (27,876,229) |
| 영업활동현금흐름 | (8,546,709) | 116,935,065 | 114,010,477 | 121,530,673 | 104,834,163 | 111,040,123 | 106,935,271 |
| 투자활동현금흐름 | - | 347,370 | - | - | - | - | 120,000 |
| 비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름 | - | (69,168,000) | (69,168,000) | (69,168,000) | (69,168,000) | (69,168,000) | (69,168,000) |
| 비지배지분에 지급한 배당금 | - | - | - | - | - | - | - |
| 환율변동효과 | - | - | - | - | - | - | - |
| 현금및현금성자산의 순증감 | (8,546,709) | 48,114,435 | 44,842,477 | 52,362,673 | 35,666,163 | 41,872,123 | 37,887,271 |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기

업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

2. 재무제표의 작성기준
(1) 회계기준의 적용
연결실체의 연결재무제표는 공기업・준정부기관 회계사무규칙에 따라 작성되었습니다. 동 규칙에 규정되지 아니한 사항에 대하여는 동 규칙 제2조 제5항에 따라 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준을 적용하였습니다. 동 규칙에 의해 한국채택국제회계기준과 다르게 적용된 중요 사항은 없습니다.

연결실체의 연결재무제표는 2024년 3월 8일자 이사회에서 승인되었으며, 2024년 3월 19일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

(2) 측정기준
연결재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.
- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 당기손익-공정가치측정금융상품
- 공정가치로 측정되는 기타포괄손익-공정가치측정금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 확정급여부채

(3) 기능통화와 표시통화
연결실체 내 개별기업의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인기능통화로 작성되고 있습니다. 연결실체의 연결재무제표는 기능통화 및 표시통화인원화로 작성하여 보고하고 있습니다.

(4) 추정과 판단
한국채택국제회계기준에서는 연결재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간말 현재 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정이 실제 환경과 다를 경우 이러한 추정치와 실제 결과는 다를 수 있습니다.

한편, 연결실체는 기후변화와 향후 전 세계적인 온실가스 감축 이행체제 구축에 따른기후 관련 위험을 추정과 가정에 고려합니다. 기후 관련 위험은 연결재무제표의 여러항목에서 고려된 추정 및 가정의 불확실성을 증가시키며, 현시점의 측정에 중요한 영향을 미치지 않더라도 연결실체는 새로운 기후 관련 법률과 같은 기후 관련 변화와 개발을 주의깊게 모니터링하고 있습니다.

① 경영진의 판단
연결재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.
- 주석1: 연결범위-종속기업의 현황
- 주석16: 관계기업 및 공동기업투자

② 가정과 추정의 불확실성
다음 보고기간 이내에 중요한 조정이 발생할 수 있는 유의한 위험이 있는 가정과 추정의 불확실성에 대한 정보는 다음의 주석사항에 포함되어 있습니다.
- 주석21: 충당부채
- 주석22: 종업원급여채무
- 주석39: 우발부채 및 약정사항

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

평가부서는 정기적으로 관측 가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

연결실체는 유의적인 평가 문제를 감사위원회에 보고하고 있습니다.

3. 회계정책의 변경
(1) 연결실체가 채택한 제・개정 기준서
연결실체는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 시행되는 기준서와 개정사항을 최초 적용하였습니다. 연결실체는 공표되었으나 시행되지 않은 기준서, 해석서, 개정사항을 조기적용한 바 없습니다.

1) 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'
이 개정사항은 인식과 측정, 표시와 공시를 포함하여 보험계약에 대한 포괄적인 새로운 회계기준을 제공합니다. 기업회계기준서 제1117호는 2005년에 발표된 기업회계기준서 제1104호를 대체합니다. 이 기준서는 보험계약을 발행한 기업의 유형과 관계없이 모든 유형의 보험계약(예: 생명보험, 손해보험, 원수보험계약 및 재보험계약)에 적용되며, 특정 보증과 재량적 참가 특성이 있는 투자계약에도 적용됩니다. 적용범위에서 제외되는 계약은 매우 적을 것입니다. 이 기준서의 전반적인 목적은 보험자에 대하여 더욱 유용하고 일관된 보험계약에 관한 회계모형을 제공하는 것입니다. 대체로 각 국가의 기존 회계정책에 기초하는 기업회계기준서 제1104호의 요구사항과 달리, 이 기준서는 보험계약에 대한 포괄적인 모형을 제시합니다. 이 기준서는 일반모형에 기초하며, 다음의 사항이 추가됩니다.
- 직접 참가 특성이 있는 계약에 대한 특수한 적용 (변동수수료접근법)
- 주로 보장기간이 단기인 계약에 대한 간편법 (보험료배분접근법)

이 개정사항이 연결실체의 재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

2) 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - 회계추정치의 정의
이 개정사항은 회계추정치의 변경, 회계정책의 변경과 회계 오류수정을 명확히 구분하고 있습니다. 또한 개정 기준서는 기업이 회계추정치를 개발하기 위해 측정기법과 투입변수를 사용하는 방법을 명확히 하고 있습니다.

이 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

3) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 회계정책 공시
이 개정사항은 연결실체의 회계정책 공시를 더 효과적으로 할 수 있도록 하는 요구사항과 지침을 제공합니다. 기준서 제1001호는 연결실체의 유의적인 회계정책을 공시하도록 요구합니다. 개정사항은 '유의적인' 회계정책을 '중요한' 회계정책으로 변경하고, 중요한 회계정책 정보에 대한 설명을 추가하였습니다. 연결실체가 회계정책 공시에 대하여 결정할 때, 보다 유용한 회계정책 정보를 제공할 수 있도록 합니다.

이 개정사항은 연결실체의 회계정책 공시에 영향이 있으나 연결실체의 연결재무제표항목의 측정, 인식 및 표시에 미치는 영향은 없습니다.

4) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' - 단일 거래에서 자산과 부채가 동시에 생기는경우의 이연법인세
이 개정사항은 기업회계기준서 제1012호에 따른 최초 인식예외의 적용범위를 축소하여 동일한 금액으로 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 생기는 거래에 적용하지 않도록 하였습니다.

이 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

5) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' - 국제조세개혁 - 필라2 모범규칙
이 개정사항은 OECD의 글로벌최저한세 필라2 모범규칙의 시행에 따라 도입되었으며 다음의 내용을 포함합니다.
- 한시적으로 의무적용하는 예외 규정으로서 필라2 모범규칙을 시행하기 위하여 제정된 세법에 따라 발생하는 이연법인세 자산·부채를 인식·공시하지 않는 예외 규정
- 시행일 이전에 정보이용자가 필라2 모범규칙 시행에 따른 재무적 영향을 예측하는데에 도움이 될 수 있는 공시 요구사항
이연법인세 예외 의무 규정과 예외 규정 적용 사실의 공시는 즉시 시행됩니다. 나머지 공시 요구사항은 2023년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용되지만 2023년 12월 31일 또는 그 이전에 종료되는 중간기간에는 적용되지 않습니다.

이 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

(2) 연결실체가 적용하지 않은 제・개정 기준서
연결실체의 연결재무제표 발행승인일 현재 제정 또는 공표되었으나 아직 시행되지 않아 연결실체가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 제・개정내역은 다음과 같습니다.

1) 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 판매후리스에서 발생하는 리스부채
기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정사항은 판매자-리스이용자가 판매후리스 거래에서 생기는 리스부채 측정 시, 계속 보유하는 사용권에 대해서는 어떠한 차손익 금액도 인식하지 않는다는 요구사항을 명확히 하였습니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하되 기업회계 기준서 제1116호의 최초 적용일 후에 체결된 판매후리스 거래에 소급하여 적용합니다. 조기 적용이 허용되며 그 사실은 공시되어야 합니다.

이 개정사항은 연결재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

2) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 부채의 유동・비유동 분류
기업회계기준서 제1001호 문단 69~76에 대한 개정사항은 부채의 유동・비유동 분류에 대한 다음의 요구사항을 명확히 합니다.
- 결제를 연기할 수 있는 권리의 의미
- 연기할 수 있는 권리가 보고기간말 현재 존재
- 기업이 연기할 수 있는 권리의 행사 가능성은 유동성 분류에 영향을 미치지 않음
- 전환부채의 내재파생상품 자체가 지분상품일 경우에만 부채의 조건이 유동성 분류 에 영향을 미치지 않음

또한, 기업이 차입약정으로 인해 발생한 부채를 비유동부채로 분류하고, 결제를 연기할 수 있는 권리가 보고기간 후 12개월 이내에 약정사항을 준수하는지 여부에 좌우될 때, 관련 정보 공시 요구사항이 도입되었습니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급 적용 합니다.

연결실체는 개정사항이 현행 실무에 미칠 영향과 기존의 대출 약정에 재협상이 필요한지를 평가하고 있습니다.

3) 기업회계기준서 제1007호 '현금흐름표', 제1107호 '금융상품:공시' 개정 - 공급자금융약정
공급자금융약정의 특징을 기술하고 그러한 약정에 대한 추가 공시를 요구하는 기업회계 기준서 제1007호 '현금흐름표', 제1107호 '금융상품: 공시'가 개정되었습니다. 이 개정사항은 공급자금융약정이 기업의 부채와 현금흐름 및 유동성위험에 미치는 영향을 재무제표 이용자가 이해할 수 있도록 도움을 주기 위한 것입니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용됩니다. 조기적용이 허용되며 그 사실은 공시되어야 합니다.

이 개정사항은 연결재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다

4) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 가상자산 공시
이 개정사항은 가상자산 보유·발행에 따른 연결기업의 회계정책, 연결재무제표에 미치는 영향 등 연결재무제표 이용자에게 중요한 정보를 공시하도록 합니다. 가상자산을 직접보유하는 경우, 고객 대신 보유하는 경우, 발행하는 경우 각각 관련 정보를 별도로 공시하도록 합니다.

이 개정은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급적용합니다.

이 개정사항은 연결재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4. 유의적인 회계정책
연결실체가 공기업・준정부기관 회계사무규칙에 따라 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 아래와 같습니다. 2023년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제・개정 기준서의 적용을 제외하고 연결실체는 당기 및 비교 표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다.

(1) 영업부문
연결실체는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 연결실체의 매출에서 차지하는 비중이 10% 이상인 거래처는 지배회사인 한국전력공사이며, 당기 및 전기 중한국전력공사에 대한 매출액은 각각 7,456,785,934,690원 및 8,481,152,870,025원입니다.

(2) 연결
1) 사업결합
사업결합은 동일지배 하에 있는 기업실체나 사업에 대한 결합을 제외하고 취득법을 적용하여 회계처리하고 있습니다.

이전대가는 일반적으로 식별가능한 취득 순자산을 공정가치로 측정하는 것과 동일하게 공정가치로 측정하고 있습니다. 사업결합의 결과 영업권이 발생되면 매년 손상검사를 수행하고 있으며, 염가매수차익이 발생되면 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다. 취득관련원가는 기업회계기준서 제1032호와 기업회계기준서 제1039호에 따라 인식하는 채무증권과 지분증권의 발행원가를 제외하고, 원가가 발생하고 용역을 제공받은 기간에 비용으로 회계처리하고 있습니다.

이전대가는 기존관계의 정산과 관련된 금액을 포함하고 있지 않으며, 기존관계의 정산금액은 일반적으로 당기손익으로 인식하고 있습니다.

조건부대가는 취득일에 공정가치로 측정되고 있습니다. 자본으로 분류되는 조건부대가는 재측정하지 않으며, 그 후속 정산은 자본 내에서 회계처리하고 있습니다. 조건부대가가 자본으로 분류되지 않는 경우, 후속적으로 조건부대가의 공정가치 변동을 인식하여 당기손익으로 처리하고 있습니다.

2) 비지배지분
비지배지분은 취득일에 피취득자의 식별가능한 순자산에 대해 인식한 금액 중 현재의 지분상품의 비례적 몫으로 측정하고 있습니다. 지배력을 상실하지 않는 종속기업에 대한 지배기업의 소유지분 변동은 자본거래로 회계처리하고 있습니다.

3) 종속기업
종속기업은 연결실체에 의해 지배되는 기업입니다. 연결실체는 피투자기업에 대한 관여로 변동이익에 노출되거나 변동이익에 대한 권리가 있고 피투자기업에 대하여 자신의 힘으로 그러한 이익에 영향을 미치는 능력이 있을 때 피투자기업을 지배합니다. 종속기업의 재무제표는 지배기업이 종속기업에 대한 지배력을 획득한 날부터 지배력을 상실할 때까지 연결재무제표에 포함됩니다.

4) 지배력의 상실
지배기업이 종속기업에 대한 지배력을 상실한다면, 연결재무상태표에서 종전의 종속기업에 대한 자산과 부채를 제거하고 종전의 지배지분에 귀속되는 지배력 상실 관련 손익을 인식합니다. 종속기업에 대한 잔존 투자는 지배력을 상실한 때의 공정가치로 인식합니다.

5) 지분법피투자기업에 대한 지분
연결실체의 지분법피투자기업에 대한 지분은 관계기업과 공동기업의 지분으로 구성되어 있습니다.

관계기업은 연결실체가 재무정책 및 영업정책에 대한 유의적인 영향력을 보유하고 있으나, 지배하거나 공동지배하지 않는 기업입니다. 공동기업은 연결실체가 약정의 자산에 대한 권리와 부채에 대한 의무를 보유하는 것이 아니라 약정의 순자산에 대한권리를 보유하고 있는 기업입니다.

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

6) 내부거래제거
연결실체 내의 거래, 이와 관련된 잔액, 수익과 비용, 미실현손익은 연결재무제표 작성시 모두 제거하고 있습니다. 한편, 연결실체는 지분법피투자기업과의 거래에서 발생한 미실현이익 중 연결실체의 몫을 제거하고 있으며, 미실현손익은 자산손상의 증거가 없다면 미실현이익과 동일한 방식으로 제거하고 있습니다.

(3) 현금및현금성자산
연결실체는 취득일로부터 만기일이 3개월 이내인 투자자산을 현금및현금성자산으로분류하고 있습니다. 지분상품은 현금성자산에서 제외되나, 상환일이 정해져 있고 취득일로부터 상환일까지의 기간이 단기인 우선주와 같이 실질적인 현금성자산인 경우에는 현금성자산에 포함하고 있습니다.

(4) 재고자산
재고자산의 단위원가는 미착품을 제외하고 평균법으로 결정하고 있으며, 취득원가는매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 제품이나 재공품의 원가에 포함되는 고정제조간접원가는 생산설비의 정상조업도에 기초하여 배부하고 있습니다.

재고자산의 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로인식하고 있습니다. 재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있으며, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(5) 비파생금융자산
1) 인식 및 최초 측정
매출채권과 발행 채무증권은 발행되는 시점에 최초로 인식됩니다. 다른 금융상품과 금융부채는 연결실체가 금융상품의 계약당사자가 되는 때에만 인식됩니다. 유의적인금융요소를 포함하지 않는 매출채권을 제외하고는, 최초 인식시점에 금융자산이나 금융부채를 공정가치로 측정하며, 당기손익-공정가치 측정 금융자산 또는 당기손익-공정가치 측정 금융부채가 아닌 경우에 해당 금융자산의 취득이나 해당 금융부채의발행과 직접 관련되는 거래원가는 공정가치에 가감합니다. 유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권은 최초에 거래가격으로 측정합니다.

2) 분류 및 후속측정
① 분류
최초 인식시점에 금융자산은 상각후원가, 기타포괄손익-공정가치 채무상품, 기타포괄손익-공정가치 지분상품 또는 당기손익-공정가치로 측정되도록 분류합니다. 금융자산은 연결실체가 금융자산을 관리하는 사업모형을 변경하지 않는 한 최초 인식 후에 재분류되지 않으며, 이 경우 영향 받는 모든 금융자산은 사업모형의 변경 이후 첫 번째 보고기간의 첫 번째 날에 재분류됩니다.

금융자산이 다음 두 가지 조건을 모두 만족하고, 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 상각후원가로 측정합니다.
- 계약상 현금흐름을 수취하기 위해 보유하는 것이 목적인 사업모형 하에서 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

채무상품이 다음 두 가지 조건을 충족하고 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.
- 계약상 현금흐름의 수취와 금융자산의 매도 둘 다를 통해 목적을 이루는 사업모형 하에서 금융자산을 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원리금 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

단기매매를 위해 보유하는 것이 아닌 지분상품의 최초 인식 시에 연결실체는 투자자산의 공정가치의 후속적인 변동을 기타포괄손익으로 표시하도록 선택할 수 있습니 다. 다만 한번 선택하면 이를 취소할 수 없습니다. 이러한 선택은 투자 자산별로 이루어집니다.

상기에서 설명된 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되지 않는 모든 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정됩니다. 이러한 금융자산은 모든 파생금융자산을 포함합니다. 최초 인식시점에 연결실체는 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로측정되는 금융자산을 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정한다면 회계불일치를 제거하거나 유의적으로 줄이는 경우에는 해당 금융자산을 당기손익-공정가치 측정 항목으로 지정할 수 있습니다. 다만 한번 지정하면 이를 취소할 수 없습니다.

② 사업모형
연결실체는 사업이 관리되는 방식과 경영진에게 정보가 제공되는 방식을 가장 잘 반영하기 때문에 금융자산의 포트폴리오 수준에서 보유되는 사업모형의 목적을 평가합니다. 그러한 정보는 다음을 고려합니다.
- 포트폴리오에 대해 명시된 회계정책과 목적 및 실제 이러한 정책의 운영
여기에는 계약상 이자수익의 획득, 특정 이자수익률 수준의 유지, 금융자산을 조달하는 부채의 듀레이션과 해당 금융자산의 듀레이션의 일치 및 자산의 매도를 통한 기대현금흐름의 유출 또는 실현하는 것에 중점을 둔 경영진의 전략을 포함함.
- 사업모형에서 보유하는 금융자산의 성과를 평가하고, 그 평가내용을 주요 경영진에게 보고하는 방식
- 사업모형(그리고 사업모형에서 보유하는 금융자산)의 성과에 영향을 미치는 위험과 그 위험을 관리하는 방식
- 경영진에 대한 보상방식(예: 관리하는 자산의 공정가치에 기초하여 보상하는지 아니면 수취하는 계약상 현금흐름에 기초하여 보상하는지)
- 과거기간 금융자산의 매도의 빈도, 금액, 시기, 이유, 미래의 매도활동에 대한 예상이러한 목적을 위해 제거요건을 충족하지 않는 거래에서 제3자에게 금융자산을 이전하는 거래는 매도로 간주되지 않습니다.

단기매매의 정의를 충족하거나 포트폴리오의 성과가 공정가치 기준으로 평가되는 금융자산 포트폴리오는 당기손익-공정가치로 측정됩니다.

③ 금융자산: 계약상 현금흐름이 원금과 이자로만 이루어져 있는 지에 대한 평가
원금은 금융자산의 최초 인식시점의 공정가치로 정의됩니다. 이자는 화폐의 시간가치에 대한 대가, 특정기간에 원금 잔액과 관련된 신용위험에 대한 대가, 그밖에 기본적인 대여위험과 원가에 대한 대가(예: 유동성위험과 운영 원가)뿐만 아니라 이윤으로 구성됩니다.

계약상 현금흐름이 원금과 이자에 대한 지급만으로 이루어져 있는지를 평가할 때, 연결실체는 해당 상품의 계약조건을 고려합니다. 금융자산이 계약상 현금흐름의 시기나 금액을 변경시키는 계약조건을 포함하고 있다면, 그 계약조건 때문에 해당 금융상품의 존속기간에 걸쳐 생길 수 있는 계약상 현금흐름이 원리금 지급만으로 구성되는지를 판단해야 합니다.

이를 평가할 때 연결실체는 다음을 고려합니다.
- 현금흐름의 금액이나 시기를 변경시키는 조건부 상황
- 변동 이자율 특성을 포함하여 계약상 액면 이자율을 조정하는 조항
- 중도상환특성과 만기연장특성
- 특정 자산으로부터 발생하는 현금흐름에 대한 연결실체의 청구권을 제한하는 계약조건(예: 비소구특징)

중도상환금액이 실질적으로 미상환된 원금과 잔여원금에 대한 이자를 나타내고, 계약의 조기청산에 대한 합리적인 추가 보상을 포함하고 있다면, 조기상환특성은 특정일에 원금과 이자를 지급하는 조건과 일치합니다.

또한, 계약상 액면금액을 유의적으로 할인하거나 할증하여 취득한 금융자산에 대해서, 중도상환금액이 실질적으로 계약상 액면금액과 계약상 이자 발생액(그러나 미지급된)을 나타내며(이 경우 계약의 조기 청산에 대한 합리적인 추가 보상이 포함될 수있는), 중도상환특성이 금융자산의 최초 인식시점에 해당 특성의 공정가치가 경미한 경우에는 이러한 조건을 충족한다고 판단합니다.

④ 금융자산: 후속측정과 손익

| | |
|---|---|
| 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 이자와 배당수익을 포함한 순손익은 당기손익으로 인식합니다. |
| 상각후원가측정 금융자산 | 이러한 자산은 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정합니다. 상각후원가는 손상손실에 의해 감소됩니다. 이자수익, 외화환산손익 및 손상은 당기손익으로 인식합니다. 제거에 따르는 손익도 당기손익으로 인식합니다. |
| 기타포괄손익-공정가치측정 채무상품 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 유효이자율법을 사용하여 계산된 이자수익, 외화환산손익과 손상은 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식합니다. 제거 시에 기타포괄손익에 누적된 손익은 당기손익으로 재분류합니다. |
| 기타포괄손익-공정가치측정 지분상품 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 배당은 배당금이 명확하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식하고 절대로 당기손익으로 재분류되지 않습니다. |

3) 금융자산의 제거
연결실체는 금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸한 경우, 금융자산의 현금흐름을 수취할 계약상 권리를 양도하고 이전된 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 실질적으로 이전한 경우, 또는 연결실체가 소유에 따른 위험과 보상의대부분을 보유 또는 이전하지 아니하고 금융자산을 통제하고 있지 않은 경우에 금융자산을 제거합니다.
연결실체가 재무상태표에 인식된 자산을 이전하는 거래를 하였지만, 이전되는 자산의 소유에 따른 대부분의 위험과 보상을 보유하고 있는 경우에는 이전된 자산을 제거하지 않습니다.

4) 상계
연결실체는 인식한 자산과 부채에 대해 법적으로 집행가능한 상계권리를 현재 갖고 있고, 차액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 금융자산과 금융부채를 상계하고 재무상태표에 순액으로 표시합니다.

(6) 파생상품
파생상품은 최초 인식 시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간 말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 각각 아래와 같이 인식하고 있습니다.

1) 위험회피회계
연결실체는 이자율위험과 환율위험을 회피하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등의 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 회피대상위험으로 인한 자산 또는 부채, 확정계약의 공정가치의 변동(공정가치위험회피), 발생가능성이 매우 높은 예상거래 또는 확정거래의 환율변동위험(현금흐름위험회피)을 회피하기 위하여 일부 파생상품을 위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

연결실체는 위험회피관계의 개시시점에 위험회피관계, 위험관리목적과 위험회피전략을 공식적으로 지정하고 문서화를 수행하고 있습니다. 또한 이 문서에는 위험회피수단, 위험회피대상항목 및 위험회피관계의 개시시점과 그 후속기간에 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 위험회피수단이 상쇄하는 효과를 평가하는 방법 등을 포함하고 있습니다.

① 공정가치위험회피
위험회피수단으로 지정되고, 공정가치위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있으며, 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동도 당기손익으로 인식하고 있습니다. 위험회피수단의 공정가치변동과 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동은 위험회피대상항목과 관련된 포괄손익계산서의 같은 항목에 인식됩니다. 공정가치위험회피회계는 연결실체가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산 또는 행사되거나 공정가치 위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액 조정액은 위험회피회계가 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 현금흐름위험회피
위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인 부분은 자본으로 처리하며, 위험회피에 비효과적인 부분은 당기손익으로 인식합니다. 현금흐름위험회피회계는 연결실체가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산, 행사되거나, 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 현금흐름위험회피회계의 중단시점에서 자본으로 인식한 파생상품의 누적평가손익은 향후 예상거래가 발생하는 보고기간에 걸쳐 당기손익으로 인식하고 있습니다.

다만, 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것이라 예상되는 경우에는 자본으로 인식한파생상품의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

위험회피의 비효율은 다음으로부터 발생할 수 있습니다.
- 위험회피대상 및 위험회피수단의 현금흐름의 시기 차이
- 위험회피대상 항목 및 위험회피 수단의 위험과 연계된 다양한 지수(및 그에 따른 다른 곡선)
- 거래 상대방의 신용위험은 위험회피수단과 위험회피대상 항목의 공정가치 변동과다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

2) 내재파생상품
내재파생상품은 주계약의 경제적 특성 및 위험도와 밀접한 관련성이 없고 내재파생상품과 동일한 조건의 별도의 상품이 파생상품의 정의를 충족하는 경우, 복합금융상품이 당기손익 인식항목이 아니라면 내재파생상품을 주계약과 분리하여 별도로 회계처리하고 있습니다. 주계약과 분리한 내재파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로인식하고 있습니다.

3) 기타 파생상품
위험회피수단으로 지정되어 위험회피에 효과적인 파생상품을 제외한 모든 파생상품은 공정가치로 측정하며, 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 금융자산의 손상
① 금융상품과 계약자산
연결실체는 다음 자산의 기대신용손실에 대해 손실충당금을 인식합니다.
- 상각후원가로 측정하는 금융자산
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품
- 기업회계기준서 제1115호에서 정의된 계약자산

연결실체는 12개월 기대신용손실로 측정되는 다음의 금융자산을 제외하고는 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정합니다.

- 보고기간말에 신용 위험이 낮다고 결정된 채무증권
- 최초 인식 이후 신용위험(즉, 금융자산의 기대존속기간 동안에 걸쳐 발생할 채무불이행 위험)이 유의적으로 증가하지 않은 기타 채무증권과 은행예금

매출채권에 대한 손실충당금은 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 측정됩니다.

금융자산의 신용위험이 최초 인식 이후 유의적으로 증가했는지를 판단할 때와 기대신용손실을 추정할 때, 연결실체는 과도한 원가나 노력 없이 이용할 수 있고, 합리적이고 뒷받침될 수 있는 정보를 고려합니다. 여기에는 미래지향적인 정보를 포함하여 연결실체의 과거 경험과 알려진 신용평가에 근거한 질적, 양적인 정보 및 분석이 포함됩니다.

② 기대신용손실의 측정
기대신용손실은 신용손실의 확률가중추정치입니다. 신용손실은 모든 현금부족액(즉,계약에 따라 지급받기로 한 모든 계약상 현금흐름과 수취할 것으로 예상하는 모든 계약상 현금흐름의 차이)의 현재가치로 측정됩니다. 기대신용손실은 해당 금융자산의 유효이자율로 할인됩니다.

③ 신용이 손상된 금융자산
매 보고기간말에, 연결실체는 상각후원가로 측정되는 금융자산의 신용이 손상되었는지 평가합니다. 금융자산의 추정미래현금흐름에 악영향을 미치는 하나 이상의 사건이 발생한 경우에 해당 금융자산은 신용이 손상된 것입니다.

금융자산의 신용이 손상된 증거는 다음과 같은 관측 가능한 정보를 포함합니다.
- 발행자나 차입자의 유의적인 재무적 어려움
- 채무불이행이나 계약기간 이상 연체와 같은 계약 위반
- 차입자의 재무적 어려움에 관련된 경제적이나 계약상 이유로 당초 차입조건의 불가피한 완화
- 차입자의 파산가능성이 높아지거나 그 밖의 재무구조조정 가능성이 높아짐
- 재무적 어려움으로 인해 해당 금융자산에 대한 활성시장 소멸

④ 재무상태표 상 신용손실충당금의 표시
상각후원가로 측정하는 금융자산에 대한 손실충당금은 해당 자산의 장부금액에서 차감합니다. 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품에 대해서는 손실충당금은 당기손익에 포함하고 기타포괄손익에 인식합니다.

⑤ 제각
금융자산의 계약상 현금흐름 전체 또는 일부의 회수에 대한 합리적인 기대가 없는 경우 해당 자산을 제거합니다. 연결실체는 제각한 금액이 유의적으로 회수될 것이라는 기대를 갖고 있지 않습니다. 그러나 제각된 금융자산은 연결실체의 만기가 된 금액의회수 절차에 따라 회수활동의 대상이 될 수 있습니다.

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

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

유형자산의 일부를 대체할 때 발생하는 원가는 해당 자산으로부터 발생하는 미래 경제적 효익이 연결실체에 유입될 가능성이 높으며 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있습니다. 이 때 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 그 외의 일상적인 수선・유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 그 외 유형자산은 자산의 취득원가에서잔존가치를 차감한 금액에 대하여 아래에 제시된 경제적 내용연수에 걸쳐 해당 자산에 내재되어 있는 미래 경제적 효익의 예상 소비 형태를 가장 잘 반영한 정액법으로 상각하고 있습니다. 유형자산을 구성하는 일부의 원가가 당해 유형자산의 전체원가와 비교하여 유의적이라면, 해당 유형자산을 감가상각할 때 그 부분은 별도로 구분하여 감가상각하고 있습니다.

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 처분손익으로 인식합니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수 및 감가상각방법은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 내용연수 | 상각방법 |
|---|---|---|
| 건물 | 8 ~ 30년 | 정액법 |
| 구축물 | 8 ~ 30년 | 정액법 |
| 기계장치 | 2 ~ 24년 | 정액법 |
| 차량운반구 | 4 ~ 5년 | 정액법 |
| 기타의유형자산 | 4년 | 정액법 |
| 사용권자산 | 2 ~ 30년 | 정액법 |

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

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

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 일부 무형자산에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간에 대하여 예측가능한 제한이 없으므로 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

| 구 분 | 내용연수 |
|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 4년 |
| 개발비 | 5년 |
| 기타의무형자산 | 20년 |

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

① 연구 및 개발
연구 또는 내부프로젝트의 연구단계에 대한 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 개발단계의 지출은 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성, 자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 기업의 의도와 능력 및 필요한 자원의 입수가능성, 무형자산의 미래 경제적 효익을 모두 제시할 수 있고, 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 무형자산으로 인식하고 있으며, 기타 개발관련 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

② 후속지출
후속지출은 관련되는 특정자산에 속하는 미래의 경제적 효익이 증가하는 경우에만 자본화하며, 내부적으로 창출한 영업권 및 상표명 등을 포함한 다른 지출들은 발생 즉시 비용화하고 있습니다.

(10) 차입원가
적격자산의 취득, 건설 또는 제조와 직접 관련된 차입원가는 당해 자산 원가의 일부로 자본화하고 있으며, 기타차입원가는 발생기간에 비용으로 인식하고 있습니다. 적격자산이란 의도된 용도로 사용하거나 판매가능한 상태가 될 때까지 상당한 기간을 필요로 하는 자산을 말하며, 금융자산과 단기간 내에 제조되거나 다른 방법으로 생산되는 재고자산은 적격자산에 해당되지 아니하며, 취득시점에 의도된 용도로 사용할 수 있거나 판매가능한 상태에 있는 자산인 경우에도 적격자산에 해당되지 아니합니다.

적격자산을 취득하기 위한 목적으로 특정하여 차입한 자금에 한하여, 보고기간 동안 그 차입금으로부터 실제 발생한 차입원가에서 당해 차입금의 일시적 운용에서 생긴 투자수익을 차감한 금액을 자본화가능차입원가로 결정하며, 일반적인 목적으로 자금을 차입하고 이를 적격자산의 취득을 위해 사용하는 경우에 한하여 당해 자산 관련 지출액에 자본화이자율을 적용하는 방식으로 자본화가능차입원가를 결정하고 있습니다.

자본화이자율은 보고기간 동안 차입한 자금(적격자산을 취득하기 위해 특정 목적으로 차입한 자금 제외)으로부터 발생된 차입원가를 가중평균하여 산정하고 있습니다. 보고기간 동안 자본화한 차입원가는 당해 기간동안 실제 발생한 차입원가를 초과할 수 없습니다.

(11) 정부보조금
정부보조금은 연결실체가 정부보조금에 부수되는 조건을 준수하고 그 보조금을 수취하는것에 대해 합리적인 확신이 있을 경우에만 인식하고 있습니다.

연결실체는 비유동자산을 취득 또는 건설하는데 사용해야 한다는 기본조건이 부과된정부보조금을 수령하는 경우, 해당 자산의 장부금액을 계산할 때, 정부보조금을 차감하고 감가상각자산의 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 관련비용에서 차감하는 방법으로 인식하고 있습니다.

(12) 비금융자산의 손상
종업원급여에서 발생한 자산, 재고자산 및 이연법인세자산을 제외한 모든 비금융자산에 대해서는 매 보고기간말마다 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 검토하며, 만약 그러한 징후가 있다면 당해 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 단, 사업결합으로 취득한 영업권 및 내용연수가 비한정인 무형자산, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 대해서는 자산손상을 시사하는 징후와 관계 없이 매년 회수가능액과 장부금액을 비교하여 손상검사를 하고 있습니다.

회수가능액은 개별 자산별로, 또는 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없다면 그 자산이 속하는 현금창출단위별로 회수가능액을 추정하고 있습니다. 회수가능액은 사용가치와 순공정가치 중 큰 금액으로 결정하고 있습니다. 사용가치는 자산이나 현금창출단위에서 창출될 것으로 기대되는 미래현금흐름을 화폐의 시간가치 및 미래현금흐름을 추정할 때 조정되지 아니한 자산의 특유위험에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 적절한 할인율로 할인하여 추정합니다.

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

(13) 리스
연결실체는 계약에서 대가와 교환하여, 식별되는 자산의 사용 통제권을 일정기간 이전하게 하는지를 고려하여 계약의 약정시점에, 계약자체가 리스인지, 계약이 리스를 포함하는지를 판단합니다.

1) 리스이용자 회계처리
연결실체는 단기리스와 소액 기초자산 리스를 제외한 모든 리스에 대하여 하나의 인식과 측정 접근법을 적용합니다. 연결실체는 리스료 지급의무를 나타내는 리스부채와 기초자산의 사용권을 나타내는 사용권자산을 인식합니다.

① 사용권자산
연결실체는 리스개시일(즉, 기초자산이 사용가능한 시점)에 사용권자산을 인식합니다. 사용권자산은 원가로 측정하고, 후속 측정 시 원가모형을 적용하였습니다. 원가모형을 적용하기 위하여 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감하고, 리스부채의 재측정에 따른 조정을 반영합니다. 사용권자산의 원가는 인식된 리스부채 금액, 최초직접원가, 그리고 받은 리스 인센티브를 차감한 리스개시일이나 그 전에 지급한 리스료를 포함합니다. 사용권자산은 리스기간과 자산의 내용연수 중 짧은 기간에 걸쳐 정액기준으로 감가상각됩니다.

리스기간 종료시점에 연결실체에 기초자산의 소유권이 이전되는 경우나 사용권자산의 원가에 연결실체가 매수선택권을 행사할 것임이 반영되는 경우, 감가상각은 자산의 기초자산의 추정된 내용연수를 사용하여 계산됩니다.

사용권자산도 손상의 대상이 되며 주석 4.(12)에서 비금융자산의 손상에 대한 회계정책에서 설명하였습니다.

② 리스부채
리스 개시일에, 연결실체는 리스기간에 걸쳐 지급될 리스료의 현재가치로 리스부채를 측정합니다. 리스료는 고정리스료(실질적인 고정리스료를 포함하고, 받을 리스 인센티브는 차감), 지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료 및 잔존가치보증에 따라 지급될 것으로 예상되는 금액으로 구성됩니다.

리스료는 또한 연결실체가 매수선택권을 행사할 것이 상당히 확실한 경우에 그 매수선택권의 행사가격과 리스기간이 연결실체의 종료선택권 행사를 반영하는 경우에 그리스를 종료하기 위하여 부담하는 금액을 포함합니다.

지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료가 아닌 변동리스료는(재고자산을 생산하는데 발생

된 것이 아니라면) 리스료 발생을 유발하는 사건 또는 조건이 발생한 기간의 비용으로 인식합니다.

연결실체는 리스료의 현재가치를 계산할 때, 리스의 내재이자율을 쉽게 산정할 수 없기 때문에 리스개시일의 증분차입이자율을 사용합니다. 리스개시일 이후 리스부채 금액은 이자를 반영하여 증가하고 지급한 리스료를 반영하여 감소합니다. 또한, 리스부채의 장부금액은 리스기간의 변경, 리스료의 변경(예를 들어, 리스료를 산정할 때 사용한 지수나 요율의 변동으로 생기는 미래 리스료의 변동) 또는 기초자산을 매수하는 선택권 평가에 변동이 있는 경우 재측정됩니다.

③ 단기리스와 소액 기초자산 리스
연결실체는 단기리스(즉, 이러한 리스는 리스기간이 리스개시일로부터 12개월 이하이고 매수선택권을 포함하지 않음)에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 또한 연결실체는 소액자산으로 간주되는 사무용품의 리스에 소액자산 리스에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 단기리스와 소액자산 리스에 대한 리스료는 리스기간에 걸쳐 정액기준으로 비용으로 인식합니다
.

2) 리스제공자
연결실체는 기초자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지 않는 리스를 운용리스로 분류합니다. 리스료 수익은 리스기간에 걸쳐 정액 기준으로 인식하며, 영업성격에 따라 손익계산서에서 매출에 포함됩니다. 운용리스 체결과정에서 부담하는리스개설 직접원가를 기초자산의 장부금액에 더하고 리스료 수익과 같은 기준으로 리스기간에 걸쳐 비용으로 인식합니다. 조건부 임대료는 임대료를 수취하는 시점에 매출로 인식합니다.

(14) 비파생금융부채
연결실체는 계약상 내용의 실질과 금융부채의 정의에 따라 금융부채를 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고 있습니다.

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

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

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

(15) 종업원급여
1) 단기종업원급여
종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말부터 12개월 이내에 결제될 단기종업원급여는 근무용역과 교환하여 지급이 예상되는 금액을, 근무용역이 제공된 때에 당기손익으로 인식하고 있습니다. 단기종업원급여는 할인하지 않은 금액으로 측정하고 있습니다.

2) 기타장기종업원급여
종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말일부터 12개월 이내에 지급되지 않을 기타장기종업원급여는 당기와 과거기간에 제공한 근무용역의 대가로 획득한 미래의 급여액을 현재가치로 할인하고 있습니다. 재측정에 따른 변동은 발생한 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 퇴직급여: 확정기여제도
확정기여제도와 관련하여 일정기간 종업원이 근무용역을 제공하였을 때에는 그 근무용역과 교환하여 확정기여제도에 납부해야 할 기여금에 대하여 자산의 원가에 포함되는 경우를 제외하고 당기손익으로 인식하고 있습니다. 납부해야 할 기여금은 이미 납부한 기여금을 차감한 후 부채로 인식하고 있습니다. 또한, 이미 납부한 기여금이 보고기간말 이전에 제공한 근무용역에 대해 납부하여야 하는 기여금을 초과하는 경우에는 초과 기여금 때문에 미래 지급액이 감소하거나 현금이 환입되는 만큼을 자산으로 인식하고 있습니다.

4) 퇴직급여: 확정급여제도
보고기간 말 현재 확정급여제도와 관련된 확정급여부채는 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 인식하고 있습니다.

확정급여부채는 매년 독립적인 계리사에 의해 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급되거나 제도에 대한 미래기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적 효익의 현재가치를 한도로 자산을 인식하고 있습니다.

순확정급여부채의 재측정요소는 보험수리적손익, 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익 및 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산인식상한효과의 변동으로 구성되어 있으며, 즉시 기타포괄손익으로 인식됩니다. 연결실체는 순확정급여부채의 순이자를 순확정급여부채에 연차보고기간 초에 결정된 할인율을 곱하여 결정되면 보고기간 동안 기여금 납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채의 변동을 고려하여 결정하고 있습니다. 확정급여제도와 관련된 순이자비용과 기타비용은 당기손익으로 인식됩니다.

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

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

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

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

매 보고기간말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간말 현재 최선의 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

1) 종업원급여충당부채
연결실체는 경영평가 성과급에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 충당부채를 추정하고 있습니다.

2) RPS충당부채
연결실체는 "신에너지및재생에너지개발이용보급촉진법"에 의거 매년 총 발전량의 일정량 이상을 신재생에너지로 공급해야 할 이행의무가 있으며, 보고기간말 현재 의무 공급량에 미달할 것으로 예상되는 부분을 충당부채로 설정하고 있습니다.

(17) 온실가스배출권
'온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률'이 시행됨에 따라 발생되는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스 배출권
온실가스 배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득과 직접 관련되어 있고 정상적으로 발생하는 그 밖의 원가를 가산하여 원가로 인식하고 있습니다.

연결실체는 법률상 의무를 이행하기 위한 목적으로 배출권을 보유하고 있으며, 보유 배출권은 무형자산으로 분류하되 보고기간 말로부터 1년 이내에 정부에 제출할 부분은 유동자산으로 분류하고 있습니다. 무형자산으로 분류된 배출권은 최초 인식 후에 원가에서 손상차손 누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

온실가스 배출권은 정부에 제출하거나 매각하거나 사용할 수 없게 되어 더 이상 미래경제적 효익이 예상되지 않을 때 제거하고 있습니다.

2) 배출부채
배출부채는 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무로서, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고, 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 해당 이행연도 분으로 보유한 배출권의 장부금액과 보유 배출권 수량을 초과하는 배출량에 대한 의무를 이행하는 데에 소요될 것으로 예상되는 지출을 더하여 측정하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 때 제거하고 있습니다.

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

화폐성항목의 결제시점에 생기는 외환차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다.

비화폐성항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(19) 납입자본
보통주는 자본으로 분류하며 자본거래에 직접 관련되어 발생하는 증분원가는 세금효과를 반영한 순액으로 자본에서 차감하고 있습니다.

(20) 수익
기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'에 따라, 연결실체는 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형(① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식하였습니다. 수익은 고객과의 계약에서 정한 대가에 기초하여 측정되며 제3자를 대신해서 회수한 금액은 제외합니다. 또한 연결실체는 고객에게 재화나 용역의 통제가 이전될 때 수익을 인식합니다.

1) 수행의무의 식별
연결실체는 전력자원 개발 및 전력생산과 관련된 영업을 목적으로 하고 있으며, 전기판매수익이 총수익의 93.2%를 차지하고 있습니다. 전기판매는 일련의 구별되는 재화나 용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 연결실체는 전기판매 외에 열공급사업, 부산물 판매, 발전 관련 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

2) 변동대가
연결실체는 고객과의 계약에 따라 고객에게서 받는 대가가 변동될 수 있습니다. 연결실체는 받을 권리를 갖게 될 대가를 더 잘 예측할 것으로 예상하는 기댓값 방법을 사용하여 변동대가를 추정하고, 변동대가와 관련된 불확실성이 해소될 때 이미 인식한 누적수익금액 중 유의적인 부분을 되돌리지 않을 가능성이 매우 높은 금액까지만 변동대가를 거래가격에 포함하여 수익을 인식합니다.

3) 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무
연결실체는 고객에게 발전시설 운영과 관리를 위한 기술지원 등의 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다. 연결실체는 합리적인 기준으로 산정한 진행률에 따라 수익을 안분하여 인식합니다. 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는 자산을 만들거나 그 자산가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식합니다.

(21) 금융수익과 비용
금융수익은 기타포괄손익-공정가치측정금융자산을 포함한 투자로부터의 이자수익, 배당수익, 공정가치측정금융자산 처분이익, 매매목적 파생상품 평가(거래)이익 및 사채에 대한 외환차익, 외화환산이익 등으로 구성됩니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 수익을 인식하고 있습니다.

금융비용은 차입금과 사채의 이자비용, 기타포괄손익-공정가치측정금융상품처분손실, 매매목적 파생상품 평가(거래)손실 및 사채에 대한 외환차손, 외화환산손실 등으로 구성됩니다. 차입금과 사채에 대한 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

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

1) 당기법인세
당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 세전이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 연결실체의 당기법인세와 관련된 미지급법인세는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

2) 이연법인세
이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말에 연결실체가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분에 관한 가산할 일시적차이에 대해서는 연결실체가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다. 또한, 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높고, 일시적차이가 사용될 수 있는 기간에 과세소득이 발생할 가능성이 높은 경우에 인식하고 있습니다.

미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 미래 과세소득의 발생가능성이 높은 경우 그 범위 안에서 이월된 미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적차이에 대하여 이연법인세자산을 인식합니다. 미래 과세소득은 관련 가산할 일시적차이의 소멸에 의해 결정됩니다. 가산할 일시적차이가 이연법인세자산을 완전히 인식하기에 충분하지 않다면, 현재 일시적차이들의 소멸과 연결실체의 사업계획을 미래 과세소득에 고려합니다.

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

이연법인세자산과 부채는 보고기간 말 제정되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간 말 현재 연결실체가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따라 법인세효과를 반영하고 있습니다.

이연법인세자산과 부채는 동일 과세당국이 부과하는 법인세이고, 연결실체가 인식된금액을 상계할 수 있는 법적 권한을 가지고 있으며 당기 법인세부채와 자산을 순액으로 결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다.

(23) 주당이익

연결실체는 보통주 기본주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을 보고기간 동안에 유통된 보통주식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

5. 범주별 금융상품

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

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 기타포괄손익-공정가치측정 지분상품 | 상각후원가 측정금융자산 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융자산> | | | | | |
| 현금및현금성자산 | - | - | 345,275,757,190 | - | 345,275,757,190 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | - | - | 269,613,181,263 |
| 단기금융상품 | - | - | 23,185,465,707 | - | 23,185,465,707 |
| 파생금융자산 | 206,050,000 | - | - | 1,181,143,265 | 1,387,193,265 |
| 단기대여금 | - | - | 6,428,202,612 | - | 6,428,202,612 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 1,043,651,878,568 | - | 1,043,651,878,568 |
| 범주별 소계 | 269,819,231,263 | - | 1,418,541,304,077 | 1,181,143,265 | 1,689,541,678,605 |
| <비유동성 금융자산> | | | | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | 2,235,536,334,576 | - | - | 2,235,536,334,576 |
| 파생금융자산 | 19,433,666,365 | - | - | 35,540,494,280 | 54,974,160,645 |
| 장기대여금 | - | - | 133,372,522,421 | - | 133,372,522,421 |
| 기타비유동금융자산 | - | - | 5,443,303,910 | - | 5,443,303,910 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 189,718,779,533 | - | 189,718,779,533 |
| 범주별 소계 | 19,433,666,365 | 2,235,536,334,576 | 328,534,605,864 | 35,540,494,280 | 2,619,045,101,085 |
| 합 계 | 289,252,897,628 | 2,235,536,334,576 | 1,747,075,909,941 | 36,721,637,545 | 4,308,586,779,690 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 기타포괄손익-공정가치측정 지분상품 | 상각후원가 측정금융자산 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융자산> | | | | | |
| 현금및현금성자산 | - | - | 401,438,820,252 | - | 401,438,820,252 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 43,857,423,287 | - | - | - | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | - | - | 11,000,000,000 | - | 11,000,000,000 |
| 파생금융자산 | 18,000,000 | - | - | - | 18,000,000 |
| 단기대여금 | - | - | 2,405,415,449 | - | 2,405,415,449 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 1,293,325,928,289 | - | 1,293,325,928,289 |
| 범주별 소계 | 43,875,423,287 | - | 1,708,170,163,990 | - | 1,752,045,587,277 |
| <비유동성 금융자산> | | | | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | 2,283,318,476,594 | - | - | 2,283,318,476,594 |
| 파생금융자산 | 13,644,501,644 | - | - | 29,945,892,504 | 43,590,394,148 |
| 장기대여금 | - | - | 140,720,151,374 | - | 140,720,151,374 |
| 기타비유동금융자산 | - | - | 1,602,694,202 | - | 1,602,694,202 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 201,926,386,791 | - | 201,926,386,791 |
| 범주별 소계 | 13,644,501,644 | 2,283,318,476,594 | 344,249,232,367 | 29,945,892,504 | 2,671,158,103,109 |
| 합 계 | 57,519,924,931 | 2,283,318,476,594 | 2,052,419,396,357 | 29,945,892,504 | 4,423,203,690,386 |

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

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융부채 | 상각후원가 측정금융부채 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 81,089,284,875 | - | 81,089,284,875 |
| 사채 | - | 969,124,805,980 | - | 969,124,805,980 |
| 파생상품부채 | 8,212,290,000 | - | - | 8,212,290,000 |
| 매입채무및기타채무 | - | 1,053,443,745,066 | - | 1,053,443,745,066 |
| 범주별 소계 | 8,212,290,000 | 2,103,657,835,921 | - | 2,111,870,125,921 |
| <비유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 284,912,718,081 | - | 284,912,718,081 |
| 사채 | - | 6,924,955,706,954 | - | 6,924,955,706,954 |
| 파생상품부채 | 73,501,761,017 | - | 5,640,578,610 | 79,142,339,627 |
| 매입채무및기타채무 | - | 759,247,078,215 | - | 759,247,078,215 |
| 범주별 소계 | 73,501,761,017 | 7,969,115,503,250 | 5,640,578,610 | 8,048,257,842,877 |
| 합 계 | 81,714,051,017 | 10,072,773,339,171 | 5,640,578,610 | 10,160,127,968,798 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융부채 | 상각후원가 측정금융부채 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 184,382,131,344 | - | 184,382,131,344 |
| 사채 | - | 599,879,029,797 | - | 599,879,029,797 |
| 파생상품부채 | 3,040,900,000 | - | - | 3,040,900,000 |
| 매입채무및기타채무 | - | 1,056,290,191,950 | - | 1,056,290,191,950 |
| 범주별 소계 | 3,040,900,000 | 1,840,551,353,091 | - | 1,843,592,253,091 |
| <비유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 306,733,900,603 | - | 306,733,900,603 |
| 사채 | - | 7,432,705,069,019 | - | 7,432,705,069,019 |
| 파생상품부채 | 43,309,207,591 | - | 12,550,470,879 | 55,859,678,470 |
| 매입채무및기타채무 | - | 869,480,737,329 | - | 869,480,737,329 |
| 범주별 소계 | 43,309,207,591 | 8,608,919,706,951 | 12,550,470,879 | 8,664,779,385,421 |
| 합 계 | 46,350,107,591 | 10,449,471,060,042 | 12,550,470,879 | 10,508,371,638,512 |

(3) 당기와 전기 중 발생한 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | | 당기 | 전기 |
|---|---|---|---|
| 상각후원가로 측정하는 금융자산 | 현금및현금성자산의 환율변동손익 | (631,893,897) | (14,831,956,986) |
| | 현금및현금성자산의 이자수익 | 11,152,117,563 | 4,459,757,565 |
| | 대여금의 이자수익 | 4,696,662,754 | 4,432,852,910 |
| | 매출채권및기타채권의 환율변동손익 | (85,444,462) | 17,922,530 |
| | 매출채권및기타채권의 이자수익 | 24,860,717,872 | 29,151,494,479 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 파생상품평가손익(손익반영) | (35,409,614) | 13,934,932,403 |
| | 파생상품거래손익 | 5,969,180,906 | (276,938,394) |
| | 당기손익-공정가치측정금융자산 평가손익 | 3,510,578,846 | (2,979,342,804) |
| 위험회피지정 파생상품자산 | 파생상품평가손익(손익반영) | 15,391,807,066 | 24,378,293,797 |
| | 파생상품평가손익(자본반영_세전) | (4,196,794,446) | (31,027,171,524) |
| | 파생상품거래손익 | 2,050,275,934 | 344,322,504 |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 배당금수익 | 68,835,674,104 | 103,448,005,172 |
| | 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전) | (47,782,142,018) | 1,966,113,810,702 |
| 상각후원가로 측정하는 금융부채 | 환율변동손익 | (26,945,148,717) | (65,633,211,571) |
| | 차입금 및 사채의 이자비용 | (208,279,337,563) | (201,176,631,980) |
| | 매입채무및기타채무의 이자비용 | (24,191,037,975) | (24,416,610,885) |
| 당기손익-공정가치측정금융부채 | 파생상품평가손익(손익반영) | (3,575,814,629) | (27,358,903,624) |
| | 파생상품거래손익 | (12,680,471,624) | (4,139,423,597) |
| 위험회피지정 파생상품부채 | 파생상품평가손익(손익반영) | 5,565,397,854 | 4,910,445,261 |
| | 파생상품평가손익(자본반영_세전) | 382,527,508 | 12,246,027,864 |
| | 파생상품거래손익 | 342,702,731 | 5,248,222,262 |

## 6. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 현금 | 312,718,617,101 | 382,644,049,999 |
| 현금성자산 | 32,557,140,089 | 18,794,770,253 |
| 합 계 | 345,275,757,190 | 401,438,820,252 |

7. 금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 대여금 | 6,504,694,951 | 147,319,707,606 | 2,482,611,708 | 154,484,128,706 |
| 현재가치할인차금 | (76,492,339) | (1,550,965,185) | (77,196,259) | (1,367,757,332) |
| 대손충당금 | - | (12,396,220,000) | - | (12,396,220,000) |
| 소 계 | 6,428,202,612 | 133,372,522,421 | 2,405,415,449 | 140,720,151,374 |
| 단기금융상품 | 23,185,465,707 | - | 11,000,000,000 | - |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | 43,857,423,287 | - |
| 파생상품자산 | 1,387,193,265 | 54,974,160,645 | 18,000,000 | 43,590,394,148 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | 2,235,536,334,576 | - | 2,283,318,476,594 |
| 기타비유동금융자산 | - | 5,443,303,910 | - | 1,602,694,202 |
| 합 계 | 300,614,042,847 | 2,429,326,321,552 | 57,280,838,736 | 2,469,231,716,318 |

(2) 당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 학자금대여금(*1) | 2,040,791,000 | 17,959,131,803 | 1,517,913,050 | 18,833,089,975 |
| 현재가치할인차금 | (76,492,339) | (1,550,965,185) | (77,196,259) | (1,367,757,332) |
| 소 계 | 1,964,298,661 | 16,408,166,618 | 1,440,716,791 | 17,465,332,643 |
| 주택자금대여금(*2) | 1,006,375,673 | 10,514,579,603 | 964,698,658 | 11,399,651,948 |
| 관계사대여금(*3) | 3,457,528,278 | 96,402,823,249 | - | 119,688,781,783 |
| 대손충당금 | - | - | - | (12,396,220,000) |
| 기타대여금 | - | 22,443,172,951 | - | 4,562,605,000 |
| 대손충당금 | - | (12,396,220,000) | - | - |
| 합 계 | 6,428,202,612 | 133,372,522,421 | 2,405,415,449 | 140,720,151,374 |

(*1) 연결실체는 직원들의 자녀들에 대한 학자금 지원 목적으로 무이자로 대여하고 있으며, 매 분기 급여 지급 시 균등분할 상환하는 방식으로 회수하고 있습니다.

(*2) 연결실체는 주거의 안정화를 위해 무주택 직원들을 대상으로 하여 지배기업의 가중평균 차입이자율의 95%의 이자율로 대여하고 있으며, 20년 만기 분할상환 조건입니다.

(*3) 연결실체는 관계사인 PT Cirebon Electric Power와 Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL에 대하여 7~11%의 이자율로 자금을 대여하고 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 단기금융상품의 내용은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 정기예금 등 | 23,185,465,707 | 11,000,000,000 |

(4) 당기와 전기 중 대여금의 대손충당금의 변동내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초금액 | 12,396,220,000 | 12,396,220,000 |
| 손상된 금융자산에 대한 대손상각비 | - | - |
| 기말금액 | 12,396,220,000 | 12,396,220,000 |

(5) 당기말과 전기말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 특정금전신탁 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 |

8. 사용이 제한된 금융자산
당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 | 비고 |
|---|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 3,538,017,077 | 6,850,321,215 | 차입금 담보(*1) |
| | 3,009,600,000 | 2,912,400,000 | 인출제한(*2) |
| | 3,109,583,160 | 10,474,737,618 | 인출제한(*3) |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 | 인출제한(*4) |
| 기타비유동금융자산 | 5,443,303,910 | - | 인출제한(*3) |

(*1) 주석 14 유형자산에서 설명하고 있는 바와 같이 종속기업인 ㈜상공에너지의 장기차입금에 대한 담보입니다.
(*2) 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)와의 운영 및 유지관리계약을 위하여 PT Bank Mandiri 에 예치된 예금입니다.
(*3) 종속기업인 KOMIPO America Inc.의 엘라라 및 콘초밸리 태양광 발전사업 관련 사용이 제한된 금융상품입니다.
(*4) 당기말 현재 IBK기업은행에 협력기업을 위하여 예치한 동반성장예탁금으로 사용이 제한된 금융상품입니다.

9. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 자산명 | 보유주식수 (주/좌) | 지분율 | 당기말 | | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 취득원가 | 장부금액 | 장부금액 |
| 지분증권 | | | | | | |
| 상장주식 | PT Bayan Resources Tbk | 133,333,333,340 | 4.00% | 80,533,337,360 | 2,218,186,777,576 | 2,265,200,113,260 |
| 비상장주식 | 한국전력거래소 | 1,826,275 | 7.14% | 9,131,374,714 | 16,936,317,000 | 17,690,925,030 |
| | ㈜켑코우데 | 103,230 | 2.40% | 516,150,000 | - | 14,198,304 |
| | 희망빛발전㈜ | 78,600 | 8.33% | 393,000,000 | 393,000,000 | 393,000,000 |
| | KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd. | 3,537,032 | 2.00% | 6,134,697,340 | - | - |
| | 소방산업공제조합 | 40 | - | 20,240,000 | 20,240,000 | 20,240,000 |
| | 군산바이오에너지㈜(*) | 200,000 | 18.87% | 1,000,000,000 | - | - |
| 합 계 | | | | 97,728,799,414 | 2,235,536,334,576 | 2,283,318,476,594 |

(*) 당기 중 파산선고가 결정되었으며, 파산관재인 선임으로 유의적인 영향력의 행사가 불가하여 기타포괄손익-공정가치측정금융자산으로 재분류하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 자산명 | 기초금액 | 평가 | 기말금액 |
|---|---|---|---|
| PT Bayan Resources Tbk | 2,265,200,113,260 | (47,013,335,684) | 2,218,186,777,576 |
| 한국전력거래소 | 17,690,925,030 | (754,608,030) | 16,936,317,000 |
| ㈜켑코우데 | 14,198,304 | (14,198,304) | - |
| 희망빛발전㈜ | 393,000,000 | - | 393,000,000 |
| KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd. | - | - | - |
| 소방산업공제조합 | 20,240,000 | - | 20,240,000 |
| 군산바이오에너지㈜ | - | - | - |
| 합 계 | 2,283,318,476,594 | (47,782,142,018) | 2,235,536,334,576 |

2) 전기

(단위:원)

| 자산명 | 기초금액 | 평가 | 대체 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| PT Bayan Resources Tbk | 299,160,014,958 | 1,966,040,098,302 | - | 2,265,200,113,260 |
| 한국전력거래소 | 17,617,212,630 | 73,712,400 | - | 17,690,925,030 |
| ㈜켑코우데 | 14,198,304 | - | - | 14,198,304 |
| 희망빛발전㈜ | 393,000,000 | - | - | 393,000,000 |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 2,657,891,000 | - | (2,657,891,000) | - |
| KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd. | - | - | - | - |
| 소방산업공제조합 | 20,240,000 | - | - | 20,240,000 |
| 합 계 | 319,862,556,892 | 1,966,113,810,702 | (2,657,891,000) | 2,283,318,476,594 |

10. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 파생상품자산 | | | | |
| 통화스왑 | - | 31,043,040,003 | - | 23,305,692,930 |
| 통화선도 | 206,050,000 | - | 18,000,000 | - |
| 이자율스왑 | 1,181,143,265 | 11,224,650,642 | - | 6,942,195,218 |
| 기타파생상품(*) | - | 12,706,470,000 | - | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 1,387,193,265 | 54,974,160,645 | 18,000,000 | 43,590,394,148 |
| 파생상품부채 | | | | |
| 통화스왑 | - | 5,640,578,610 | - | 12,550,470,879 |
| 통화선도 | 2,019,950,000 | - | 3,040,900,000 | - |
| 이자율스왑 | - | 447,528,017 | - | 239,316,591 |
| 기타파생상품(*) | 6,192,340,000 | 73,054,233,000 | - | 43,069,891,000 |
| 합 계 | 8,212,290,000 | 79,142,339,627 | 3,040,900,000 | 55,859,678,470 |

(*) 주석 36에서 설명된 바와 같이 관계기업인 현대그린파워㈜의 주주간 협약에 따른파생상품 및 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 전력판매계약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액 입니다.

(2) 당기말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | | 계약이자율 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 | 매입금액 | 매도 | 매입 | |
| 현금흐름 위험회피 | Nomura | 2017.10.24 ~ 2037.10.30 | 52,456,800,000 | EUR 40,000,000 | 2.60% | 1.70% | 1,311.42 |
| | Nomura | 2017.11.09 ~ 2037.11.16 | 59,422,500,000 | SEK 450,000,000 | 2.62% | 2.36% | 132.05 |
| | 국민은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 한국산업은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 하나은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 한국산업은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |
| | 우리은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |
| | JP Morgan | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |

(3) 당기말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 | 매입금액 | |
| 매매목적 | MUFG | 2023.11.23 ~ 2024.02.05 | 10,348,000,000 | USD 8,000,000 | 1,293.50 |
| | 농협은행 | 2023.11.30 ~ 2024.01.23 | 5,147,000,000 | USD 4,000,000 | 1,286.75 |
| | MUFG | 2023.11.30 ~ 2024.01.23 | 5,146,600,000 | USD 4,000,000 | 1,286.65 |
| | JP Morgan | 2023.11.30 ~ 2024.02.22 | 11,561,400,000 | USD 9,000,000 | 1,284.60 |
| | 모건스텐리 | 2023.12.01 ~ 2024.01.23 | 5,199,400,000 | USD 4,000,000 | 1,299.85 |
| | 한국산업은행 | 2023.12.01 ~ 2024.01.15 | 14,303,300,000 | USD 11,000,000 | 1,300.30 |
| | 미즈호 | 2023.12.01 ~ 2024.02.14 | 10,386,000,000 | USD 8,000,000 | 1,298.25 |
| | JP Morgan | 2023.12.04 ~ 2024.02.14 | 6,484,500,000 | USD 5,000,000 | 1,296.90 |
| | 농협은행 | 2023.12.06 ~ 2024.02.14 | 5,231,000,000 | USD 4,000,000 | 1,307.75 |
| | MUFG | 2023.12.13 ~ 2024.02.06 | 19,699,500,000 | USD 15,000,000 | 1,313.30 |
| | JP Morgan | 2023.12.13 ~ 2024.02.06 | 17,071,600,000 | USD 13,000,000 | 1,313.20 |
| | 미즈호 | 2023.12.15 ~ 2024.02.06 | 12,915,500,000 | USD 10,000,000 | 1,291.55 |
| | 한국산업은행 | 2023.12.15 ~ 2024.02.14 | 11,617,200,000 | USD 9,000,000 | 1,290.80 |
| | 부산은행 | 2023.12.20 ~ 2024.02.26 | 5,183,200,000 | USD 4,000,000 | 1,295.80 |
| | SMBC | 2023.12.20 ~ 2024.03.13 | 19,416,450,000 | USD 15,000,000 | 1,294.43 |
| | 농협은행 | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 26,065,000,000 | USD 20,000,000 | 1,303.25 |
| | JP Morgan | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 26,064,000,000 | USD 20,000,000 | 1,303.20 |
| | MUFG | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 27,365,100,000 | USD 21,000,000 | 1,303.10 |
| | 하나은행 | 2023.12.28 ~ 2024.01.15 | 18,041,100,000 | USD 14,000,000 | 1,288.65 |
| | 미즈호 | 2023.12.28 ~ 2024.02.26 | 32,146,250,000 | USD 25,000,000 | 1,285.85 |
| | JP Morgan | 2023.12.28 ~ 2024.03.26 | 8,983,800,000 | USD 7,000,000 | 1,283.40 |

(4) 당기말 현재 이자율스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | 계약이자율 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 매도 | 매입 | |
| 매매목적 | Nomura | 2017.10.24 ~ 2032.10.30 | 52,456,800,000 | 2.55%+변동금리 | 2.60% | - |
| | Nomura | 2017.11.09 ~ 2032.11.16 | 59,422,500,000 | 2.57%+변동금리 | 2.62% | - |
| | Rabobank | 2022.08.29 ~ 2036.10.30 | USD 37,130,370 | 1.83% | SOFR(6M) | - |
| 현금흐름 위험회피 | 한국수출입은행 | 2015.02.12 ~ 2031.12.29 | USD 15,893,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,071.90 |
| | ING Bank N.V. | 2015.02.12 ~ 2031.12.29 | USD 7,861,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,071.90 |
| | BNP Paribas | 2015.02.17 ~ 2031.12.29 | USD 7,861,000 | 2.67% | Libor(6M) | 1,210.00 |

(5) 당기와 전기 중 파생상품거래로 인한 연결실체의 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 평가손익(I/S) | | 거래손익(I/S) | | 기타포괄손익(*) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 |
| 통화스왑 | 19,706,839,445 | 29,288,739,058 | 1,850,571,672 | 5,592,544,766 | (5,059,600,103) | (33,218,152,627) |
| 통화선도 | (1,813,900,000) | (3,022,900,000) | 5,969,180,906 | (4,338,759,434) | - | - |
| 이자율스왑 | (611,080,768) | 1,203,081,779 | 719,146,906 | (77,602,557) | 1,245,333,165 | 14,437,008,967 |
| 기타파생상품 | 64,122,000 | (11,604,153,000) | (12,857,211,537) | - | - | - |
| 합 계 | 17,345,980,677 | 15,864,767,837 | (4,318,312,053) | 1,176,182,775 | (3,814,266,938) | (18,781,143,660) |

(*) 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 23,731,46 5,752원(전기말: 파생상품평가손실 20,343,405,439원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.

11. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 채권액 | 대손충당금 | 장부가액 | 채권액 | 대손충당금 | 장부가액 |
| 유동자산 | | | | | | |
| 매출채권 | 595,235,270,872 | - | 595,235,270,872 | 1,019,122,626,494 | - | 1,019,122,626,494 |
| 기타채권 | 460,144,214,038 | (11,727,606,342) | 448,416,607,696 | 285,930,908,137 | (11,727,606,342) | 274,203,301,795 |
| 소 계 | 1,055,379,484,910 | (11,727,606,342) | 1,043,651,878,568 | 1,305,053,534,631 | (11,727,606,342) | 1,293,325,928,289 |
| 비유동자산 | | | | | | |
| 매출채권 | 160,599,175,274 | - | 160,599,175,274 | 177,124,729,567 | - | 177,124,729,567 |
| 기타채권 | 29,119,604,259 | - | 29,119,604,259 | 24,801,657,224 | - | 24,801,657,224 |
| 소 계 | 189,718,779,533 | - | 189,718,779,533 | 201,926,386,791 | - | 201,926,386,791 |
| 합 계 | 1,245,098,264,443 | (11,727,606,342) | 1,233,370,658,101 | 1,506,979,921,422 | (11,727,606,342) | 1,495,252,315,080 |

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구분 | 당기말 | | | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 채권액 | 대손충당금 | 장부금액 | 채권액 | 대손충당금 | 장부금액 |
| 유동자산 | | | | | | |
| 단기미수금 | 97,973,098,877 | (11,727,606,342) | 86,245,492,535 | 212,955,537,267 | (11,727,606,342) | 201,227,930,925 |
| 단기미수수익 | 361,844,855,262 | - | 361,844,855,262 | 72,679,191,067 | - | 72,679,191,067 |
| 단기보증금 | 326,259,899 | - | 326,259,899 | 296,179,803 | - | 296,179,803 |
| 소 계 | 460,144,214,038 | (11,727,606,342) | 448,416,607,696 | 285,930,908,137 | (11,727,606,342) | 274,203,301,795 |
| 비유동자산 | | | | | | |
| 장기미수금 | 4,255,224,279 | - | 4,255,224,279 | 7,893,900 | - | 7,893,900 |
| 장기보증금 | 24,864,379,980 | - | 24,864,379,980 | 24,793,763,324 | - | 24,793,763,324 |
| 소 계 | 29,119,604,259 | - | 29,119,604,259 | 24,801,657,224 | - | 24,801,657,224 |
| 합 계 | 489,263,818,297 | (11,727,606,342) | 477,536,211,955 | 310,732,565,361 | (11,727,606,342) | 299,004,959,019 |

(3) 당기와 전기 중 기타채권의 대손충당금 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초금액 | 11,727,606,342 | 11,727,606,342 |
| 손상된 금융자산에 대한 대손상각비 | - | - |
| 기말금액 | 11,727,606,342 | 11,727,606,342 |

(4) 당기말 현재 매출채권 및 기타채권의 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구분 | 매출채권 | 기타채권 |
|---|---|---|
| 연체 및 손상되지 않은 채권 | 755,834,446,146 | 477,536,211,955 |
| 연체되었으나 손상되지 않은 채권 | | |
| - 90일 이내 | - | - |
| 손상검토된 채권 | | |
| - 90일 이내 | - | - |
| - 90 ~ 120일 | - | - |
| - 120일 ~ 1년 이내 | - | - |
| - 1년 초과 | - | 11,727,606,342 |
| 소 계 | 755,834,446,146 | 489,263,818,297 |
| 차감 : 대손충당금 | - | (11,727,606,342) |
| 차감 : 현재가치할인차금 | - | - |
| 합 계 | 755,834,446,146 | 477,536,211,955 |

12. 재고자산

(1) 당기말과 전기말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 원재료 | 410,183,460,088 | 400,901,912,487 |
| 저장품 | 53,555,261,595 | 83,787,920,411 |
| 미착품 | 217,198,543,676 | 496,992,568,088 |
| 기타재고 | 731,566,500 | 599,813,988 |
| 합 계 | 681,668,831,859 | 982,282,214,974 |

(2) 당기와 전기 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실 및 환입은 없습니다.

13. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 선급금 | 394,642,758 | 3,399,020,000 | 2,457,782,601 | 3,399,020,000 |
| 선급비용 | 26,554,931,949 | 21,647,260,323 | 16,421,189,541 | 21,649,272,619 |
| 기타비금융자산 | 51,358,523,635 | 5,163,767,127 | 52,236,767,851 | 2,678,988,566 |
| 합 계 | 78,308,098,342 | 30,210,047,450 | 71,115,739,993 | 27,727,281,185 |

14. 유형자산

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 832,833,662,350 | - | - | - | 832,833,662,350 |
| 건물 | 2,547,191,468,180 | (8,962,086,598) | (1,003,986,558,650) | (2,052,058,911) | 1,532,190,764,021 |
| 구축물 | 1,786,161,854,599 | - | (575,330,686,767) | (1,375,704,126) | 1,209,455,463,706 |
| 기계장치 | 11,773,419,100,680 | (4,066,152,498) | (5,844,922,341,045) | (59,189,287,821) | 5,865,241,319,316 |
| 차량운반구 | 13,996,829,662 | (283,319,373) | (11,738,427,006) | (116,354,054) | 1,858,729,229 |
| 집기와비품 | 197,296,088,645 | (437,825,100) | (156,821,380,593) | (332,606,270) | 39,704,276,682 |
| 공구와기구 | 31,280,976,731 | - | (29,699,120,789) | (734,441) | 1,581,121,501 |
| 건설중인자산 | 271,213,882,978 | - | - | - | 271,213,882,978 |
| 사용권자산 | 1,271,828,827,170 | - | (474,310,774,615) | (1,069,630,532) | 796,448,422,023 |
| 합 계 | 18,725,222,690,995 | (13,749,383,569) | (8,096,809,289,465) | (64,136,376,155) | 10,550,527,641,806 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 832,457,886,924 | - | - | - | 832,457,886,924 |
| 건물 | 2,545,146,617,658 | (10,683,002,987) | (886,542,809,440) | (3,255,375,794) | 1,644,665,429,437 |
| 구축물 | 1,740,260,755,478 | - | (519,109,467,218) | (2,241,498,340) | 1,218,909,789,920 |
| 기계장치 | 11,248,147,100,021 | (4,714,747,520) | (5,287,794,640,590) | (64,767,438,995) | 5,890,870,272,916 |
| 선박 | 36,362,730 | - | (36,361,730) | - | 1,000 |
| 차량운반구 | 13,604,504,588 | (219,430,926) | (10,771,549,300) | (116,354,054) | 2,497,170,308 |
| 집기와비품 | 171,385,806,830 | - | (132,153,416,820) | - | 39,232,390,010 |
| 공구와기구 | 29,988,362,790 | - | (28,099,451,724) | - | 1,888,911,066 |
| 건설중인자산 | 456,015,283,142 | - | - | - | 456,015,283,142 |
| 사용권자산 | 1,287,867,111,839 | - | (403,271,641,776) | (1,069,630,532) | 883,525,839,531 |
| 합 계 | 18,324,909,792,000 | (15,617,181,433) | (7,267,779,338,598) | (71,450,297,715) | 10,970,062,974,254 |

(2) 당기와 전기 중 유형자산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적지출 | 처분 | 감가상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 832,457,886,924 | 31,280,410 | (58,530,114) | - | 403,025,130 | 832,833,662,350 |
| 건물 | 1,644,665,429,437 | 192,994,040 | (1,027,055,345) | (124,194,330,514) | 12,553,726,403 | 1,532,190,764,021 |
| 구축물 | 1,218,909,789,920 | 81,747,951 | (51,000) | (58,242,904,249) | 48,706,881,084 | 1,209,455,463,706 |
| 기계장치 | 5,890,870,272,916 | 40,440,402,460 | (1,316,976,731) | (659,678,021,628) | 594,925,642,299 | 5,865,241,319,316 |
| 선박 | 1,000 | - | (1,000) | - | - | - |
| 차량운반구 | 2,497,170,308 | 23,168,324 | (24,583,338) | (1,128,336,942) | 491,310,877 | 1,858,729,229 |
| 집기와비품 | 39,232,390,010 | 279,802,216 | (29,501,428) | (20,469,177,733) | 20,690,763,617 | 39,704,276,682 |
| 공구와기구 | 1,888,911,066 | 23,838,758 | (22,000) | (1,462,683,584) | 1,131,077,261 | 1,581,121,501 |
| 건설중인자산 | 456,015,283,142 | 501,203,187,757 | - | - | (686,004,587,921) | 271,213,882,978 |
| 사용권자산 | 883,525,839,531 | 2,766,931,944 | - | (94,200,425,218) | 4,356,075,766 | 796,448,422,023 |
| 합 계 | 10,970,062,974,254 | 545,043,353,860 | (2,456,720,956) | (959,375,879,868) | (2,746,085,484) | 10,550,527,641,806 |

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 환율변동효과 등으로 구성되어 있습니다.

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적지출 | 처분 | 감가상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 832,103,259,114 | 8,198,059 | (16,514,803) | - | 362,944,554 | 832,457,886,924 |
| 건물 | 1,705,721,370,369 | 65,837,455 | (1,618,583,213) | (123,130,910,172) | 63,627,714,998 | 1,644,665,429,437 |
| 구축물 | 1,257,963,671,450 | 183,370,000 | (1,949,017,532) | (57,250,522,536) | 19,962,288,538 | 1,218,909,789,920 |
| 기계장치 | 5,957,299,917,928 | 28,924,677,110 | (2,592,791,922) | (645,838,055,630) | 553,076,525,430 | 5,890,870,272,916 |
| 선박 | 1,000 | - | - | - | - | 1,000 |
| 차량운반구 | 3,348,328,863 | 11,847,815 | (2,000) | (1,112,379,870) | 249,375,500 | 2,497,170,308 |
| 집기와비품 | 36,773,271,170 | 1,483,792,613 | (1,293,727) | (21,684,666,253) | 22,661,286,207 | 39,232,390,010 |
| 공구와기구 | 4,157,946,307 | - | (207,647,436) | (2,378,911,993) | 317,524,188 | 1,888,911,066 |
| 건설중인자산 | 421,759,166,949 | 678,045,545,159 | - | - | (643,789,428,966) | 456,015,283,142 |
| 사용권자산 | 939,641,607,125 | 26,711,421,117 | - | (98,587,247,647) | 15,760,058,936 | 883,525,839,531 |
| 합 계 | 11,158,768,540,275 | 735,434,689,328 | (6,385,850,633) | (949,982,694,101) | 32,228,289,385 | 10,970,062,974,254 |

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 가산, 환율변동효과 등으로 구성되어 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 정부보조금 구성내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 건물 | 8,962,086,598 | 10,683,002,987 |
| 기계장치 | 4,066,152,498 | 4,714,747,520 |
| 차량운반구 | 283,319,373 | 219,430,926 |
| 집기와비품 | 437,825,100 | - |
| 합 계 | 13,749,383,569 | 15,617,181,433 |

(4) 당기와 전기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

| | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/<br>자산취득 | 감가상각비<br>상계 | 기말금액 |
| 건물 | 10,683,002,987 | - | (1,720,916,389) | 8,962,086,598 |
| 기계장치 | 4,714,747,520 | - | (648,595,022) | 4,066,152,498 |
| 차량운반구 | 219,430,926 | 217,820,000 | (153,931,553) | 283,319,373 |
| 집기와비품 | - | 587,936,564 | (150,111,464) | 437,825,100 |
| 합 계 | 15,617,181,433 | 805,756,564 | (2,673,554,428) | 13,749,383,569 |

2) 전기

| | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/<br>자산취득 | 감가상각비<br>상계 | 기말금액 |
| 건물 | 12,403,919,376 | - | (1,720,916,389) | 10,683,002,987 |
| 기계장치 | 5,155,800,600 | 205,500,000 | (646,553,080) | 4,714,747,520 |
| 차량운반구 | 147,316,668 | 181,600,000 | (109,485,742) | 219,430,926 |
| 합 계 | 17,707,036,644 | 387,100,000 | (2,476,955,211) | 15,617,181,433 |

(5) 담보제공자산
당기말 현재 연결실체가 담보로 제공한 유형자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 담보제공자산 | 장부금액 | 담보설정금액 | 차입금종류 | 차입금액(*2) | 담보권자 |
|---|---|---|---|---|---|
| 토지, 건물, 구축물 및 기계장치(*1) | 64,143,674,166 | 110,500,000,000 | 장기차입금 및 유동성장기차입금 | 25,235,507,248 | 중소기업은행 외 |

(*1) 종속기업인 ㈜상공에너지의 유형자산이 담보로 제공되어 있으며, 상기의 자산 이외에 현금및현금성자산과 재산종합보험에 따른 보험금이 담보로 제공되어 있습니다.
(*2) 차입금액은 종속기업인 ㈜상공에너지의 장기차입금 및 유동성장기차입금으로 액면금액입니다.

15. 무형자산
(1) 당기말과 전기말 현재 무형자산의 장부금액 구성내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 107,868,014,469 | - | (90,640,703,970) | (19,105,502) | 17,208,204,997 |
| 개발비 | 384,634,817 | - | (70,094,147) | - | 314,540,670 |
| 광업권 | 22,428,570,076 | - | (11,920,142,555) | - | 10,508,427,521 |
| 기타의무형자산 | 72,906,915,066 | (259,666,801) | (1,529,310,588) | (25,445,077) | 71,092,492,600 |
| 영업권 | 5,025,162,997 | - | - | (2,582,180,202) | 2,442,982,795 |
| 합 계 | 208,613,297,425 | (259,666,801) | (104,160,251,260) | (2,626,730,781) | 101,566,648,583 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 96,963,557,435 | (84,314,047,481) | (19,105,502) | 12,630,404,452 |
| 개발비 | 1,196,460,285 | (129,898,275) | - | 1,066,562,010 |
| 광업권 | 21,177,785,606 | (9,844,566,424) | - | 11,333,219,182 |
| 기타의무형자산 | 27,716,886,840 | (1,344,394,846) | (25,445,077) | 26,347,046,917 |
| 영업권 | 5,025,162,997 | - | - | 5,025,162,997 |
| 합 계 | 152,079,853,163 | (95,632,907,026) | (44,550,579) | 56,402,395,558 |

(2) 당기와 전기 중 무형자산의 장부금액 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적지출 | 처분 | 상각 | 손상 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 12,630,404,452 | 4,336,450 | (889,480) | (5,806,801,623) | - | 10,381,155,198 | 17,208,204,997 |
| 개발비 | 1,066,562,010 | - | - | (303,865,846) | - | (448,155,494) | 314,540,670 |
| 광업권 | 11,333,219,182 | 705,757,238 | - | (1,800,504,649) | - | 269,955,750 | 10,508,427,521 |
| 기타의무형자산 | 26,347,046,917 | 1,571,463,069 | (31,963,160) | (160,128,400) | - | 43,366,074,174 | 71,092,492,600 |
| 영업권 | 5,025,162,997 | - | - | - | (2,582,180,202) | - | 2,442,982,795 |
| 합 계 | 56,402,395,558 | 2,281,556,757 | (32,852,640) | (8,071,300,518) | (2,582,180,202) | 53,569,029,628 | 101,566,648,583 |

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 무형자산 대체, 상각비의 건설중인자산 대체, 환율변동효과로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적지출 | 상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 9,880,380,541 | 8,365,288 | (6,495,231,644) | 9,236,890,267 | 12,630,404,452 |
| 개발비 | 4,441,467,046 | - | (478,356,840) | (2,896,548,196) | 1,066,562,010 |
| 광업권 | 12,134,362,537 | 795,813,413 | (1,624,433,195) | 27,476,427 | 11,333,219,182 |
| 기타의무형자산 | 52,854,821,095 | 49,971,801 | (125,660,949) | (26,432,085,030) | 26,347,046,917 |
| 영업권 | 10,902,287,320 | - | - | (5,877,124,323) | 5,025,162,997 |
| 합 계 | 90,213,318,539 | 854,150,502 | (8,723,682,628) | (25,941,390,855) | 56,402,395,558 |

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 무형자산대체, 상각비의 건설중인자산 대체, 매수가격배분(PPA) 평가에 따른 영업권 변동, 환율변동효과로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

(3) 당기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/자산취득 | 감가상각비 상계 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 기타무형자산 | - | 348,695,418 | (89,028,617) | 259,666,801 |

2) 전기
전기 중 무형자산 관련 정부보조금의 변동내역은 없습니다.

16. 관계기업 및 공동기업 투자

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 세부내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 주요 영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| 강원풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 5,725,222,288 | 12,001,340,434 |
| 현대그린파워㈜ | 부생가스 발전설비 위탁관리 운영사업 | 대한민국 | 29.0 | 88,885,000,000 | 118,172,492,119 |
| PT Cirebon Electric Power | 석탄화력발전사업 | 인도네시아 | 27.5 | 40,365,236,597 | 134,259,194,764 |
| PT Wampu Electric Power | 수력발전사업 | 인도네시아 | 46.0 | 21,292,365,498 | 34,555,108,568 |
| PT Cirebon Energi Prasarana(*1) | 석탄화력발전사업 | 인도네시아 | 10.0 | 26,710,084,520 | 76,597,283,433 |
| 한국해상풍력㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 12.5 | 26,600,000,000 | 23,797,809,323 |
| 켑코솔라㈜(*1) | 학교 태양광발전사업 | 대한민국 | 8.3 | 16,650,000,000 | 17,494,689,132 |
| 켑코이에스㈜(*1) | 에너지 절약사업 | 대한민국 | 8.3 | 25,000,000,000 | 25,561,237,555 |
| 약수이에스에스㈜ | ESS설비 연계사업 | 대한민국 | 29.0 | 210,430,000 | 285,333,971 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 22.9 | 20,000,000,000 | 16,913,643,568 |
| 영광약수풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 9.6 | 533,280,000 | 132,774,513 |
| 그린에너지발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,189,000,000 | 7,932,745 |
| ㈜광백태양광투자 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 44.0 | 4,756,840,000 | 5,154,695,834 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,570,000,000 | 2,821,713,464 |
| ㈜괴산솔라파크 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,276,000,000 | 2,877,089,622 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 연료전지발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 4,640,000,000 | 7,327,940,184 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 714,285,000 | 245,769,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 190,200,000 | 380,333,450 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 194,600,000 | 406,425,197 |
| 염수봉풍력발전㈜(*2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,410,560,000 | 871,190,278 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 7,964,680,000 | 10,100,209,410 |
| ㈜해파랑에너지 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 25.0 | 2,241,000,000 | 2,104,479,921 |
| ㈜새만금세빛발전소(*2) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 41.1 | 15,667,000,000 | 27,762,105,569 |
| Boulder Solar III, LLC | 태양광발전사업 | 미국 | 30.0 | 715,482,441 | 754,240,941 |
| 관계기업 소계 | | | | 314,501,266,344 | 520,585,032,995 |
| <공동기업> | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 해외투자사업 | 스웨덴 | 20.0 | 18,566,191,160 | 18,262,737,287 |
| ㈜에너지코 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,659,000,000 | 2,139,712,904 |
| CAES, LLC | ESS기반 VPP사업 | 미국 | 36.0 | 19,414,182,600 | 20,379,572,234 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 태양광발전사업 | 스페인 | 75.0 | 10,563,981,705 | 8,119,219,241 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 2,210,800,000 | 2,541,963,831 |
| Prime Swedish Holding AB | 해외투자사업 | 스웨덴 | 45.0 | 35,409,649,058 | 38,789,006,233 |
| 공동기업 소계 | | | | 87,823,804,523 | 90,232,211,730 |
| 합 계 | | | | 402,325,070,867 | 610,817,244,725 |

(*1) 연결실체의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.

(*2) 당기 중 불균등증자 후 지분율이 증가하였습니다.

## 2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 주요 영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | 발전소 운영사업 | 레바논 | 49.0 | 503,056,419 | - |
| 강원풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 5,725,222,288 | 12,158,367,871 |
| 현대그린파워㈜ | 부생가스발전설비 위탁관리운영사업 | 대한민국 | 29.0 | 88,885,000,000 | 119,790,812,686 |
| PT Cirebon Electric Power | 석탄화력발전사업 | 인도네시아 | 27.5 | 40,365,236,597 | 135,114,021,166 |
| PT Wampu Electric Power | 수력발전사업 | 인도네시아 | 46.0 | 21,292,365,498 | 37,743,277,632 |
| PT Cirebon Energi Prasarana(*1) | 석탄화력발전사업 | 인도네시아 | 10.0 | 26,710,084,520 | 69,034,724,552 |
| 한국해상풍력㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 12.5 | 26,600,000,000 | 23,106,223,387 |
| 군산바이오에너지㈜(*1) | 바이오에너지 발전사업 | 대한민국 | 18.9 | 1,000,000,000 | - |
| 켑코솔라㈜(*1) | 학교 태양광발전사업 | 대한민국 | 8.3 | 16,650,000,000 | 18,133,216,178 |
| 켑코이에스㈜(*1) | 에너지 절약사업 | 대한민국 | 8.3 | 25,000,000,000 | 26,071,006,646 |
| 약수이에스에스㈜ | ESS설비 연계사업 | 대한민국 | 29.0 | 210,430,000 | 485,621,664 |
| 제주한림해상풍력㈜(*2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 22.9 | 20,000,000,000 | 17,254,461,149 |
| 영광약수풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 9.6 | 533,280,000 | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,189,000,000 | 1,571,481,035 |
| ㈜남정수상태양광운영(*1) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 969,450,000 | 373,057,001 |
| ㈜광백태양광투자 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 44.0 | 4,756,840,000 | 5,133,042,663 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,570,000,000 | 2,561,949,886 |
| ㈜괴산솔라파크 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,276,000,000 | 2,591,380,113 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 연료전지발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 4,640,000,000 | 5,292,354,164 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 714,285,000 | 872,200,264 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 190,200,000 | 352,301,943 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 194,600,000 | 316,226,386 |
| 염수봉풍력발전㈜(*1,2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 3.8 | 95,000,000 | 62,293,256 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 7,964,680,000 | 7,461,046,437 |
| ㈜해파랑에너지 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 25.0 | 2,241,000,000 | 2,188,181,044 |
| ㈜새만금세빛발전소(*2) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 38.7 | 8,418,000,000 | 14,219,055,269 |
| Boulder Solar III, LLC | 태양광발전사업 | 미국 | 30.0 | 715,482,441 | 744,319,882 |
| 관계기업 소계 | | | | 308,409,212,763 | 502,786,622,274 |
| <공동기업> | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 해외투자사업 | 스웨덴 | 20.0 | 18,566,191,160 | 17,171,275,683 |
| ㈜에너지코 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,659,000,000 | 2,189,580,930 |
| CAES, LLC | ESS기반 VPP사업 | 미국 | 36.0 | 19,414,182,600 | 20,804,619,729 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 태양광발전사업 | 스페인 | 75.0 | 11,464,556,202 | 10,564,745,603 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,694,520,000 | 1,855,758,056 |
| Prime Swedish Holding AB | 해외투자사업 | 스웨덴 | 45.0 | 35,409,649,058 | 36,245,118,589 |
| 공동기업 소계 | | | | 88,208,099,020 | 88,831,098,590 |
| 합 계 | | | | 396,617,311,783 | 591,617,720,864 |

(*1) 연결실체의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.
(*2) 전기 중 불균등증자 후 지분율이 감소하였습니다.

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

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 취득 | 배당금 | 지분법손익 | 지분법자본변동 | 처분 | 기타증감 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L.(*1) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 12,158,367,871 | - | (2,271,720,000) | 2,114,692,563 | - | - | - | 12,001,340,434 |
| 현대그린파워㈜ | 119,790,812,686 | - | (3,555,400,000) | 2,159,404,845 | - | - | (222,325,412) | 118,172,492,119 |
| PT Cirebon Electric Power | 135,114,021,166 | - | (10,769,632,500) | 7,518,729,901 | - | - | 2,396,076,197 | 134,259,194,764 |
| PT Wampu Electric Power | 37,743,277,632 | - | (3,850,225,259) | (267,821,845) | 223,927,434 | - | 705,950,606 | 34,555,108,568 |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 69,034,724,552 | - | - | 7,328,454,906 | (890,814,917) | - | 1,124,918,892 | 76,597,283,433 |
| 한국해상풍력㈜ | 23,106,223,387 | - | - | 691,585,936 | - | - | - | 23,797,809,323 |
| 군산바이오에너지㈜(*1) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 18,133,216,178 | - | (1,333,914,750) | 696,585,168 | - | - | (1,197,464) | 17,494,689,132 |
| 켑코이에스㈜ | 26,071,006,646 | - | (790,000,000) | 280,854,755 | - | - | (623,846) | 25,561,237,555 |
| 약수이에스에스㈜ | 485,621,664 | - | - | (200,287,693) | - | - | - | 285,333,971 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 17,254,461,149 | - | - | (340,817,581) | - | - | - | 16,913,643,568 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 156,000,000 | - | - | (23,225,487) | - | - | - | 132,774,513 |
| 그린에너지발전㈜ | 1,571,481,035 | - | - | (1,563,548,290) | - | - | - | 7,932,745 |
| ㈜남정수상태양광운영 | 373,057,001 | - | - | (155,892,469) | - | (217,164,532) | - | - |
| ㈜광백태양광투자 | 5,133,042,663 | - | (644,017,000) | 665,670,171 | - | - | - | 5,154,695,834 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 2,561,949,886 | - | (340,000,000) | 599,763,578 | - | - | - | 2,821,713,464 |
| ㈜괴산솔라파크 | 2,591,380,113 | - | - | 285,709,509 | - | - | - | 2,877,089,622 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 5,292,354,164 | - | - | 2,035,586,020 | 15,352,407 | - | (15,352,407) | 7,327,940,184 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 872,200,264 | - | - | (626,431,264) | - | - | - | 245,769,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 352,301,943 | - | - | 28,031,507 | - | - | - | 380,333,450 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 316,226,386 | - | - | 90,198,811 | - | - | - | 406,425,197 |
| 영수봉풍력발전㈜ | 62,293,256 | 1,315,560,000 | - | (506,662,978) | - | - | - | 871,190,278 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 7,461,046,437 | - | - | 2,639,162,973 | - | - | - | 10,100,209,410 |
| ㈜해파랑에너지 | 2,188,181,044 | - | - | (83,701,123) | - | - | - | 2,104,479,921 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 14,219,055,269 | 7,249,000,000 | - | 6,294,050,300 | - | - | - | 27,762,105,569 |
| Boulder Solar III, LLC | 744,319,882 | - | - | - | - | - | 9,921,059 | 754,240,941 |
| 관계기업 소계 | 502,786,622,274 | 8,564,560,000 | (23,554,909,509) | 29,660,092,213 | (651,535,076) | (217,164,532) | 3,997,367,625 | 520,585,032,995 |
| <공동기업> | | | | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 17,171,275,683 | - | - | (17,314,149) | 149,376,448 | - | 959,399,305 | 18,262,737,287 |
| ㈜에너지코 | 2,189,580,930 | - | - | (50,158,026) | 290,000 | - | - | 2,139,712,904 |
| CAES, LLC | 20,804,619,729 | - | - | (859,833,687) | 113,808,751 | - | 320,977,441 | 20,379,572,234 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 10,564,745,603 | - | - | (2,034,283,178) | - | - | (411,243,184) | 8,119,219,241 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 1,855,758,056 | 516,280,000 | - | 169,925,775 | - | - | - | 2,541,963,831 |
| Prime Swedish Holding AB | 36,245,118,589 | 819,510,535 | - | (235,583,117) | - | - | 1,959,960,226 | 38,789,006,233 |
| 공동기업 소계 | 88,831,098,590 | 1,335,790,535 | - | (3,027,246,382) | 263,475,199 | - | 2,829,093,788 | 90,232,211,730 |
| 합 계 | 591,617,720,864 | 9,900,350,535 | (23,554,909,509) | 26,632,845,831 | (388,059,877) | (217,164,532) | 6,826,461,413 | 610,817,244,725 |

(*1) 당기 중 청산 및 파산이 진행 중임에 따라, 유의적인 영향력의 행사가 불가하여 관계기업에서 제외되었습니다.

## 2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 취득 | 배당금 | 지분법손익 | 지분법자본변동 | 기타증감 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | - | - | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 10,553,730,193 | - | (1,419,825,000) | 3,024,462,678 | - | - | 12,158,367,871 |
| 현대그린파워㈜ | 121,954,643,490 | - | (4,008,348,218) | 1,769,865,869 | 1,345,829,271 | (1,271,177,726) | 119,790,812,686 |
| PT Cirebon Electric Power | 121,969,240,226 | - | (10,658,587,500) | 14,775,863,602 | 703,555,777 | 8,323,949,061 | 135,114,021,166 |
| PT Wampu Electric Power | 35,077,491,186 | - | (5,651,407,078) | 5,847,958,085 | 53,647,461 | 2,415,587,978 | 37,743,277,632 |
| PT Cirebon Energi Prasarana(*1) | - | 24,052,193,520 | - | 35,314,222,151 | 6,963,370,586 | 2,704,938,295 | 69,034,724,552 |
| 한국해상풍력㈜ | 21,435,927,072 | - | - | 1,670,296,315 | - | - | 23,106,223,387 |
| 군산바이오에너지㈜ | - | - | - | - | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 17,447,137,079 | - | (117,299,250) | 800,400,065 | - | 2,978,284 | 18,133,216,178 |
| 켑코이에스㈜ | 26,073,922,830 | - | (142,290,000) | 131,387,647 | - | 7,986,169 | 26,071,006,646 |
| 약수이에스에스㈜ | 715,664,044 | - | - | (42,261,651) | - | (187,780,729) | 485,621,664 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 17,275,029,526 | - | - | (1,719,082,601) | - | 1,698,514,224 | 17,254,461,149 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 233,491,362 | - | - | 142,546,540 | - | (220,037,902) | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 1,712,889,488 | - | - | (141,408,453) | - | - | 1,571,481,035 |
| ㈜남정수상태양광운영 | 360,566,937 | - | - | 12,490,064 | - | - | 373,057,001 |
| ㈜광백태양광투자 | 4,805,994,576 | - | - | 327,048,087 | - | - | 5,133,042,663 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 1,268,483,590 | - | - | 1,293,466,296 | - | - | 2,561,949,886 |
| ㈜괴산솔라파크 | 1,926,580,157 | - | - | 664,799,956 | - | - | 2,591,380,113 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 4,356,023,445 | - | - | 936,330,719 | - | - | 5,292,354,164 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 911,254,914 | - | - | (39,054,650) | - | - | 872,200,264 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 264,579,046 | - | - | 87,722,897 | - | - | 352,301,943 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 288,706,015 | - | - | 27,520,371 | - | - | 316,226,386 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 95,000,000 | - | - | (40,000,703) | - | 7,293,959 | 62,293,256 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 7,964,680,000 | - | - | (503,513,259) | (120,304) | - | 7,461,046,437 |
| ㈜해파랑에너지 | 2,241,000,000 | - | - | (52,818,956) | - | - | 2,188,181,044 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 6,000,000,000 | 2,418,000,000 | - | 2,993,927,669 | - | 2,807,127,600 | 14,219,055,269 |
| Boulder Solar III, LLC | - | 715,482,441 | - | - | - | 28,837,441 | 744,319,882 |
| 관계기업 소계 | 404,932,035,176 | 27,185,675,961 | (21,997,757,046) | 67,282,168,738 | 9,066,282,791 | 16,318,216,654 | 502,786,622,274 |
| <공동기업> | | | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 17,626,507,222 | 951,556,254 | - | 156,604,012 | (1,685,823,976) | 122,432,171 | 17,171,275,683 |
| ㈜에너지코 | 1,535,181,457 | - | - | 654,689,473 | (290,000) | - | 2,189,580,930 |
| CAES, LLC | 18,435,200,734 | - | (232,551,000) | (196,838,363) | 1,753,741,585 | 1,045,066,773 | 20,804,619,729 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 9,746,366,797 | 1,781,561,250 | - | (1,023,479,614) | - | 60,297,170 | 10,564,745,603 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 1,688,356,719 | - | - | 167,401,337 | - | - | 1,855,758,056 |
| Prime Swedish Holding AB | 15,441,343,053 | 20,896,047,090 | - | (259,845,493) | (110,477) | 167,684,416 | 36,245,118,589 |
| 공동기업 소계 | 64,472,955,982 | 23,629,164,594 | (232,551,000) | (501,468,648) | 67,517,132 | 1,395,480,530 | 88,831,098,590 |
| 합 계 | 469,404,991,158 | 50,814,840,555 | (22,230,308,046) | 66,780,700,090 | 9,133,799,923 | 17,713,697,184 | 591,617,720,864 |

(*1) 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산에서 대체되었습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 요약 재무정보는 다음과 같습니 다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | |
| 강원풍력발전㈜ | 57,904,348,821 | 25,157,634,003 | 3,379,633,623 | - | 32,525,261,733 | 14,097,950,418 | 14,097,950,418 |
| 현대그린파워㈜ | 63,411,968,822 | 674,695,649,169 | 51,683,033,911 | 278,933,231,944 | 107,367,087,137 | 7,446,223,605 | 6,679,584,254 |
| PT Cirebon Electric Power | 158,933,895,149 | 506,431,307,046 | 70,431,222,418 | 106,718,730,544 | 265,053,964,480 | 27,340,836,003 | 27,340,836,003 |
| PT Wampu Electric Power | 34,701,899,808 | 172,240,445,126 | 21,516,083,960 | 110,306,460,926 | 20,155,354,653 | (582,221,412) | (95,422,639) |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 341,837,852,345 | 3,030,700,663,708 | 116,349,950,262 | 2,490,215,731,458 | 434,806,225,187 | 73,284,549,058 | 64,376,399,888 |
| 한국해상풍력㈜ | 68,106,192,289 | 266,095,970,407 | 22,199,788,124 | 121,619,899,992 | 40,313,431,590 | 5,532,687,485 | 5,532,687,485 |
| 켑코솔라㈜ | 71,288,271,979 | 174,984,862,895 | 13,875,955,736 | 22,250,763,133 | 23,233,968,885 | 8,367,389,406 | 8,353,005,455 |
| 켑코이에스㈜ | 190,357,832,393 | 131,803,650,608 | 15,168,984,742 | 257,647,603 | 14,150,933,382 | 3,370,257,048 | 3,362,770,900 |
| 약수이에스에스㈜ | 1,280,169,774 | 4,415,922,968 | 1,831,072,745 | 2,885,435,000 | 507,952,566 | (690,647,217) | (690,647,217) |
| 제주한림해상풍력㈜ | 16,923,927,275 | 442,286,638,373 | 11,113,506,620 | 377,518,411,857 | - | (1,475,904,845) | (1,487,636,758) |
| 영광약수풍력발전㈜ | 2,913,128,594 | 35,806,431,960 | 6,409,392,474 | 31,763,254,315 | 5,593,128,482 | (241,178,479) | (241,178,479) |
| 그린에너지발전㈜ | 930,237,488 | 68,737,181,468 | 17,344,574,815 | 54,980,891,556 | 947,868,536 | (5,391,545,828) | (5,391,545,828) |
| ㈜광백태양광투자 | 33,059,398,247 | 254,778,000,000 | 27,238,626,944 | 249,601,000,000 | 11,266,907,262 | 1,512,886,752 | 1,512,886,752 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 22,732,180,470 | 113,649,911,423 | 8,856,460,242 | 115,888,500,000 | 16,359,722,233 | 2,998,817,891 | 2,998,817,891 |
| ㈜괴산솔라파크 | 5,754,384,641 | 44,904,201,792 | 336,297,691 | 40,401,290,045 | 6,530,077,695 | 985,205,205 | 985,205,205 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 17,701,060,155 | 67,870,144,896 | 11,177,445,796 | 49,125,000,000 | 29,907,235,440 | 7,019,262,139 | 7,019,262,139 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 7,898,841,955 | 49,007,571,666 | 11,781,526,186 | 44,305,655,713 | 9,260,671,526 | (2,088,108,596) | (2,088,108,596) |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 1,031,967,482 | 15,530,992,253 | 1,404,314,589 | 13,509,000,000 | 2,580,443,975 | 140,157,537 | 140,157,537 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 1,045,417,909 | 15,693,894,284 | 1,623,186,208 | 13,084,000,000 | 2,645,877,318 | 450,994,058 | 450,994,058 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 5,257,253,213 | 27,485,183,535 | 636,238,883 | 29,950,000,000 | - | (1,752,915,017) | (1,752,915,017) |
| ㈜영양제2풍력발전 | 17,069,488,304 | 115,984,319,681 | 3,148,453,967 | 103,270,978,693 | 15,189,999,682 | 8,797,209,908 | 8,797,209,908 |
| ㈜해파랑에너지 | 4,721,422,194 | 35,976,276,041 | 1,304,947,408 | 31,054,122,975 | - | (334,841,840) | (334,841,840) |
| ㈜새만금세빛발전소 | 32,767,689,501 | 132,514,893,660 | 5,723,901,038 | 92,272,956,000 | 22,663,036,595 | (812,090,476) | (812,090,476) |
| Boulder Solar III, LLC | 1,929,443,977 | - | - | - | - | - | - |
| <공동기업> | | | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 27,399,350 | 91,314,614,328 | 28,327,194 | - | - | (86,570,737) | (86,570,737) |
| ㈜에너지코 | 15,897,255,925 | 38,438,322,400 | 5,005,932,456 | 44,809,926,000 | 6,599,119,180 | (172,958,712) | (172,958,712) |
| CAES, LLC | 235,930,054 | 48,258,522,184 | 4,512,900 | - | - | (2,388,426,815) | (2,072,291,393) |
| Foresight Iberian Solar GroupHolding Spain SL | 724,457,710 | 94,247,298,392 | 216,202,539 | 85,832,875,065 | - | (2,712,377,567) | (2,712,377,567) |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 445,241,108 | 12,379,949,290 | 115,371,245 | - | 2,127,551,949 | 849,628,875 | 849,628,875 |
| Prime Swedish Holding AB | 361,182,515 | 83,337,400,196 | 217,647,133 | - | - | (523,518,041) | (523,518,041) |

## 2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | - | - | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 57,800,887,504 | 28,957,245,201 | 6,028,933,922 | - | 40,130,357,341 | 20,163,084,523 | 20,163,084,523 |
| 현대그린파워㈜ | 63,354,090,023 | 710,643,648,589 | 48,568,912,316 | 312,357,058,414 | 105,373,593,446 | 5,009,662,468 | 5,267,081,587 |
| PT Cirebon Electric Power | 233,246,976,873 | 458,063,630,823 | 83,254,604,366 | 116,732,294,379 | 287,261,061,952 | 53,730,413,087 | 53,763,150,597 |
| PT Wampu Electric Power | 28,517,378,622 | 181,297,214,661 | 13,657,553,331 | 114,106,437,563 | 21,773,465,203 | 12,712,952,349 | 12,712,952,349 |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 297,728,482,113 | 3,063,559,294,940 | 214,440,732,783 | 2,456,499,798,748 | 319,985,700,685 | 36,450,725,890 | 106,084,433,030 |
| 한국해상풍력㈜ | 95,440,332,648 | 280,844,606,205 | 20,926,069,317 | 170,509,082,441 | 52,560,142,105 | 13,362,370,523 | 13,362,370,523 |
| 군산바이오에너지㈜ | 551,527,743 | 7,846,094,793 | 17,524,488,090 | 12,000,000,000 | - | (648,743,248) | (648,743,248) |
| 켑코솔라㈜ | 72,241,903,503 | 170,979,387,961 | 4,615,157,432 | 20,789,723,482 | 24,778,333,756 | 9,614,415,200 | 9,614,415,200 |
| 켑코이에스㈜ | 234,466,019,873 | 84,488,566,963 | 5,596,251,103 | 506,255,977 | 33,638,200,283 | 1,576,651,768 | 1,672,485,798 |
| 약수이에스에스㈜ | 1,008,993,284 | 4,975,119,855 | 903,825,925 | 3,410,055,000 | 851,188,266 | (145,729,832) | (145,729,832) |
| 제주한림해상풍력㈜ | 8,219,227,941 | 176,302,741,441 | 6,571,041,174 | 105,884,644,279 | - | (5,492,894,714) | (5,550,225,988) |
| 영광약수풍력발전㈜ | 2,136,499,061 | 38,575,363,518 | 5,541,406,813 | 34,382,363,522 | 6,627,529,332 | 1,480,234,062 | 1,480,234,062 |
| 그린에너지발전㈜ | 3,075,649,821 | 71,958,174,787 | 16,487,920,961 | 55,812,405,234 | 1,403,658,762 | (487,615,355) | (487,615,355) |
| ㈜남정수상태양광운영 | 8,160,532,574 | 47,456,409,573 | 5,031,460,661 | 48,230,000,000 | 7,724,299,781 | 83,267,093 | 83,267,093 |
| ㈜광백태양광투자 | 32,388,835,398 | 275,475,000,000 | 27,056,275,847 | 269,859,000,000 | 10,270,227,083 | 743,291,107 | 743,291,107 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 21,694,137,788 | 121,216,807,988 | 8,618,632,016 | 123,954,000,000 | 19,591,393,266 | 6,467,331,481 | 6,467,331,481 |
| ㈜괴산솔라파크 | 4,942,206,508 | 47,292,712,886 | 339,312,954 | 42,959,812,948 | 7,641,760,637 | 2,292,413,641 | 2,292,413,641 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 13,753,821,518 | 71,482,234,845 | 2,796,559,247 | 64,190,000,000 | 10,054,238,832 | 3,228,726,616 | 3,228,726,616 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 10,201,299,211 | 53,269,963,995 | 10,309,415,920 | 50,254,506,968 | 12,230,958,250 | (130,182,441) | (130,182,441) |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 1,440,225,927 | 16,495,290,432 | 1,853,028,750 | 14,573,000,000 | 2,901,373,554 | 438,614,485 | 438,614,485 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 1,548,781,455 | 16,687,097,862 | 2,500,747,390 | 14,154,000,000 | 3,051,535,049 | 137,601,853 | 137,601,853 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 3,982,543,908 | 386,408,935 | 328,839,961 | 2,500,000,000 | - | (858,982,366) | (858,982,366) |
| ㈜영양제2풍력발전 | 11,877,429,112 | 92,943,593,049 | 1,354,294,844 | 85,629,561,900 | - | (1,678,377,531) | (1,678,377,531) |
| ㈜해파랑에너지 | 4,672,507,045 | 14,721,663,786 | 452,753,764 | 10,267,947,375 | - | (211,299,395) | (211,299,395) |
| ㈜새만금세빛발전소 | 28,727,948,387 | 139,095,088,484 | 94,883,426,272 | 36,500,000,000 | 23,159,160,198 | 7,742,248,951 | 7,742,248,951 |
| Boulder Solar III, LLC | 1,896,373,780 | - | - | - | - | - | - |
| <공동기업> | | | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 111,015,347 | 85,772,029,598 | 26,666,496 | - | - | 60,780,911 | 60,780,911 |
| ㈜에너지코 | 18,715,778,836 | 38,280,290,685 | 2,991,229,940 | 49,313,161,000 | 7,898,282,206 | 2,257,549,908 | 2,257,549,908 |
| CAES, LLC | 64,420,724 | 49,611,908,927 | 5,702,850 | - | - | (546,773,239) | (546,773,239) |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 4,042,233,422 | 90,138,505,681 | 194,053,439 | 81,803,305,382 | - | (1,364,639,485) | (1,364,639,485) |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 648,957,738 | 9,640,323,198 | 1,010,490,658 | - | 1,684,396,263 | 837,006,684 | 837,006,684 |
| Prime Swedish Holding AB | 494,142,717 | 77,447,376,247 | 113,667,038 | - | - | (577,434,429) | (577,434,429) |

(4) 전기 중 관계기업의 손실에 대하여 인식을 중지함에 따라 관계기업의 손실 중 인식하지 못한 투자자 지분은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 회사명 | 전기 | |
| | 미반영손실 | 미반영손실 누계액 |
| 군산바이오에너지㈜ | 122,404,387 | 3,986,201,049 |

(5) 보고기간 말 현재 관계기업및공동기업의 재무정보금액을 관계기업 및 공동기업에 대한 지분의 장부금액으로 조정한 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 보고기간말 순자산 | 연결실체 지분율(%) | 순자산 지분금액 | 투자차액 | 기타 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | |
| 강원풍력발전㈜ | 79,682,349,201 | 15.0 | 11,952,352,380 | 48,988,054 | - | 12,001,340,434 |
| 현대그린파워㈜ | 407,491,352,136 | 29.0 | 118,172,492,119 | - | - | 118,172,492,119 |
| PT Cirebon Electric Power | 488,215,249,233 | 27.5 | 134,259,194,764 | - | - | 134,259,194,764 |
| PT Wampu Electric Power | 75,119,800,048 | 46.0 | 34,555,108,568 | - | - | 34,555,108,568 |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 765,972,834,333 | 10.0 | 76,597,283,433 | - | - | 76,597,283,433 |
| 한국해상풍력㈜ | 190,382,474,580 | 12.5 | 23,797,809,323 | - | - | 23,797,809,323 |
| 켑코솔라㈜ | 210,146,416,005 | 8.3 | 17,494,689,132 | - | - | 17,494,689,132 |
| 켑코이에스㈜ | 306,734,850,656 | 8.3 | 25,561,237,555 | - | - | 25,561,237,555 |
| 약수이에스에스㈜ | 979,584,997 | 29.0 | 284,079,649 | 1,254,322 | - | 285,333,971 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 70,578,647,171 | 22.9 | 16,169,568,067 | 744,075,501 | - | 16,913,643,568 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 546,913,765 | 9.6 | 52,667,796 | 300,144,619 | (220,037,902) | 132,774,513 |
| 그린에너지발전㈜ | (2,658,047,415) | 29.0 | (770,833,750) | 778,766,495 | - | 7,932,745 |
| ㈜광백태양광투자 | 10,997,771,303 | 44.0 | 4,839,019,373 | 315,676,461 | - | 5,154,695,834 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 11,637,131,651 | 20.0 | 2,327,426,330 | 494,287,134 | - | 2,821,713,464 |
| ㈜괴산솔라파크 | 9,920,998,697 | 29.0 | 2,877,089,622 | - | - | 2,877,089,622 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 25,268,759,255 | 29.0 | 7,327,940,184 | - | - | 7,327,940,184 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 819,231,722 | 30.0 | 245,769,000 | - | - | 245,769,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 1,649,645,146 | 20.0 | 329,929,029 | 50,404,421 | - | 380,333,450 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 2,032,125,985 | 20.0 | 406,425,197 | - | - | 406,425,197 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 2,156,197,865 | 29.0 | 625,297,380 | 245,892,898 | - | 871,190,278 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 26,634,375,325 | 30.0 | 7,990,312,599 | 2,109,896,811 | - | 10,100,209,410 |
| ㈜해파랑에너지 | 8,338,627,852 | 25.0 | 2,084,424,430 | 20,055,491 | - | 2,104,479,921 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 67,285,726,123 | 41.1 | 27,634,247,719 | 127,857,850 | - | 27,762,105,569 |
| Boulder Solar III, LLC | 1,929,443,977 | 30.0 | 578,833,193 | 175,407,748 | - | 754,240,941 |
| <공동기업> | | | | | | |
| Stavro Holding II AB | 91,313,686,484 | 20.0 | 18,262,737,287 | - | - | 18,262,737,287 |
| ㈜에너지코 | 4,519,719,869 | 29.0 | 1,310,718,762 | 828,994,142 | - | 2,139,712,904 |
| CAES, LLC | 48,489,939,338 | 36.0 | 17,456,378,159 | 2,923,194,075 | - | 20,379,572,234 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 8,922,678,498 | 75.0 | 6,692,008,849 | 1,427,210,392 | - | 8,119,219,241 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 12,709,819,153 | 20.0 | 2,541,963,831 | - | - | 2,541,963,831 |
| Prime Swedish Holding AB | 83,480,935,578 | 45.0 | 37,566,421,005 | 1,222,585,228 | - | 38,789,006,233 |

17. 매입채무및기타채무
당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 매입채무 | 380,717,929,152 | - | 648,852,819,597 | - |
| 미지급금 | 205,015,845,827 | 81,588,287,752 | 231,706,220,809 | 113,484,610,516 |
| 미지급비용 | 69,229,925,560 | - | 68,273,746,129 | - |
| 보증금 | 625,687,494 | 252,436,153 | 3,470,553,128 | 248,109,459 |
| 미지급배당금 | 292,099,828,807 | - | - | - |
| 리스부채(*) | 105,754,528,226 | 677,406,354,310 | 103,986,852,287 | 755,748,017,354 |
| 합 계 | 1,053,443,745,066 | 759,247,078,215 | 1,056,290,191,950 | 869,480,737,329 |

(*) 리스부채의 상세내역은 주석 18에 기술되어 있습니다.

18. 리스
(1) 당기말과 전기말 현재 사용권자산의 상세 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 선박 | 995,370,496,865 | (373,591,851,952) | - | 621,778,644,913 |
| 기계장치 | 208,847,237,873 | (82,759,134,224) | (1,069,630,532) | 125,018,473,117 |
| 기타의 사용권자산 | 67,611,092,432 | (17,959,788,439) | - | 49,651,303,993 |
| 합 계 | 1,271,828,827,170 | (474,310,774,615) | (1,069,630,532) | 796,448,422,023 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 선박 | 1,015,386,586,599 | (316,096,968,896) | - | 699,289,617,703 |
| 기계장치 | 202,494,227,138 | (74,648,395,602) | (1,069,630,532) | 126,776,201,004 |
| 기타의 사용권자산 | 69,986,298,102 | (12,526,277,278) | - | 57,460,020,824 |
| 합 계 | 1,287,867,111,839 | (403,271,641,776) | (1,069,630,532) | 883,525,839,531 |

(2) 당기 및 전기 중 사용권자산의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 신규리스 | 감가상각 | 기타증감 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 선박 | 699,289,617,703 | - | (77,510,972,790) | - | 621,778,644,913 |
| 기계장치 | 126,776,201,004 | - | (8,110,738,622) | 6,353,010,735 | 125,018,473,117 |
| 기타의사용권자산 | 57,460,020,824 | 2,766,931,944 | (8,578,713,806) | (1,996,934,969) | 49,651,303,993 |
| 합 계 | 883,525,839,531 | 2,766,931,944 | (94,200,425,218) | 4,356,075,766 | 796,448,422,023 |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 신규리스 | 감가상각 | 기타증감 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 선박 | 781,060,252,688 | - | (82,540,635,872) | 770,000,887 | 699,289,617,703 |
| 기계장치 | 127,050,015,447 | - | (7,912,663,616) | 7,638,849,173 | 126,776,201,004 |
| 기타의사용권자산 | 31,531,338,990 | 26,711,421,117 | (8,133,948,159) | 7,351,208,876 | 57,460,020,824 |
| 합 계 | 939,641,607,125 | 26,711,421,117 | (98,587,247,647) | 15,760,058,936 | 883,525,839,531 |

(3) 당기 및 전기 중 손익계산서 상 리스 관련 손익으로 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 사용권자산의 감가상각비 | 94,200,425,218 | 98,587,247,647 |
| 리스부채의 이자비용 | 19,132,326,420 | 16,967,228,657 |
| 리스료 - 소액 기초자산 리스 | 189,239,948 | 53,220,250 |
| 리스료 - 단기 리스 | 127,309,764 | 151,542,066 |
| 합 계 | 113,649,301,350 | 115,759,238,620 |

(4) 당기말과 전기말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 최소리스료 | 최소리스료의 현재가치 | 최소리스료 | 최소리스료의 현재가치 |
| 1년 이내 | 107,064,475,066 | 105,754,528,226 | 107,584,107,990 | 103,986,852,287 |
| 1년 초과 5년 이내 | 313,768,057,189 | 296,258,102,779 | 358,777,145,047 | 340,526,828,306 |
| 5년 초과 | 450,434,601,069 | 381,148,251,531 | 496,798,272,117 | 415,221,189,048 |
| 합 계 | 871,267,133,324 | 783,160,882,536 | 963,159,525,154 | 859,734,869,641 |

(5) 당기 및 전기 중 리스부채의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 기초 | 취득 | 지급 | 이자비용 | 환율변동 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 859,734,869,641 | 2,766,931,944 | (108,972,162,931) | 19,132,326,420 | 12,887,932,384 | (2,389,014,922) | 783,160,882,536 |

2) 전기

(단위:원)

| 기초 | 취득 | 지급 | 이자비용 | 환율변동 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 877,718,125,246 | 26,711,421,117 | (108,595,009,739) | 16,967,228,657 | 38,442,043,745 | 8,491,060,615 | 859,734,869,641 |

19. 금융부채
(1) 당기말과 전기말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 차입금 | 81,089,284,875 | 284,912,718,081 | 184,382,131,344 | 306,733,900,603 |
| 사채 | 969,124,805,980 | 6,924,955,706,954 | 599,879,029,797 | 7,432,705,069,019 |
| 파생상품부채(*) | 8,212,290,000 | 79,142,339,627 | 3,040,900,000 | 55,859,678,470 |
| 합 계 | 1,058,426,380,855 | 7,289,010,764,662 | 787,302,061,141 | 7,795,298,648,092 |

(*) 파생상품의 상세내역은 주석 10에 기술되어 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 차입금 및 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 유동부채 | | |
| 단기차입금 | 51,576,000,000 | 158,492,000,000 |
| 유동성장기차입금 | 29,513,284,875 | 25,890,131,344 |
| 차감: 현재가치할인차금 | - | - |
| 유동성사채 | 970,000,000,000 | 600,000,000,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | (875,194,020) | (120,970,203) |
| 소 계 | 1,050,214,090,855 | 784,261,161,141 |
| 비유동부채 | | |
| 장기차입금 | 290,659,391,145 | 313,534,370,603 |
| 차감: 현재가치할인차금 | (5,746,673,064) | (6,800,470,000) |
| 사채 | 6,938,753,600,000 | 7,448,954,500,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | (13,797,893,046) | (16,249,430,981) |
| 소 계 | 7,209,868,425,035 | 7,739,438,969,622 |
| 합 계 | 8,260,082,515,890 | 8,523,700,130,763 |

(3) 당기말과 전기말 현재 단기차입금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 차입처 | 연이자율(%) | 이자율조건 | 만기 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 원화단기차입금 | 한양증권 | 4.41 | 고정금리 | 2023-01-06 | - | 10,000,000,000 |
| | KB증권 | 4.41 | | 2023-01-06 | - | 30,000,000,000 |
| | DB금융투자 | 4.41 | | 2023-01-06 | - | 50,000,000,000 |
| | 한국산업은행 | 4.31 | | 2023-01-06 | - | 17,800,000,000 |
| 외화단기차입금 | KOOKMIN BANK | 1M SOFR + 0.95 | 변동금리 | 2024-02-16 | 51,576,000,000 | 50,692,000,000 |
| 합 계 | | | | | 51,576,000,000 | 158,492,000,000 |

(4) 당기말과 전기말 현재 장기차입금 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원,USD,EUR)

| 구 분 | 차입처 | 종류 | 이자율조건 | 이자율(%) | 만기 | 통화 | 외화금액 | 원화금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 원화 장기차입금 | 한국에너지공단 | 자원개발자금 | 변동금리 | 3년만기 국고채 수익률-2.25 | 2024-06-15 | KRW | - | 5,900,000 |
| | | | | | 2024-09-15 | KRW | - | 21,660,000 |
| | 중소기업은행 | PF Refinancing 자금 | 변동금리 | 3년만기AA- 무보증회사채+1.25 | 2030-10-30 | KRW | - | 6,679,987,216 |
| | 현대라이프생명보험 | PF Refinancing 자금 | 고정금리 | 4.10 | 2030-10-30 | KRW | - | 9,648,870,420 |
| | 동부화재해상보험 | PF Refinancing 자금 | 고정금리 | 4.10 | 2030-10-30 | KRW | - | 8,906,649,612 |
| | 중소기업은행 | 펀드대출금 | 고정금리 | 4.40 | 2038-06-30 | KRW | - | 8,408,202,000 |
| | 크레딧에너지제일차㈜ | ㈜상공에너지 재무적투자자 장기차입금 | 고정금리 | 4.80 | 2025-04-29 | KRW | - | 25,565,120,000 |
| | 소계 | | | | | | | 59,236,389,248 |
| 외화 장기차입금 | PT. BS Energy | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 3,702,952 | 4,774,586,576 |
| | Posco E&C | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 1,503,308 | 1,938,365,892 |
| | The Export-Import Bank of Korea | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 1,570,160 | 2,024,564,648 |
| | The Export-Import Bank of Korea | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M Synthetic LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 40,530,809 | 52,260,424,907 |
| | BNP Paribas, Seoul Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M Synthetic LIBOR + 1.7 | 2031-12-31 | USD | 20,265,404 | 26,130,212,453 |
| | ING Bank N.V.,Singapore Brnach | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M Synthetic LIBOR + 1.7 | 2031-12-31 | USD | 20,265,404 | 26,130,212,453 |
| | BNP Paribas, Singapore Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M Synthetic LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 2,490,075 | 3,210,703,274 |
| | ING Bank N.V.,Singapore Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M Synthetic LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 2,490,075 | 3,210,703,274 |
| | KiwoomSolar Power Professional Investor Private Placement Investment Trust V | 선순위대출 | 고정금리 | 3.90 | 2029-06-30 | EUR | 40,477,743 | 57,745,142,816 |
| | Solar Construction Lending, LLC | 시설자금대출 | 고정금리 | 5.00 | 2025-04-23 | USD | 29,893,712 | 38,544,952,459 |
| | NORD/LB Bank | 시설자금대출 | 변동금리 | 1M SOFR + 1.825 | 2029-10-21 | USD | 34,873,909 | 44,966,418,020 |
| | 소 계 | | | | | | | 260,936,286,772 |
| 합 계 | | | | | | | | 320,172,676,020 |
| 차감: 현재가치할인차금 | | | | | | | | (5,746,673,064) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | | | | (29,513,284,875) |
| 차감 계 | | | | | | | | 284,912,718,081 |

## 2) 전기말

(단위:원,USD,EUR)

| 구 분 | 차입처 | 종류 | 이자율조건 | 이자율(%) | 만기 | 통화 | 외화금액 | 원화금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 원화 장기차입금 | 한국에너지공단 | 자원개발자금 | 변동금리 | 3년만기 국고채 수익률 - 2.25 | 2023-03-15 | KRW | - | 74,850,000 |
| | | | | | 2023-06-15 | KRW | - | 5,600,000 |
| | | | | | 2024-06-15 | KRW | - | 17,700,000 |
| | | | | | 2024-09-15 | KRW | - | 50,540,000 |
| | 중소기업은행 | PF Refinancing 자금 | 변동금리 | 3년만기AA- 무보증회사채+ 1.25 | 2030-10-30 | KRW | - | 7,634,271,104 |
| | 현대라이프생명보험 | PF Refinancing 자금 | 고정금리 | 4.10 | 2030-10-30 | KRW | - | 11,027,280,480 |
| | 동부화재해상보험 | PF Refinancing 자금 | 고정금리 | 4.10 | 2030-10-30 | KRW | - | 10,179,028,128 |
| | 중소기업은행 | 펀드대출금 | 고정금리 | 4.40 | 2038-06-30 | KRW | - | 8,878,992,000 |
| | 크레딧에너지제일차㈜ | ㈜상공에너지 재무적투자자 장기차입금 | 고정금리 | 4.80 | 2025-04-29 | KRW | - | 25,565,120,000 |
| | 소계 | | | | | | | 63,433,381,712 |
| 외화 장기차입금 | PT. BS Energy | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 4,521,518 | 5,730,119,254 |
| | Posco E&C | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 1,835,626 | 2,326,288,893 |
| | The Export-Import Bank of Korea | Shareholders' loan | 고정금리 | 8.00 | 2025-09-28 | USD | 3,648,348 | 4,623,550,990 |
| | The Export-Import Bank of Korea | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 44,571,850 | 56,485,905,923 |
| | BNP Paribas, Seoul Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M LIBOR + 1.7 | 2031-12-31 | USD | 22,298,661 | 28,259,093,491 |
| | ING Bank N.V.,Singapore Brnach | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M LIBOR + 1.7 | 2031-12-31 | USD | 22,298,661 | 28,259,093,491 |
| | BNP Paribas, Singapore Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 2,873,221 | 3,641,232,403 |
| | ING Bank N.V.,Singapore Branch | 시설자금대출 | 변동금리 | 6M LIBOR + 2.5 | 2031-12-31 | USD | 2,873,221 | 3,641,232,403 |
| | KiwoomSolar Power Professional Investor Private Placement Investment Trust V | 선순위대출 | 고정금리 | 3.90 | 2029-06-30 | EUR | 41,704,750 | 56,351,458,159 |
| | Solar Construction Lending, LLC | 시설자금대출 | 고정금리 | 5.00 | 2025-04-23 | USD | 31,140,000 | 39,463,722,000 |
| | NORD/LB Bank | 시설자금대출 | 변동금리 | 1M SOFR + 1.825 | 2029-10-21 | USD | 37,251,971 | 47,209,423,228 |
| | 소 계 | | | | | | | 275,991,120,235 |
| 합 계 | | | | | | | | 339,424,501,947 |
| 차감: 현재가치할인차금 | | | | | | | | (6,800,470,000) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | | | | (25,890,131,344) |
| 차감 계 | | | | | | | | 306,733,900,603 |

(5) 당기말과 전기말 현재 원화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 발행일 | 만기일 | 이자율조건 | 연이자율(%) | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 22-2회 | 2013-02-22 | 2023-02-22 | 고정금리 | 3.13 | - | 100,000,000,000 |
| 무보증 23-2회 | 2013-04-05 | 2023-04-05 | " | 2.91 | - | 100,000,000,000 |
| 무보증 26-2회 | 2014-04-18 | 2024-04-18 | " | 3.67 | 190,000,000,000 | 190,000,000,000 |
| 무보증 27-2회 | 2014-07-09 | 2024-07-09 | " | 3.26 | 180,000,000,000 | 180,000,000,000 |
| 무보증 30-2회 | 2015-03-23 | 2025-03-23 | " | 2.26 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 31-3회 | 2015-04-29 | 2025-04-29 | " | 2.46 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 32-3회 | 2015-06-16 | 2025-06-16 | " | 2.73 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 33-2회 | 2015-07-30 | 2030-07-30 | " | 2.67 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 34-1회 | 2016-03-11 | 2026-03-11 | " | 1.94 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 34-2회 | 2016-03-11 | 2031-03-11 | " | 2.01 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 35-1회 | 2016-07-06 | 2026-07-06 | " | 1.60 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 35-2회 | 2016-07-06 | 2031-07-06 | " | 1.62 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 36-2회 | 2016-11-09 | 2031-11-09 | " | 1.99 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 37-1회 | 2017-03-29 | 2027-03-29 | " | 2.40 | 150,000,000,000 | 150,000,000,000 |
| 무보증 37-2회 | 2017-03-29 | 2032-03-29 | " | 2.43 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 38-2회 | 2017-05-25 | 2027-05-25 | " | 2.49 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 38-3회 | 2017-05-25 | 2032-05-25 | " | 2.60 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 39-1회 | 2017-08-03 | 2027-08-03 | " | 2.35 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 39-2회 | 2017-08-03 | 2032-08-03 | " | 2.44 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 39-3회 | 2017-08-03 | 2037-08-03 | " | 2.47 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 40-1회 | 2017-11-10 | 2027-11-10 | " | 2.74 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 40-2회 | 2017-11-10 | 2037-11-10 | " | 2.69 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 41-1회 | 2018-02-20 | 2023-02-20 | " | 2.72 | - | 60,000,000,000 |
| 무보증 41-2회 | 2018-02-20 | 2028-02-20 | " | 2.92 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 42-1회 | 2018-03-27 | 2023-03-27 | " | 2.66 | - | 50,000,000,000 |
| 무보증 42-2회 | 2018-03-27 | 2028-03-27 | " | 2.79 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 43-1회 | 2018-06-15 | 2028-06-15 | " | 2.79 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 43-2회 | 2018-06-15 | 2033-06-15 | " | 2.80 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |
| 무보증 44-1회 | 2018-07-09 | 2033-07-09 | " | 2.66 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 44-2회 | 2018-07-09 | 2038-07-09 | " | 2.70 | 180,000,000,000 | 180,000,000,000 |
| 무보증 45-1회 | 2018-09-10 | 2038-09-10 | " | 2.30 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 45-2회 | 2018-09-10 | 2048-09-10 | " | 2.26 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |
| 무보증 46-1회 | 2018-10-31 | 2038-10-31 | " | 2.24 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 46-2회 | 2018-10-31 | 2048-10-31 | " | 2.17 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 47-1회 | 2019-02-08 | 2039-02-08 | " | 2.19 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 47-2회 | 2019-02-08 | 2049-02-08 | " | 2.17 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 48-1회 | 2019-03-26 | 2029-03-26 | " | 2.03 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 48-2회 | 2019-03-26 | 2049-03-26 | " | 1.99 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 49-1회 | 2019-05-21 | 2039-05-21 | " | 1.96 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 49-2회 | 2019-05-21 | 2049-05-21 | " | 1.95 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 50-1회 | 2019-06-18 | 2029-06-18 | " | 1.70 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 50-2회 | 2019-06-18 | 2039-06-18 | " | 1.75 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 50-3회 | 2019-06-18 | 2049-06-18 | " | 1.72 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 51-1회 | 2019-10-30 | 2029-10-30 | " | 1.95 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 51-2회 | 2019-10-30 | 2039-10-30 | " | 1.92 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 52-1회 | 2019-11-13 | 2029-11-13 | " | 2.00 | 140,000,000,000 | 140,000,000,000 |
| 무보증 52-2회 | 2019-11-13 | 2049-11-13 | " | 1.86 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 53-1회 | 2019-12-04 | 2024-12-04 | " | 1.76 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 53-2회 | 2019-12-04 | 2029-12-04 | " | 1.92 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 54-1회 | 2020-02-25 | 2040-02-25 | " | 1.53 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 54-2회 | 2020-02-25 | 2050-02-25 | " | 1.53 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 55회 | 2020-03-18 | 2040-03-18 | " | 1.59 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 56-1회 | 2020-06-18 | 2040-06-18 | " | 1.66 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 56-2회 | 2020-06-18 | 2050-06-18 | " | 1.69 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 57-1회 | 2020-07-21 | 2030-07-21 | " | 1.51 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 57-2회 | 2020-07-21 | 2040-07-21 | " | 1.64 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 58-1회 | 2020-08-25 | 2023-08-25 | " | 1.01 | - | 160,000,000,000 |
| 무보증 58-2회 | 2020-08-25 | 2030-08-25 | " | 1.57 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 58-3회 | 2020-08-25 | 2040-08-25 | " | 1.66 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 59-1회 | 2020-10-30 | 2023-10-30 | " | 1.20 | - | 50,000,000,000 |
| 무보증 59-2회 | 2020-10-30 | 2025-10-30 | " | 1.45 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 60회 | 2021-04-02 | 2024-04-02 | " | 1.45 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 61회 | 2021-04-21 | 2026-04-21 | " | 1.85 | 190,000,000,000 | 190,000,000,000 |
| 무보증 62-1회 | 2021-05-27 | 2026-05-27 | " | 1.93 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 62-2회 | 2021-05-27 | 2031-05-27 | " | 2.22 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 63-1회 | 2021-07-14 | 2023-07-14 | " | 1.39 | - | 70,000,000,000 |
| 무보증 63-2회 | 2021-07-14 | 2024-07-14 | " | 1.69 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 63-3회 | 2021-07-14 | 2031-07-14 | " | 2.17 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 64-1회 | 2021-11-11 | 2023-11-11 | " | 2.21 | - | 10,000,000,000 |
| 무보증 64-2회 | 2021-11-11 | 2024-11-11 | " | 2.42 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 64-3회 | 2021-11-11 | 2026-11-11 | " | 2.60 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 64-4회 | 2021-11-11 | 2031-11-11 | " | 2.63 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 65-1회 | 2022-01-17 | 2032-01-17 | " | 2.85 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 65-2회 | 2022-01-17 | 2042-01-17 | " | 2.83 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 66-1회 | 2022-01-24 | 2025-01-24 | " | 2.83 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 66-2회 | 2022-01-24 | 2027-01-24 | " | 2.95 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 66-3회 | 2022-01-24 | 2052-01-24 | " | 2.87 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 67회 | 2022-02-17 | 2052-02-17 | " | 3.01 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 68-1회 | 2022-05-24 | 2042-05-24 | " | 3.79 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 68-2회 | 2022-05-24 | 2052-05-24 | " | 3.76 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 69-1회 | 2022-06-22 | 2025-06-22 | " | 4.37 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 69-2회 | 2022-06-22 | 2042-06-22 | " | 4.24 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 69-3회 | 2022-06-22 | 2052-06-22 | " | 4.08 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 70-1회 | 2022-07-14 | 2024-07-14 | " | 3.89 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 70-2회 | 2022-07-14 | 2042-07-14 | " | 3.70 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 71-1회 | 2022-08-24 | 2025-08-24 | " | 4.18 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 71-2회 | 2022-08-24 | 2052-08-24 | " | 4.14 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 72-1회 | 2023-07-06 | 2025-07-06 | " | 4.11 | 70,000,000,000 | - |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 72-2회 | 2023-07-06 | 2028-07-06 | " | 4.11 | 30,000,000,000 | - |
| 무보증 73-1회 | 2023-10-24 | 2024-10-24 | " | 4.16 | 160,000,000,000 | - |
| 무보증 73-2회 | 2023-10-24 | 2025-10-24 | " | 4.34 | 40,000,000,000 | - |
| 무보증 73-3회 | 2023-10-24 | 2028-10-24 | " | 4.77 | 20,000,000,000 | - |
| 무보증 74회 | 2023-11-28 | 2024-11-28 | " | 3.95 | 120,000,000,000 | - |
| 합 계 | | | | | 7,020,000,000,000 | 7,180,000,000,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | | | | | (11,460,072,542) | (12,253,213,525) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | (970,000,000,000) | (600,000,000,000) |
| 가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금) | | | | | 875,194,020 | 120,970,203 |
| 차가감 계 | | | | | 6,039,415,121,478 | 6,567,867,756,678 |

(6) 당기말과 전기말 현재 외화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)

| 구 분 | 발행일 | 만기일 | 이자율조건 | 연이자율 (%) | 통화명 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 외화금액 | 원화금액 | 외화금액 | 원화금액 |
| 외화사채 | 2017-10-30 | 2037-10-30 | 고정금리 | 1.70 | EUR | 40,000,000 | 57,063,600,000 | 40,000,000 | 54,048,000,000 |
| | 2017-11-16 | 2037-11-16 | 고정금리 | 2.36 | SEK | 450,000,000 | 58,050,000,000 | 450,000,000 | 54,526,500,000 |
| | 2021-08-09 | 2026-08-09 | 고정금리 | 1.25 | USD | 300,000,000 | 386,820,000,000 | 300,000,000 | 380,190,000,000 |
| | 2022-04-21 | 2027-04-21 | 고정금리 | 3.63 | USD | 300,000,000 | 386,820,000,000 | 300,000,000 | 380,190,000,000 |
| 합 계 | | | | | | | 888,753,600,000 | | 868,954,500,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | | | | | | | (3,213,014,524) | | (4,117,187,659) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | | | - | | - |
| 가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금) | | | | | | | - | | - |
| 차가감 계 | | | | | | | 885,540,585,476 | | 864,837,312,341 |

(7) 당기말 현재 사채 및 차입금의 원금상환 계획은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 차입금 | 사채 | 합 계 |
|---|---|---|---|
| 1년 이내 | 81,089,284,875 | 970,000,000,000 | 1,051,089,284,875 |
| 1년 초과 5년 이내 | 129,597,424,437 | 2,793,640,000,000 | 2,923,237,424,437 |
| 5년 초과 | 161,061,966,708 | 4,145,113,600,000 | 4,306,175,566,708 |
| 합 계 | 371,748,676,020 | 7,908,753,600,000 | 8,280,502,276,020 |

(8) 당기 및 전기 중 차입금 및 사채 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 기초 | 현금흐름 | 환율변동 | 이자비용 | 기타 | 당기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| 8,523,700,130,763 | (301,520,494,003) | 23,392,252,701 | 14,510,626,429 | - | 8,260,082,515,890 |

2) 전기

(단위:원)

| 기초 | 현금흐름 | 환율변동 | 이자비용 | 기타 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| 8,273,649,027,164 | 203,126,456,292 | 42,130,326,418 | 3,117,070,445 | 1,677,250,444 | 8,523,700,130,763 |

20. 비금융부채
당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 선수수익 | 227,885,034 | 8,953,557,445 | 175,658,356 | 4,165,145,350 |
| 예수금 | 8,795,549,107 | - | 7,853,173,432 | - |
| 기타비금융부채 | 11,504,117,084 | 2,122,588,219 | 16,281,841,936 | 1,641,026,014 |
| 합 계 | 20,527,551,225 | 11,076,145,664 | 24,310,673,724 | 5,806,171,364 |

21. 충당부채
(1) 당기말과 전기말 현재 충당부채는 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유동 | 비유동 | 유동 | 비유동 |
| 임금소송충당부채(*1) | - | - | 344,762,575 | - |
| 종업원급여충당부채 | 42,161,694,973 | - | 44,154,507,658 | - |
| 온실가스배출충당부채(*2) | 2,366,462,897 | - | 50,313,546,861 | - |
| 금융보증계약충당부채 | 95,610,906 | 367,302,844 | 124,056,260 | 587,181,803 |
| 기타의복구충당부채 | - | 2,808,401,627 | - | 2,557,324,995 |
| 합 계 | 44,623,768,776 | 3,175,704,471 | 94,936,873,354 | 3,144,506,798 |

(*1) 연결실체는 계류 중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하였습니다.

(*2) 온실가스배출충당부채
연결실체는 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따라 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무가 존재하고, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높아 그 의무를 충당부채로 계상하였으며, 정부에 제출하는 때에 충당부채에서 제거합니다.

① 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따른 연결실체가 보유한 무상할당 온실가스 배출권의 현황은 다음과 같습니다.

| | | | | | (단위:만톤(tCO2-eq)) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 이행연도 | | | | |
| | 2021년 | 2022년 | 2023년 | 2024년 | 2025년 |
| 무상할당 배출권의 수량 | 2,939 | 2,814 | 2,654 | 2,303 | 2,303 |

연결실체는 제3차 계획기간 탄소배출권 할당계획에 따라 2021~2025년 사전할당량을 전부 할당받았습니다. 또한, 연결실체는 무상할당 배출권을 담보로 제공한 내역이없습니다.

② 당기와 전기 중 온실가스 배출권의 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.
<당기>

| | | | | | | (단위:만톤(tCO2-eq), 원) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
| | 2021년도분 | | 2022년도분 | | 2023년도분 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,939 | - | 2,814 | - | 2,654 | - |
| 매입(매각) | 354 | 80,553,336,340 | 453 | 89,472,225,276 | 165 | 13,410,483,148 |
| 정부제출 | (3,307) | (99,475,536,323) | (3,185) | (77,142,833,926) | (115) | (11,568,732,238) |
| 차입(이월) | 14 | 18,922,199,983 | (82) | (12,329,391,350) | (39) | 524,711,987 |
| 기말 | - | - | - | - | 2,665 | 2,366,462,897 |

| | | | | | | (단위:만톤(tCO2-eq), 원) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | 합 계 | |
| | 2024년도분 | | 2025년도분 | | | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,303 | - | 2,303 | - | 13,013 | - |
| 매입(매각) | - | - | - | - | 972 | 183,436,044,764 |
| 정부제출 | - | - | - | - | (6,607) | (188,187,102,487) |
| 차입(이월) | 331 | 43,132,244,588 | - | - | 224 | 50,249,765,208 |
| 기말 | 2,634 | 43,132,244,588 | 2,303 | - | 7,602 | 45,498,707,485 |

<전기>

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2021년도분 | | 2022년도분 | | 2023년도분 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,939 | - | 2,653 | - | 2,653 | - |
| 매입(매각) | 354 | 80,553,336,340 | 218 | 49,198,521,342 | - | - |
| 정부제출 | (3,307) | (99,475,536,323) | (139) | (32,905,231,894) | - | - |
| 차입(이월) | 14 | 18,922,199,983 | 210 | 31,327,565,225 | - | - |
| 기말 | - | - | 2,942 | 47,620,854,673 | 2,653 | - |

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | 합 계 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2024년도분 | | 2025년도분 | | | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 884 | - | 884 | - | 10,013 | - |
| 매입(매각) | - | - | - | - | 572 | 129,751,857,682 |
| 정부제출 | - | - | - | - | (3,446) | (132,380,768,217 |
| 차입(이월) | - | - | - | - | 224 | 50,249,765,208 |
| 기말 | 884 | - | 884 | - | 7,363 | 47,620,854,673 |

③ 당기 이행연도에 대한 연결실체의 온실가스 배출량 추정치는 3,115만톤(tCO2-e q)입니다.

(2) 당기와 전기 중 충당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 설정액(환입액) | 사용액 | 기타 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 임금소송충당부채 | 344,762,575 | 270,057,903 | (614,820,478) | - | - |
| 종업원급여충당부채 | 44,154,507,658 | 39,725,847,785 | (41,718,660,470) | - | 42,161,694,973 |
| 온실가스배출충당부채 | 50,313,546,861 | 7,859,250,305 | (55,806,334,269) | - | 2,366,462,897 |
| 금융보증계약충당부채 | 711,238,063 | (248,324,313) | - | - | 462,913,750 |
| 기타의복구충당부채 | 2,557,324,995 | - | - | 251,076,632 | 2,808,401,627 |
| 합 계 | 98,081,380,152 | 47,606,831,680 | (98,139,815,217) | 251,076,632 | 47,799,473,247 |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 설정액(환입액) | 사용액 | 기타 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 임금소송충당부채 | 344,760,035 | - | - | 2,540 | 344,762,575 |
| 종업원급여충당부채 | 42,838,756,916 | 50,936,680,462 | (49,620,929,720) | - | 44,154,507,658 |
| 온실가스배출충당부채 | 102,166,598,241 | 80,527,716,837 | (132,380,768,217) | - | 50,313,546,861 |
| 금융보증계약충당부채 | - | 711,238,063 | - | - | 711,238,063 |
| 기타의복구충당부채 | 1,079,169,280 | 1,430,995,524 | - | 47,160,191 | 2,557,324,995 |
| 합 계 | 146,429,284,472 | 133,606,630,886 | (182,001,697,937) | 47,162,731 | 98,081,380,152 |

22. 종업원급여채무

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

연결실체는 종업원의 선택에 따라 확정기여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 사외적립자산은 수탁자의 관리하에서 기금형태로 연결실체의 자산들로부터 독립적으로 운용되고 있습니다. 종업원들이 확정기여형의 가득조건을 충족하기 전에 퇴사하는 경우 연결실체가 지불해야 하는 기여금은 상실되는 기여금만큼 감소하게 됩니다. 연결실체는 급여의 특정비율을 기금 적립을 위해 퇴직급여제도에 납부해야 하며,
당기와 전기 중 연결실체가 납부한 기여금은 각각 7,898,113,897원 및 8,315,033,626원입니다.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 매출원가 | 6,295,898,639 | 6,039,121,831 |
| 판매비와관리비 | 1,210,230,698 | 1,913,269,503 |
| 기타(건설중인자산 등) | 391,984,560 | 362,642,292 |
| 합 계 | 7,898,113,897 | 8,315,033,626 |

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

1) 당기말과 전기말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요 추정은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 할인율 | 4.22% ~ 5.06% | 5.17% ~ 5.85% |
| 기대임금상승률 | 2.80% ~ 6.60% | 2.80% ~ 6.60% |
| 가중평균만기 | 8.7년 ~ 9.3년 | 8.3년 ~ 9.9년 |

2) 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 발생한 당기근무원가 등 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 당기근무원가 | 17,646,736,895 | 23,995,047,833 |
| 이자비용 | 8,925,018,635 | 5,473,710,662 |
| 사외적립자산의 이자수익 | (3,110,173,772) | (1,371,730,475) |
| 합 계 | 23,461,581,758 | 28,097,028,020 |

한편 당기 발생 금액은 포괄손익계산서의 매출원가에 21,547,628,135원(전기: 24,436,918,491원), 판매비와관리비에 577,637,495원(전기: 2,291,945,243원), 기타(건설중인자산 등)에 1,336,316,128원(전기: 1,368,164,286원)이 포함되어 있습니다.

3) 당기말과 전기말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 연결실체의 의무로 인하여 발생하는 재무상태표상 구성항목은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치 | 195,373,405,081 | 181,410,035,148 |
| 사외적립자산의 공정가치 | (62,570,581,716) | (59,529,546,873) |
| 확정급여채무에서 발생한 순부채 | 134,269,633,708 | 121,880,488,275 |
| 확정급여채무에서 발생한 순자산 | 1,466,810,343 | - |

4) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초 확정급여채무 | 181,410,035,148 | 212,153,510,856 |
| 당기근무원가 | 17,646,736,895 | 23,995,047,833 |
| 이자비용 | 8,925,018,635 | 5,473,710,662 |
| 지급액 | (2,301,677,026) | (2,977,882,945) |
| 재측정요소 | 13,838,525,271 | (42,309,047,958) |
| 확정기여형제도 전환으로 인한 유출 | (24,180,051,290) | (14,912,658,760) |
| 환율변동효과 | 34,817,448 | (12,644,540) |
| 기말 확정급여채무 | 195,373,405,081 | 181,410,035,148 |

5) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초 사외적립자산의 공정가치 | 59,529,546,873 | 49,912,400,682 |
| 사외적립자산의 이자수익 | 3,110,173,772 | 1,371,730,475 |
| 고용인(사용자)의 기여금 | 1,746,483,984 | 8,934,200,004 |
| 지급액 | (1,259,979,966) | (560,841,504) |
| 재측정요소 | (555,642,947) | (127,942,784) |
| 기말 사외적립자산의 공정가치 | 62,570,581,716 | 59,529,546,873 |

6) 당기말 및 전기말 현재 사외적립자산의 주요 유형별 공정가치는 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 이율보증형보험 | 62,567,251,013 | 59,525,869,423 |
| 기타 | 3,330,703 | 3,677,450 |
| 합 계 | 62,570,581,716 | 59,529,546,873 |

7) 당기와 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 인구통계적가정의 변경 | 4,632,601,230 | - |
| 재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익 | (20,166,826,728) | 48,156,812,111 |
| 경험조정 | 1,695,700,227 | (5,847,764,153) |
| 사외적립자산의 수익 | (555,642,947) | (127,942,784) |
| 합 계 | (14,394,168,218) | 42,181,105,174 |

(3) 당기말과 전기말 현재 확정급여부채 외에 종업원급여와 관련하여 재무상태표에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 기타장기종업원급여부채 | | |
| 장기근속휴가 | 185,367,000 | 276,584,006 |

23. 납입자본
(1) 당기말과 전기말 현재 자본금의 구성내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 수권주식수 | 발행주식수 | 액면가액 | 당기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 정부 | 비정부 | 합계 |
| 보통주 | 100,000,000주 | 28,581,320주 | 5,000 | - | 142,906,600,000 | 142,906,600,000 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 수권주식수 | 발행주식수 | 액면가액 | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 정부 | 비정부 | 합계 |
| 보통주 | 100,000,000주 | 28,581,320주 | 5,000 | - | 142,906,600,000 | 142,906,600,000 |

(2) 당기와 전기 중 유통주식수의 변동은 없습니다.

(3) 주식발행초과금
연결실체는 2011년 1월 1일을 기준일로 하여 분할을 수행하였으며 이로 인하여 자본금 15,610백만원, 주식발행초과금 119,697백만원 감소하였으며, 감자차손 279,193백만원이 발생하였습니다.

24. 이익잉여금과 배당금
(1) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 기업합리화적립금(*) | 119,929,565 | 119,929,565 |
| 사회간접자본투자준비금 | 70,183,636,020 | 70,183,636,020 |
| 사업확장적립금 | 1,442,233,630,209 | 1,835,611,779,952 |
| 합 계 | 1,512,537,195,794 | 1,905,915,345,537 |

(*) 연결실체는 2002년까지 조세특례제한법에 따른 세액공제 상당액을 기업합리화적립금으로 계상하였으며, 동 적립금은 이월결손금의 보전 및 자본전입에만 사용될 수 있었습니다. 그러나 2002년 12월 11일에 조세특례제한법이 개정되었으며, 동 개정 시에 관련 조항이 삭제됨으로 인하여 기업합리화적립금은 임의적립금으로 변경되었습니다.

(2) 당기와 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초금액 | 2,932,787,167,983 | 2,845,024,200,948 |
| 지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익 | 876,302,118 | 81,178,494,671 |
| 배당금 지급 | (291,558,045,320) | (24,694,260,480) |
| 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분 | (239,499,126) | (1,452,249,418) |
| 확정급여제도의 재측정요소 | (11,050,352,726) | 32,730,982,262 |
| 이익잉여금 대체 | (396,919,350) | - |
| 기말금액 | 2,630,418,653,579 | 2,932,787,167,983 |

(3) 당기와 전기 중 배당금 지급내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 주식의 종류 | 총발행주식수 | 배당주식수 | 주당 배당금 | 배당금 합계 |
|---|---|---|---|---|
| 보통주 | 28,581,320주 | 28,581,320주 | 10,201 | 291,558,045,320 |

2) 전기

(단위:원)

| 주식의 종류 | 총발행주식수 | 배당주식수 | 주당 배당금 | 배당금 합계 |
|---|---|---|---|---|
| 보통주 | 28,581,320주 | 28,581,320주 | 864 | 24,694,260,480 |

(4) 당기와 전기 중 확정급여제도의 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초금액 | 25,875,555,476 | (6,855,426,786) |
| 당기변동 | (14,369,769,475) | 42,043,853,483 |
| 법인세효과 | 3,319,416,749 | (9,312,871,221) |
| 기말금액 | 14,825,202,750 | 25,875,555,476 |

25. 기타자본구성요소
(1) 당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 기타포괄손익누계액 | 1,698,039,429,546 | 1,721,034,063,465 |
| 기타자본 | (301,202,314,416) | (301,202,314,416) |
| 합 계 | 1,396,837,115,130 | 1,419,831,749,049 |

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

| | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 평가손익적립금 | 파생상품 평가손익적립금 | 지분법자본변동 | 해외사업환산손익 | 합 계 |
| 기초금액 | 1,686,210,563,855 | (20,343,405,439) | 7,948,698,080 | 47,218,206,969 | 1,721,034,063,465 |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | (47,782,142,018) | - | - | - | (47,782,142,018) |
| 파생상품 | - | (4,405,800,191) | - | - | (4,405,800,191) |
| 지분법자본변동 | - | - | (388,059,877) | - | (388,059,877) |
| 해외사업환산손익 | - | - | - | 17,134,555,600 | 17,134,555,600 |
| 법인세효과 | 11,032,153,339 | 1,017,739,878 | - | - | 12,049,893,217 |
| 대체 | 396,919,350 | - | - | - | 396,919,350 |
| 기말금액 | 1,649,857,494,526 | (23,731,465,752) | 7,560,638,203 | 64,352,762,569 | 1,698,039,429,546 |

2) 전기

| (단위:원) | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 평가손익적립금 | 파생상품 평가손익적립금 | 지분법자본변동 | 해외사업환산손익 | 합 계 |
| 기초금액 | 171,770,805,754 | (718,976,559) | (1,185,101,843) | 16,566,735,102 | 186,433,462,454 |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 1,966,113,810,702 | - | - | - | 1,966,113,810,702 |
| 파생상품 | - | (25,638,722,919) | - | - | (25,638,722,919) |
| 지분법자본변동 | - | - | 9,133,799,923 | - | 9,133,799,923 |
| 해외사업환산손익 | - | - | - | 30,651,471,867 | 30,651,471,867 |
| 법인세효과 | (451,674,052,601) | 6,014,294,039 | - | - | (445,659,758,562) |
| 기말금액 | 1,686,210,563,855 | (20,343,405,439) | 7,948,698,080 | 47,218,206,969 | 1,721,034,063,465 |

(3) 당기말과 전기말 현재 기타자본의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 감자차손 | (279,192,511,260) | (279,192,511,260) |
| 기타의자본조정 | (22,009,803,156) | (22,009,803,156) |
| 합 계 | (301,202,314,416) | (301,202,314,416) |

26. 매출액

당기와 전기의 매출액 구성내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | | |
|---|---|---|---|
| 구 분 | | 당기 | 전기 |
| 재화의 판매로 인한 수익 | 국내 | 7,621,196,675,855 | 8,638,175,056,160 |
| | 해외 | 31,370,191,680 | 55,712,902,922 |
| | 소계 | 7,652,566,867,535 | 8,693,887,959,082 |
| 용역의 제공으로 인한 수익 | 국내 | 9,615,580,409 | 5,282,016,100 |
| | 해외 | 100,074,587,420 | 92,534,993,297 |
| | 소계 | 109,690,167,829 | 97,817,009,397 |
| 합 계 | | 7,762,257,035,364 | 8,791,704,968,479 |

27. 판매비와관리비

당기와 전기 중 발생한 판매비와 관리비의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 급여 | 34,552,004,884 | 34,680,497,407 |
| 퇴직급여 | 1,787,868,193 | 4,205,214,746 |
| 복리후생비 | 3,247,107,462 | 4,894,474,807 |
| 보험료 | 4,145,202,462 | 1,073,160,362 |
| 감가상각비 | 13,039,607,993 | 13,603,283,024 |
| 무형자산상각비 | 5,463,473,082 | 6,590,948,110 |
| 지급수수료 | 24,010,553,757 | 23,737,905,562 |
| 광고선전비 | 1,004,699,049 | 894,541,953 |
| 교육훈련비 | 395,077,920 | 340,377,820 |
| 차량유지비 | 170,304,781 | 173,931,036 |
| 도서인쇄비 | 247,549,601 | 310,551,043 |
| 업무추진비 | 169,414,179 | 191,524,220 |
| 임차료 | 1,321,469,861 | 1,956,153,164 |
| 통신비 | 90,901,849 | 177,583,715 |
| 운반비 | - | 190,117,827 |
| 세금과공과 | 8,865,073,000 | 28,636,626,519 |
| 소모품비 | 221,333,301 | 276,351,419 |
| 수도광열비 | 825,785,060 | 688,777,948 |
| 수선비 | 15,992,727,352 | 14,204,661,804 |
| 경상개발비 | 17,537,305,207 | 17,674,103,533 |
| 여비교통비 | 837,465,030 | 845,117,236 |
| 피복비 | 560,341,880 | 227,964,770 |
| 조사분석비 | 69,103,966 | 41,035,241 |
| 판매촉진비 | 19,520,500 | 21,455,200 |
| 기타판매비와관리비 | 12,681,954,426 | 9,416,537,687 |
| 합 계 | 147,255,844,795 | 165,052,896,153 |

28. 기타수익 및 기타비용
(1) 당기와 전기 중 발생한 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 자산수증이익 | 781,006,432 | 1,008,622,556 |
| 보상및배상금수익 | 2,818,952,436 | 3,139,802,053 |
| 임대료수익 | 8,160,617,817 | 7,507,041,668 |
| 합 계 | 11,760,576,685 | 11,655,466,277 |

(2) 당기와 전기 중 발생한 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기타의대손상각비 | - | 70,218,172 |
| 기부금 | 16,687,419,427 | 18,446,365,690 |
| 합 계 | 16,687,419,427 | 18,516,583,862 |

29. 기타이익 및 손실
당기와 전기 중 발생한 기타이익 및 손실의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 유형자산처분이익 | 4,812,108,031 | 16,456,767,585 |
| 외화환산이익(*) | 1,957,340,328 | 4,125,158,548 |
| 외환차익(*) | 27,233,116,987 | 52,032,755,926 |
| 그밖의기타이익 | 43,787,870,565 | 16,702,855,485 |
| 유형자산처분손실 | (11,068,105,731) | (21,903,466,827) |
| 무형자산처분손실 | (889,480) | - |
| 무형자산손상차손 | (2,582,180,202) | - |
| 외화환산손실(*) | (120,643,215) | (168,804,443) |
| 외환차손(*) | (27,971,770,079) | (59,209,408,332) |
| 그밖의기타손실 | (23,408,775,994) | (18,555,878,775) |
| 합 계 | 12,638,071,210 | (10,520,020,833) |

(*) 영업활동에서 발생한 외화환산손익과 외환차손익입니다.

30. 금융수익
당기와 전기 중 금융수익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 이자수익 | 40,709,498,189 | 38,044,104,954 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | 3,510,578,846 | - |
| 배당금수익 | 68,835,674,104 | 103,448,005,172 |
| 파생상품평가이익 | 21,007,623,831 | 48,285,893,285 |
| 파생상품거래이익 | 29,074,441,852 | 46,431,257,324 |
| 외화환산이익(*) | 95,841,548 | 4,681,260,189 |
| 외환차익(*) | 234,138 | 138,662,061 |
| 합 계 | 163,233,892,508 | 241,029,182,985 |

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산이익과 외환차익입니다.

31. 금융원가

(1) 당기와 전기 중 발생한 금융원가 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 이자비용 | 232,470,375,538 | 225,593,242,865 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | - | 2,979,342,804 |
| 파생상품평가손실 | 3,661,643,154 | 32,421,125,448 |
| 파생상품거래손실 | 33,392,753,905 | 45,255,074,549 |
| 외화환산손실(*) | 29,595,025,737 | 89,084,860,321 |
| 외환차손(*) | 3,633,580,515 | 13,006,627,552 |
| 기타금융원가 | 14,930,599 | 10,011,834 |
| 합 계 | 302,768,309,448 | 408,350,285,373 |

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산손실과 외환차손입니다.

(2) 당기와 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 매입채무및기타채무 | 5,058,711,555 | 7,449,382,228 |
| 단기차입금 | 2,633,690,272 | 3,770,378,866 |
| 장기차입금 | 23,384,541,873 | 18,245,965,545 |
| 사채 | 186,665,937,718 | 186,710,867,273 |
| 리스부채 | 19,132,326,420 | 16,967,228,657 |
| 소 계 | 236,875,207,838 | 233,143,822,569 |
| 차감: 차입원가 자본화 | (4,404,832,300) | (7,550,579,704) |
| 합 계 | 232,470,375,538 | 225,593,242,865 |

당기 중 차입금에 대한 가중평균자본화이자율은 연 2.40%(전기: 연 2.31%)입니다.

32. 법인세비용(수익)

(1) 당기와 전기의 법인세비용(수익)의 주요 구성내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 당기법인세비용(수익) | 58,391,828,624 | (427,662,307,859) |
| 당기법인세부담액 | 43,940,369,056 | 27,376,393,450 |
| 과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액 | (917,850,398) | 1,442,595,689 |
| 자본에 직접 가감되는 당기법인세 | 15,369,309,966 | (456,481,296,998) |
| 이연법인세비용(수익) | (51,560,156,690) | 389,829,974,876 |
| 일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액 | (19,950,273,967) | 366,558,163,185 |
| 당기 발생한 세무상 결손금에 대한 이연법인세 변동 | (15,894,730,928) | 14,710,523,420 |
| 과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 금액 | (3,239,540,914) | (818,023,523) |
| 세액공제의 이월 및 이월공제 효과 | (12,475,610,881) | 9,379,311,794 |
| 법인세비용(수익) | 6,831,671,934 | (37,832,332,983) |

(2) 당기와 전기의 회계이익과 법인세비용의 관계는 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 법인세비용차감전순이익 | 24,416,221,896 | 33,890,830,162 |
| 적용세율에 따른 법인세비용 | 5,640,147,258 | 8,201,580,899 |
| 조정사항 | | |
| 단계적세율의 적용으로 인한 효과 | (462,000,000) | (462,000,000) |
| 비과세수익으로 인한 효과 | (1,210,067,236) | (5,082,298,363) |
| 비공제비용으로 인한 효과 | 3,148,834,014 | 7,084,631,447 |
| 세액공제 및 감면으로 인한 효과 | (172,185,092) | (15,913,293,791) |
| 과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 금액 | (3,239,540,914) | (818,023,523) |
| 이연법인세자산으로 인식되지 않은 일시적차이로 인한 효과 | 2,598,736,759 | 3,347,279,679 |
| 종속기업 및 관계기업 법인세 효과 | 1,445,597,543 | (30,819,624,089) |
| 기타 | - | (4,813,180,931) |
| 소 계 | 2,109,375,074 | (47,476,509,571) |
| 과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액 | (917,850,398) | 1,442,595,689 |
| 법인세비용(수익) | 6,831,671,934 | (37,832,332,983) |
| 평균유효세율(*) | 27.98% | - |

(*) 전기의 경우 부의 법인세비용이 발생하여 유효세율을 산정하지 아니하였으며, 당기의 평균유효세율은 27.98%입니다.

(3) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액 | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익 | 11,032,153,339 | (451,674,052,601) |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | 1,017,739,878 | 4,505,626,824 |
| 확정급여제도의 재측정요소 | 3,319,416,749 | (9,312,871,221) |
| 합 계 | 15,369,309,966 | (456,481,296,998) |

(4) 당기말 및 전기말 현재 재무상태표에 인식된 이연법인세자산(부채)의 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

| | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 기초 | 당기손익에 인식된 금액 | 기타포괄손익에 인식된 금액 | 기말 |
| 일시적차이에 대한 이연법인세 | | | | |
| 장기종업원급여 | 35,387,051,516 | (4,043,513,199) | 3,319,416,749 | 34,662,955,066 |
| 파생상품 | 8,914,983,060 | (4,265,349,266) | 1,017,739,878 | 5,667,373,672 |
| 유형자산 | (372,310,028,086) | 10,224,254,619 | - | (362,085,773,467) |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | (507,504,934,160) | (924,652,895) | 11,032,153,339 | (497,397,433,716) |
| 충당부채 | 22,241,445,931 | (11,229,875,826) | - | 11,011,570,105 |
| 외화환산손익 | 12,748,981,336 | 5,164,659,918 | - | 17,913,641,254 |
| 압축기장충당금 | (11,019,670,514) | - | - | (11,019,670,514) |
| 리스 | 191,146,971,649 | (17,867,125,776) | - | 173,279,845,873 |
| 기타 | (14,200,518,695) | 17,789,565,814 | - | 3,589,047,119 |
| 소 계 | (634,595,717,963) | (5,152,036,611) | 15,369,309,966 | (624,378,444,608) |
| 세무상결손금 | - | 15,894,730,928 | - | 15,894,730,928 |
| 세액공제 | 21,630,058,971 | 25,448,152,407 | - | 47,078,211,378 |
| 합 계 | (612,965,658,992) | 36,190,846,724 | 15,369,309,966 | (561,405,502,302) |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 당기손익에 인식된 금액 | 기타포괄손익에 인식된 금액 | 기말 |
|---|---|---|---|---|
| 일시적차이에 대한 이연법인세 | | | | |
| 장기종업원급여 | 42,615,881,871 | 2,084,040,866 | (9,312,871,221) | 35,387,051,516 |
| 파생상품 | 528,342,467 | 3,881,013,769 | 4,505,626,824 | 8,914,983,060 |
| 유형자산 | (422,453,951,165) | 50,143,923,079 | - | (372,310,028,086) |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | (55,872,293,595) | 41,412,036 | (451,674,052,601) | (507,504,934,160) |
| 충당부채 | 35,174,727,876 | (12,933,281,945) | - | 22,241,445,931 |
| 외화환산손익 | 7,835,551,838 | 4,913,429,498 | - | 12,748,981,336 |
| 압축기장충당금 | (11,560,107,959) | 540,437,445 | - | (11,019,670,514) |
| 리스 | 210,255,738,917 | (19,108,767,268) | - | 191,146,971,649 |
| 기타 | (81,280,080,136) | 67,079,561,441 | - | (14,200,518,695) |
| 소 계 | (274,756,189,886) | 96,641,768,921 | (456,481,296,998) | (634,595,717,963) |
| 세무상결손금 | 21,456,692,504 | (21,456,692,504) | - | - |
| 세액공제 | 30,163,813,266 | (8,533,754,295) | - | 21,630,058,971 |
| 합 계 | (223,135,684,116) | 66,651,322,122 | (456,481,296,998) | (612,965,658,992) |

(5) 당기말과 전기말 현재 이연법인세자산으로 인식되지 않은 차감할 일시적차이의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 차감할 일시적 차이 | 87,360,000,912 | 76,110,058,234 |

33. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별로 분류한 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 판매비와관리비 | 매출원가 | 합 계 |
|---|---|---|---|
| 사용된 원재료 | - | 5,838,172,694,108 | 5,838,172,694,108 |
| 급여 | 34,552,004,884 | 266,347,673,224 | 300,899,678,108 |
| 퇴직급여 | 1,787,868,193 | 27,843,526,774 | 29,631,394,967 |
| 복리후생비 | 3,247,107,462 | 27,681,663,159 | 30,928,770,621 |
| 보험료 | 4,145,202,462 | 8,412,926,658 | 12,558,129,120 |
| 감가상각비 | 13,039,607,993 | 946,336,271,875 | 959,375,879,868 |
| 무형자산상각비 | 5,463,473,082 | 2,607,827,436 | 8,071,300,518 |
| 지급수수료 | 24,010,553,757 | 28,261,010,175 | 52,271,563,932 |
| 광고선전비 | 1,004,699,049 | 1,470,954,330 | 2,475,653,379 |
| 교육훈련비 | 395,077,920 | 551,317,134 | 946,395,054 |
| 차량유지비 | 170,304,781 | 371,418,610 | 541,723,391 |
| 도서인쇄비 | 247,549,601 | 125,516,953 | 373,066,554 |
| 업무추진비 | 169,414,179 | 189,786,310 | 359,200,489 |
| 임차료 | 1,321,469,861 | 17,140,258,518 | 18,461,728,379 |
| 통신비 | 90,901,849 | 332,133,537 | 423,035,386 |
| 운반비 | - | 67,128,551 | 67,128,551 |
| 세금과공과 | 8,865,073,000 | 33,740,983,871 | 42,606,056,871 |
| 소모품비 | 221,333,301 | 3,099,917,026 | 3,321,250,327 |
| 수도광열비 | 825,785,060 | 1,407,507,096 | 2,233,292,156 |
| 수선비 | 15,992,727,352 | 189,142,359,354 | 205,135,086,706 |
| 경상개발비 | 17,537,305,207 | 17,524,750,679 | 35,062,055,886 |
| 여비교통비 | 837,465,030 | 1,348,600,987 | 2,186,066,017 |
| 피복비 | 560,341,880 | 153,761,920 | 714,103,800 |
| 조사분석비 | 69,103,966 | 569,681,679 | 638,785,645 |
| RPS충당부채 관련 비용 | - | 31,787,985,851 | 31,787,985,851 |
| 온실가스배출충당부채 관련 비용 | - | 13,319,867,733 | 13,319,867,733 |
| 판매촉진비 | 19,520,500 | - | 19,520,500 |
| 기타 | 12,681,954,426 | 28,570,937,952 | 41,252,892,378 |
| 합 계 | 147,255,844,795 | 7,486,578,461,500 | 7,633,834,306,295 |

(2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 판매비와관리비 | 매출원가 | 합 계 |
|---|---|---|---|
| 사용된 원재료 | - | 6,810,394,482,788 | 6,810,394,482,788 |
| 급여 | 34,680,497,407 | 270,309,484,021 | 304,989,981,428 |
| 퇴직급여 | 4,205,214,746 | 30,476,040,322 | 34,681,255,068 |
| 복리후생비 | 4,894,474,807 | 25,293,456,162 | 30,187,930,969 |
| 보험료 | 1,073,160,362 | 7,379,625,620 | 8,452,785,982 |
| 감가상각비 | 13,603,283,024 | 936,379,411,077 | 949,982,694,101 |
| 무형자산상각비 | 6,590,948,110 | 2,132,734,518 | 8,723,682,628 |
| 지급수수료 | 23,737,905,562 | 28,188,633,376 | 51,926,538,938 |
| 광고선전비 | 894,541,953 | 1,396,468,786 | 2,291,010,739 |
| 교육훈련비 | 340,377,820 | 541,399,945 | 881,777,765 |
| 차량유지비 | 173,931,036 | 387,506,870 | 561,437,906 |
| 도서인쇄비 | 310,551,043 | 128,544,415 | 439,095,458 |
| 업무추진비 | 191,524,220 | 165,205,523 | 356,729,743 |
| 임차료 | 1,956,153,164 | 18,234,451,288 | 20,190,604,452 |
| 통신비 | 177,583,715 | 316,054,608 | 493,638,323 |
| 운반비 | 190,117,827 | 46,263,475 | 236,381,302 |
| 세금과공과 | 28,636,626,519 | 33,837,441,042 | 62,474,067,561 |
| 소모품비 | 276,351,419 | 3,916,055,426 | 4,192,406,845 |
| 수도광열비 | 688,777,948 | 1,424,931,330 | 2,113,709,278 |
| 수선비 | 14,204,661,804 | 178,999,301,740 | 193,203,963,544 |
| 경상개발비 | 17,674,103,533 | 16,113,602,101 | 33,787,705,634 |
| 여비교통비 | 845,117,236 | 1,188,144,308 | 2,033,261,544 |
| 피복비 | 227,964,770 | 124,716,333 | 352,681,103 |
| 조사분석비 | 41,035,241 | 552,618,346 | 593,653,587 |
| RPS충당부채 관련 수익 | - | (8,919,281,381) | (8,919,281,381) |
| 온실가스배출충당부채 관련 비용 | - | 93,691,181,198 | 93,691,181,198 |
| 판매촉진비 | 21,455,200 | - | 21,455,200 |
| 기타 | 9,416,537,687 | 26,447,260,687 | 35,863,798,374 |
| 합 계 | 165,052,896,153 | 8,479,145,733,924 | 8,644,198,630,077 |

34. 주당이익

(1) 당기와 전기 중 기본주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기본주당이익 | 31 | 2,840 |

(2) 기본주당이익 계산에 사용된 당기순이익과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기본주당손익 계산에 사용된 당기순이익 | 876,302,118 | 81,178,494,671 |
| 기본주당손익 계산을 위한 가중평균유통보통주식수 | 28,581,320주 | 28,581,320주 |

(3) 희석주당이익

연결실체는 당기말과 전기말 현재 희석성 잠재적보통주가 존재하지 않아 희석주당이익은 산정하지 않았습니다.

35. 위험관리

(1) 자본위험관리

연결실체의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하는 한편, 자본조달비용을 최소화하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 연결실체의 경영진은 자본구조를 주기적으로 검토하고 있으며, 장단기 자금차입 및 유상증자 등을 통하여 최적의 자본구조를 유지하고 있습니다. 연결실체의 자본구조는 차입금에서 현금및현금성자산 등을 차감한 순부채와 자본으로 구성되어 있으며, 연결실체의 전반적인 자본위험관리정책은 전기와 동일합니다.

한편, 당기말과 전기말 현재 연결실체가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 차입금및사채 총계 | 8,260,082,515,890 | 8,523,700,130,763 |
| 현금및현금성자산 | 345,275,757,190 | 401,438,820,252 |
| 순차입금및사채 | 7,914,806,758,700 | 8,122,261,310,511 |
| 자본총계 | 5,428,204,477,540 | 5,736,114,624,580 |
| 총자본 대비 순차입금및사채비율 | 145.81% | 141.60% |

(2) 금융위험관리

연결실체는 금융상품과 관련하여 시장위험(외환위험, 이자율위험, 가격위험), 신용위험과 같은 다양한 금융위험에 노출되어 있습니다. 연결실체의 위험관리는 연결실체의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 연결실체가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 연결실체는 환위험과 같은 특정위험을 회피하기 위하여 파생금융상품을 이용하고 있습니다. 연결실체의 전반적인 금융위험 관리 전략은 전기와 동일합니다.

1) 신용위험

신용위험은 계약상대방이 계약상의 의무를 불이행하여 연결실체에 재무적 손실을 미칠 위험을 의미합니다. 신용위험에 대한 노출정도는 주로 매출활동에서 발생하며, 채무증권과 파생상품에서도 발생합니다. 또한, 금융보증과 미사용 매출약정에서 발생하는 신용위험도 있습니다. 은행 및 금융기관의 경우, 신용등급이 우수한 금융기관과거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다. 일반거래처의 경우 고객의 재무상태, 과거 경험 등 기타 요소들을 고려하여 신용을 평가하게 됩니다.

가) 신용위험관리
연결실체는 매출채권에 대하여 입수가능한 외부, 내부 데이터를 참조하여 고객 또는 거래상대방의 계약상 의무를 불이행할 확률과 불이행된 의무에 대한 추정회수비율이반영된 신용위험을 측정합니다. 연결실체 매출의 대부분은 정부투자기관(한국전력공사 등)을 통하여 발생하므로 신용위험이 높지 않으며, 채무증권에 대하여는 신용평가기관 평가등급을 참고하여 신용위험을 관리하고 있으며 연결실체의 운용자금은 높은신용등급을 유지하고 있는 금융기관에 예치되고 있습니다.

나) 손상 및 충당금 설정정책
연결실체의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고있습니다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간 말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및예상수취액이 포함됩니다.

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

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 345,275,757,190 | 401,438,820,252 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | 23,185,465,707 | 11,000,000,000 |
| 대여금및수취채권 | 139,800,725,033 | 143,125,566,823 |
| 매출채권및기타채권 | 1,233,370,658,101 | 1,495,252,315,080 |
| 기타비유동금융자산 | 5,443,303,910 | 1,602,694,202 |
| 매매목적파생상품 | 6,933,246,365 | 319,995,644 |
| 위험회피지정 파생상품 | 36,721,637,545 | 29,945,892,504 |
| 기타파생상품 | 12,706,470,000 | 13,342,506,000 |

당기말과 전기말 현재 회계기간 중 담보권을 행사하여 취득하거나 기타 신용보강을 요구하여 보유하게 된 금융자산이나 비금융자산은 없습니다.

2) 시장위험
연결실체는 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동되는 시장위험에 노출되어 있습니다. 시장위험은 이자율위험, 환위험 및 기타 가격위험 등 세 유형의 위험으로 구성됩니다.

3) 민감도분석
가. 추정의 불확실성에 영향을 받는 주요 자산 및 부채 항목
① 확정급여채무
당기말과 전기말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 자산항목 혹은 부채항목의 변동 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 1% 증가 | 1% 감소 | 1% 증가 | 1% 감소 |
| 미래임금상승률 | 확정급여채무의 증가(감소) | 17,747,377,915 | (15,534,262,213) | 16,689,193,179 | (14,647,147,267) |
| 할인율 | 확정급여채무의 증가(감소) | (16,105,180,783) | 18,785,346,203 | (13,869,600,185) | 16,068,736,702 |

민감도 분석은 제도에서 발생할 것으로 기대되는 모든 현금흐름의 분산을 고려하지는 않았으나, 사용된 가정에 대한 민감도의 근사치를 제공하고 있습니다.

나. 경영진의 추정이 연결재무제표 전반에 미치는 영향
① 외환위험
연결실체는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 당기말과 전기말 현재 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 외화금액은 다음과같습니다.

(외화단위:USD,EUR,SEK,SGD,IDR)

| 구 분 | 외화 화폐성 자산 | | 외화 화폐성 부채 | |
|---|---|---|---|---|
| | 당기말 | 전기말 | 당기말 | 전기말 |
| USD | 97,941,278 | 131,702,172 | 1,249,751,440 | 1,312,958,404 |
| EUR | - | - | 39,930,845 | 40,248,141 |
| SEK | - | - | 449,255,835 | 449,211,030 |
| SGD | 279,326 | 369,098 | 2,191,365 | 964,189 |
| IDR | 19,869,267,260 | 17,799,033,471 | 884,248,156 | 1,341,648,998 |

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 평균환율 | | 기말환율 | |
|---|---|---|---|---|
| | 당기 | 전기 | 당기말 | 전기말 |
| USD | 1,305.41 | 1,291.95 | 1,289.40 | 1,267.30 |
| EUR | 1,412.36 | 1,357.38 | 1,426.59 | 1,351.20 |
| SEK | 123.09 | 127.68 | 129.00 | 121.17 |
| SGD | 972.16 | 936.47 | 976.86 | 943.11 |
| IDR | 0.09 | 0.09 | 0.08 | 0.08 |

당기말과 전기말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 당기손익및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 10% 증가 | 10% 감소 | 10% 증가 | 10% 감소 |
| 세전순이익 증가(감소) | (160,034,361,659) | 160,034,361,659 | (160,505,004,531) | 160,505,004,531 |
| 자본의 증가(감소)(*) | (160,034,361,659) | 160,034,361,659 | (160,505,004,531) | 160,505,004,531 |

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간 말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정한 것입니다. 한편, 연결실체는 외화채무 지급액 및 외화채권 회수액의 환위험을회피하기 위하여 통화스왑계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

위험회피목적으로 파생상품이 거래되는 경우, 연결실체는 위험회피대상의 조건에 부합하도록 파생상품계약조건을 협의합니다. 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 외화채무 또는 외화채권의 결제시점까지의 거래의 현금흐름을 예측할 시점까지의 노출기간을 포함하고 있습니다. 이러한 예상 거래는 대개 발생할 가능성이 매우 높으며, 통화스왑계약의 잔액은 예상 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 수준 및 환율의 변동에 따라 달라집니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래의 조건과 일치하기 때문에 위험회피대상과 위험회피수단간에 경제적 관계가 있습니다. 연결실체의 통화스왑계약의 위험이 위험회피대상과 동일하므로 위험회피관계를 1:1로 설정하였습니다. 연결실체의 위험회피수단은 보고기간 종료일 현재 위험회피대상의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험
변동이자율로 발행된 차입금으로 인하여 연결실체는 현금흐름 이자율위험에 노출되어 있습니다. 연결실체는 내부적으로 이자율 1% 변동을 기준으로 이자율위험을 측정하고 있으며, 상기의 변동비율은 합리적으로 발생가능한 이자율 변동위험에 대한 경영진의 평가를 반영하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 연결실체의 변동금리부 차입금 및 사채 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 단기차입금 | 51,576,000,000 | 50,692,000,000 |
| 장기차입금 | 162,616,221,597 | 175,278,942,043 |

당기말과 전기말 현재 변동금리부 차입금 및 사채와 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 1% 증가 | 1% 감소 | 1% 증가 | 1% 감소 |
| 세전순이익 증가(감소) | (2,141,922,216) | 2,141,922,216 | (2,259,709,420) | 2,259,709,420 |
| 자본의 증가(감소)(*) | (2,141,922,216) | 2,141,922,216 | (2,259,709,420) | 2,259,709,420 |

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

한편, 연결실체는 이자율위험을 관리하기 위하여 고정이자율 차입금과 변동이자율 차입금의 적절한 균형을 유지하거나, 이자율스왑계약을 체결하고 있습니다. 상기 분석은 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 이자율 변동위험을 측정한 것입니다.

③ 유동성위험

연결실체는 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석, 검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 이와는 별도로 유동성 위험에 대비하여 연결실체는 무역금융 및 당좌차월 한도를 확보하고 있으며 종속기업도 연결실체의 지급보증 등을 통하여 필요한 차입한도를 확보하고 있습니다. 또한, 대규모 시설투자의 경우에는 내부유보 자금의 활용이나 장기차입을 통하여 조달기간을 매치시켜 유동성 위험을 최소화하고 있습니다.

- 비파생금융상품 만기정보

당기말과 전기말 현재 연결실체의 비파생금융부채에 대한 계약상 잔존만기는 다음과같습니다.

<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 차입금및사채(원금) | 1,051,089,284,875 | 831,997,140,107 | 2,091,240,284,330 | 4,306,175,566,708 | 8,280,502,276,020 |
| 차입금및사채(이자현금흐름) | 205,287,608,904 | 168,429,651,287 | 378,909,201,988 | 936,940,690,217 | 1,689,567,152,396 |
| 소 계 | 1,256,376,893,779 | 1,000,426,791,394 | 2,470,149,486,318 | 5,243,116,256,925 | 9,970,069,428,416 |
| 매입채무및기타채무 | 1,054,753,691,906 | 173,119,977,353 | 222,488,803,741 | 450,434,601,069 | 1,900,797,074,069 |
| 금융보증계약(*) | - | - | 10,128,435,568 | 13,283,245,980 | 23,411,681,548 |
| 소 계 | 1,054,753,691,906 | 173,119,977,353 | 232,617,239,309 | 463,717,847,049 | 1,924,208,755,617 |
| 합 계 | 2,311,130,585,685 | 1,173,546,768,747 | 2,702,766,725,627 | 5,706,834,103,974 | 11,894,278,184,033 |

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 연결실체가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 연결실체는 당기말 현재 462,913,750원을 금융보증계약충당부채로 계상하고 있습니다.

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 차입금및사채(원금) | 784,382,131,344 | 717,760,824,727 | 2,481,862,506,492 | 4,562,865,539,384 | 8,546,871,001,947 |
| 차입금및사채(이자현금흐름) | 198,868,948,213 | 184,717,608,342 | 425,297,377,325 | 1,034,859,539,993 | 1,843,743,473,873 |
| 소 계 | 983,251,079,557 | 902,478,433,069 | 2,907,159,883,817 | 5,597,725,079,377 | 10,390,614,475,820 |
| 매입채무및기타채무 | 1,059,887,447,653 | 150,389,887,763 | 299,607,253,268 | 519,310,996,108 | 2,029,195,584,792 |
| 금융보증계약(*) | - | - | - | 11,641,212,561 | 11,641,212,561 |
| 소 계 | 1,059,887,447,653 | 150,389,887,763 | 299,607,253,268 | 530,952,208,669 | 2,040,836,797,353 |
| 합 계 | 2,043,138,527,210 | 1,052,868,320,832 | 3,206,767,137,085 | 6,128,677,288,046 | 12,431,451,273,173 |

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 연결실체가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 연결실체는 전기말 현재 711,238,063원을 금융보증계약충당부채로 계상하고 있습니다.

연결실체는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험관리를이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다.

당기말과 전기말 현재 연결실체가 보유하고 있는 비파생금융자산의 예상만기는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 5년 | 5년 이상 | 기간확정이 어려운 경우 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 345,275,757,190 | - | - | - | 345,275,757,190 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | - | - | 269,613,181,263 |
| 단기금융상품 | 23,185,465,707 | - | - | - | 23,185,465,707 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | - | - | 2,235,536,334,576 | 2,235,536,334,576 |
| 장단기대여금 | 6,504,694,951 | 5,729,456,221 | 7,263,946,406 | 134,326,304,979 | 153,824,402,557 |
| 매출채권및기타채권 | 1,055,379,484,910 | 85,743,211,077 | 103,975,568,456 | - | 1,245,098,264,443 |
| 기타비유동금융자산 | - | 5,443,303,910 | - | - | 5,443,303,910 |
| 합 계 | 1,699,958,584,021 | 96,915,971,208 | 111,239,514,862 | 2,369,862,639,555 | 4,277,976,709,646 |

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 5년 | 5년 이상 | 기간확정이 어려운 경우 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 401,438,820,252 | - | - | - | 401,438,820,252 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 43,857,423,287 | - | - | - | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | - | - | - | 11,000,000,000 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | - | - | 2,283,318,476,594 | 2,283,318,476,594 |
| 장단기대여금 | 2,482,611,708 | 6,312,849,481 | 8,059,131,987 | 140,112,147,238 | 156,966,740,414 |
| 매출채권및기타채권 | 1,305,053,534,631 | 201,926,386,791 | - | - | 1,506,979,921,422 |
| 기타비유동금융자산 | - | 1,602,694,202 | - | - | 1,602,694,202 |
| 합 계 | 1,763,832,389,878 | 209,841,930,474 | 8,059,131,987 | 2,423,430,623,832 | 4,405,164,076,171 |

- 파생금융상품 만기정보
연결실체의 파생금융부채를 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | - | 5,640,578,610 | 5,640,578,610 |
| 매매목적 | 2,019,950,000 | - | - | 447,528,017 | 2,467,478,017 |
| 기타 | 6,192,340,000 | - | 36,177,393,000 | 36,876,840,000 | 79,246,573,000 |
| 합 계 | 8,212,290,000 | - | 36,177,393,000 | 42,964,946,627 | 87,354,629,627 |

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | 1,210,716,087 | 11,339,754,792 | 12,550,470,879 |
| 매매목적 | 3,040,900,000 | - | - | 239,316,591 | 3,280,216,591 |
| 기타 | - | 6,192,340,000 | 36,877,551,000 | - | 43,069,891,000 |
| 합 계 | 3,040,900,000 | 6,192,340,000 | 38,088,267,087 | 11,579,071,383 | 58,900,578,470 |

연결실체의 파생금융자산을 보고기간 말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.
<당기말>

| | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | 1,181,143,265 | - | 31,043,040,003 | 4,497,454,277 | 36,721,637,545 |
| 매매목적 | 206,050,000 | - | - | 6,727,196,365 | 6,933,246,365 |
| 기타 | - | - | 12,706,470,000 | - | 12,706,470,000 |
| 합 계 | 1,387,193,265 | - | 43,749,510,003 | 11,224,650,642 | 56,361,353,910 |

<전기말>

| | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | 23,305,692,930 | 6,640,199,574 | 29,945,892,504 |
| 매매목적 | 18,000,000 | - | - | 301,995,644 | 319,995,644 |
| 기타 | - | - | 13,342,506,000 | - | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 18,000,000 | - | 36,648,198,930 | 6,942,195,218 | 43,608,394,148 |

(3) 공정가치 측정
활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간 말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 연결실체가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간 말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.

매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에대해 연결실체가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액

연결실체의 당기말과 전기말 현재 금융자산과 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 장부금액 | 공정가치 | 장부금액 | 공정가치 |
| 공정가치로 인식된 자산 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 31,043,040,003 | 31,043,040,003 | 23,305,692,930 | 23,305,692,930 |
| 통화선도(매매목적) | 206,050,000 | 206,050,000 | 18,000,000 | 18,000,000 |
| 이자율스왑(위험회피) | 5,678,597,542 | 5,678,597,542 | 6,640,199,574 | 6,640,199,574 |
| 이자율스왑(매매목적) | 6,727,196,365 | 6,727,196,365 | 301,995,644 | 301,995,644 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 | 43,857,423,287 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 2,235,536,334,576 | 2,235,536,334,576 | 2,283,318,476,594 | 2,283,318,476,594 |
| 기타파생상품 | 12,706,470,000 | 12,706,470,000 | 13,342,506,000 | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 2,561,510,869,749 | 2,561,510,869,749 | 2,370,784,294,029 | 2,370,784,294,029 |
| 상각후원가로 인식된 자산 | | | | |
| 현금및현금성자산 | 345,275,757,190 | 345,275,757,190 | 401,438,820,252 | 401,438,820,252 |
| 단기금융상품 | 23,185,465,707 | 23,185,465,707 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 |
| 대여금 | 139,800,725,033 | 139,800,725,033 | 143,125,566,823 | 143,125,566,823 |
| 매출채권및기타채권 | 1,233,370,658,101 | 1,233,370,658,101 | 1,495,252,315,080 | 1,495,252,315,080 |
| 기타비유동금융자산 | 5,443,303,910 | 5,443,303,910 | 1,602,694,202 | 1,602,694,202 |
| 합 계 | 1,747,075,909,941 | 1,747,075,909,941 | 2,052,419,396,357 | 2,052,419,396,357 |
| 공정가치로 인식된 부채 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 5,640,578,610 | 5,640,578,610 | 12,550,470,879 | 12,550,470,879 |
| 통화선도(매매목적) | 2,019,950,000 | 2,019,950,000 | 3,040,900,000 | 3,040,900,000 |
| 이자율스왑(매매목적) | 447,528,017 | 447,528,017 | 239,316,591 | 239,316,591 |
| 기타파생상품 | 79,246,573,000 | 79,246,573,000 | 43,069,891,000 | 43,069,891,000 |
| 합 계 | 87,354,629,627 | 87,354,629,627 | 58,900,578,470 | 58,900,578,470 |
| 상각후원가로 인식된 부채 | | | | |
| 매입채무및기타채무 | 1,812,690,823,281 | 1,812,690,823,281 | 1,925,770,929,279 | 1,925,770,929,279 |
| 차입금(*) | 366,002,002,956 | 366,002,002,956 | 491,116,031,947 | 491,116,031,947 |
| 사채 | 7,894,080,512,934 | 6,900,073,517,774 | 8,032,584,098,816 | 6,526,188,068,988 |
| 합 계 | 10,072,773,339,171 | 9,078,766,344,011 | 10,449,471,060,042 | 8,943,075,030,214 |

(*) 차입금 중 액면금액 25,235,507,248원(전기: 28,840,579,712원)은 지배기업이 보유하고 있는 ㈜상공에너지의 지분이 담보로 제공되어 있습니다.

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율
예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 연결실체가 당기말과 전기말 현재에 적용한이자율은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 사채 | 3.65% ~ 4.64% | 4.17% ~ 5.20% |
| 리스 | 0.83% ~ 4.33% | 0.66% ~ 2.37% |

3) 공정가치 서열체계
연결실체는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 투입변수의 유의성 |
|---|---|
| 수준 1 | 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격 |
| 수준 2 | 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |
| 수준 3 | 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |

당기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 수준 1 | 수준 2 | 수준 3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산: | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 269,613,181,263 | - | 269,613,181,263 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,218,186,777,576 | - | 17,349,557,000 | 2,235,536,334,576 |
| 파생상품자산 | - | 43,654,883,910 | 12,706,470,000 | 56,361,353,910 |
| 합 계 | 2,218,186,777,576 | 313,268,065,173 | 30,056,027,000 | 2,561,510,869,749 |
| 금융부채: | | | | |
| 파생상품부채 | - | 8,108,056,627 | 79,246,573,000 | 87,354,629,627 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 413,240,000원이 포함되어 있습니다.

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 수준 1 | 수준 2 | 수준 3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산: | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 43,857,423,287 | - | 43,857,423,287 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,265,200,113,260 | - | 18,118,363,334 | 2,283,318,476,594 |
| 파생상품자산 | - | 30,265,888,148 | 13,342,506,000 | 43,608,394,148 |
| 합 계 | 2,265,200,113,260 | 74,123,311,435 | 31,460,869,334 | 2,370,784,294,029 |
| 금융부채: | | | | |
| 파생상품부채 | - | 15,830,687,470 | 43,069,891,000 | 58,900,578,470 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 427,438,304원이 포함되어 있습니다.

연결실체는 시장성 없는 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에 의해 산정하고 있습니다. 또한 연결실체는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표 및 경제환경 등을 고려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를 사용하였습니다. 당기 및 전기 중 수준 1과 수준 2간의 이동은 없었습니다.

수준 3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당기 중 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 평가 | 기말금액 |
|---|---|---|---|
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 18,118,363,334 | (768,806,334) | 17,349,557,000 |
| 파생상품자산 | 13,342,506,000 | (636,036,000) | 12,706,470,000 |
| 파생상품부채 | 43,069,891,000 | 36,176,682,000 | 79,246,573,000 |

## 36. 특수관계자와의 거래

(1) 당기말 현재 연결실체의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 특수관계자 명칭 |
|---|---|
| 최상위 지배기업 | 대한민국 정부 |
| 지배기업 | 한국전력공사 |
| 관계기업 및 공동기업 | 강원풍력발전㈜, 현대그린파워㈜, 한국해상풍력㈜, PT Cirebon Electric Power, PT Wampu Electric Power, PT Cirebon Energi Prasarana, 켑코솔라㈜, 켑코이에스㈜, 약수이에스에스㈜,제주한림해상풍력㈜, 영광약수풍력발전㈜, 그린에너지발전㈜, ㈜광백태양광투자, Stavro Holding II AB, ㈜무안햇빛발전소, 괴산솔라파크㈜, 빛고을에코에너지㈜, 제주김녕풍력발전㈜, ㈜에너지코, CAES, LLC, ㈜동부하이웨이솔라,㈜서부하이웨이솔라, Foresight Iberian Solar Group Holding Spain S L, 에넬엑스중부태양광(유), Prime Swedish Holding AB, 염수봉풍력발전㈜, ㈜영양제2풍력발전, ㈜해파랑에너지, ㈜새만금세빛발전소, BOULDER SOLAR III, LLC |
| 기타특수관계자 | 한국수력원자력㈜, 한국동서발전㈜, 한국서부발전㈜, 한국남부발전㈜, 한국남동발전㈜, 한국전력기술㈜, 한전KPS㈜, 한전KDN㈜, 한국가스공사, 한전산업개발㈜, 한국전력거래소, 한국산업은행, PT Bayan Resources Tbk, 희망빛발전㈜, KEPCO Lebanon S.A.R.L. 외 |

(2) 당기와 전기 중 특수관계자 거래 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 거래내용 | 매출 등 | | 매입 등 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 |
| 한국전력공사 | 전력거래 등 | 7,461,229,963,872 | 8,485,443,204,104 | 83,888,666,649 | 62,578,268,368 |
| | 기타거래 등 | 375,978,271,832 | 344,419,830,692 | - | - |
| 한국수력원자력㈜ | 임차료 | - | - | 7,748,000 | 7,536,000 |
| 한국동서발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 399,841,890 | 500,050,000 | - |
| 한국남부발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 211,414,070 | 1,153,150 | - |
| 한국서부발전㈜ | 기타수수료 등 | - | - | - | 74,447,270 |
| 한국남동발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 1,696,760 | 2,105,600,000 | - |
| 한국전력기술㈜ | 외주용역비 등 | - | - | 10,793,785,135 | 7,497,849,347 |
| 한전KPS㈜ | 임대료 및 외주용역비 등 | 2,125,479,197 | 1,195,703,301 | 135,993,645,009 | 104,486,268,178 |
| 한전KDN㈜ | 임대료 및 외주용역비 등 | 4,872,571 | 3,886,825 | 21,623,614,142 | 20,490,732,237 |
| 한국가스공사 | 임대수익 및 원재료 구매 등 | 526,787,454 | 486,664,310 | 1,892,023,780,912 | 2,085,457,579,213 |
| 한전산업개발㈜ | 임대료 및 지급수수료 등 | 182,283,307 | 170,767,150 | 58,655,353,844 | 51,216,434,663 |
| 강원풍력발전㈜ | 배당금수익 | 2,271,720,000 | 1,419,825,000 | - | - |
| 현대그린파워㈜ | 배당금수익 및 용역수익 등 | 6,055,400,000 | 6,508,348,218 | - | - |
| 그린에너지발전㈜ | 수수료 등 | - | - | 172,452,886 | 1,704,163,198 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 용역수익 | 4,011,534,780 | 554,256,590 | - | - |
| 한국해상풍력㈜ | 기타수수료 등 | 125,617,446 | 112,940,005 | 3,307,573,044 | 5,179,163,666 |
| 켑코이에스㈜ | 용역수익 및 배당금수익 등 | 891,996,210 | 142,291,957 | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 용역수익 및 수수료 등 | 1,337,398,678 | 277,672,502 | 44,130,987 | 369,668,215 |
| 한국전력거래소 | 전력거래 및 지급수수료 | 205,856,600 | 799,505,290 | 4,803,369,563 | 3,561,189,450 |
| ㈜광백태양광투자 | 수수료 등 | 644,017,000 | - | 564,891,992 | 601,815,940 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 수수료 등 | - | - | 406,299,709 | 327,766,535 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 수수료 등 | - | - | 410,812,296 | 334,079,015 |
| 희망빛발전㈜ | 지급수수료 | - | - | 39,445,492 | 12,566,678 |
| ㈜에너지코 | 수수료 등 | 426,531,452 | 458,750,770 | 271,836,852 | 293,433,248 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 수수료 등 | 392,255,300 | 443,592,894 | 12,916,017,586 | 929,698,605 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 수수료 등 | - | - | 1,182,576,924 | 754,906,580 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 수수료 등 | 150,000,000 | - | 1,456,835,337 | - |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 수수료 등 | 315,082,880 | 366,824,830 | 308,594,188 | 133,101,888 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 수수료 등 | 340,000,000 | - | 9,495,993,118 | 10,501,608,907 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 용역수익 등 | 997,042,746 | 543,750,160 | - | 352,844,017 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 수수료 등 | - | - | 303,473,214 | 186,546,751 |
| PT Cirebon Electric Power | 배당금수익 등 | 12,008,184,512 | 14,096,892,228 | - | - |
| PT Wampu Electric Power | 배당금수익 등 | 4,644,926,642 | 6,641,320,762 | 1,714,617,609 | - |
| PT Bayan Resources Tbk | 배당금수익 및 원재료 구매 | 68,829,603,442 | 104,285,270,845 | 89,518,174,326 | 101,790,268,018 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding, S.L. | 이자수익 | 4,533,645,997 | 4,333,729,591 | - | - |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 이자수익 | 3,758,984,381 | 2,236,897,936 | - | - |
| Stavro Holding II AB | 용역수익 | 604,149,546 | 639,863,760 | - | - |
| Prime Swedish Holding AB | 용역수익 | 291,810,524 | 283,545,823 | - | - |
| 합 계 | | 7,952,883,416,369 | 8,976,478,288,263 | 2,332,510,491,964 | 2,458,841,935,987 |

(3) 당기말과 전기말 현재 특수관계자에 대한 채권 및 채무내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 회사의 명칭 | 채권,채무내용 | 채권 | | 채무 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 당기말 | 전기말 | 당기말 | 전기말 |
| 한국전력공사 | 매출채권 | 537,605,271,637 | 976,225,092,113 | - | - |
| | 미수금 등 | 364,795,768,929 | 193,122,019,630 | - | - |
| | 미지급금 등 | - | - | 302,713,394,117 | 10,788,539,627 |
| 한국남부발전㈜ | 미수금 등 | 255,801,860 | - | 283,071,648 | - |
| 한국남동발전㈜ | 미지급금 등 | 30,415,067,139 | - | 14,467,014,602 | 262,648,819 |
| 한국동서발전㈜ | 미수금 등 | - | 1,447,535,517 | - | - |
| 한전KDN㈜ | 미지급금 등 | - | - | 2,338,184,951 | 2,451,943,451 |
| 한전KPS㈜ | 미수금 등 | 9,900,000 | 26,063,730 | - | - |
| | 미지급금 등 | - | - | 9,910,207,806 | 14,552,202,148 |
| 한국전력기술㈜ | 미지급금 등 | - | - | 4,784,618,119 | 2,579,842,857 |
| 한국가스공사 | 매입채무 등 | - | - | 117,575,552,217 | 320,300,980,670 |
| 한전산업개발㈜ | 미지급금 등 | - | - | 2,919,566,816 | 1,739,962,400 |
| 현대그린파워㈜ | 매출채권 | 229,166,707 | 229,166,707 | - | - |
| 한국산업은행 | 파생상품 | 10,339,087,945 | 7,754,205,318 | 132,500,000 | 400,510,592 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 미수금 등 | 119,950,000 | 129,729,460 | - | - |
| 한국해상풍력㈜ | 미지급금 등 | 77,278,890 | - | 348,218,200 | 1,014,343,000 |
| 켑코이에스㈜ | 미수금 | 823,043,120 | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 미수금 등 | 869,130,000 | 50,184,100 | - | 221,406 |
| 한국전력거래소 | 매출채권 등 | 6,099,850 | 48,840,340 | 446,136,038 | 478,789,429 |
| ㈜광백태양광투자 | 미지급금 등 | - | - | - | 61,149,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 미지급금 등 | - | - | - | 2,007,435 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 미지급금 등 | - | - | - | 2,511,523 |
| 희망빛발전㈜ | 미지급금 등 | - | - | - | 4,491,115 |
| ㈜에너지코 | 미수금 | 3,130,603 | - | - | - |
| 빛고을에코에너지㈜ | 미지급금 등 | 122,642,393 | - | - | 1,022,668,465 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 미수금 등 | 2,293,723,229 | - | - | - |
| ㈜영양제2풍력발전 | 미수금 등 | 165,000,000 | - | - | - |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 미수금 등 | 111,731,600 | 130,269,130 | 9,041,000 | - |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 미지급금 등 | - | - | 48,505,528 | - |
| 그린에너지발전㈜ | 미지급금 등 | - | - | 44,862,624 | - |
| ㈜무안햇빛발전소 | 미지급금 등 | - | - | - | 1,264,587,500 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 대여금 등 | 288,660,958 | 7,847,125,160 | - | - |
| PT Cirebon Electric Power | 미수금 등 | 586,440,000 | 578,940,000 | - | - |
| PT Wampu Electric Power | 대여금 등 | 139,947,152 | 9,171,678,214 | - | - |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 대여금 등 | 37,017,640,494 | 29,609,070,309 | - | - |
| Foresight Iberian Solar Group Holding, S.L. | 대여금 | 64,318,095,610 | 61,302,516,227 | - | - |
| PT Bayan Resources Tbk | 미수금 등 | 22,130,601,107 | 43,364,523,405 | 6,242,145,552 | - |
| Stavro Holding II AB | 미수금 | 1,237,238,681 | 631,303,205 | - | - |
| Prime Swedish Holding AB | 미수금 | 147,375,307 | 69,793,534 | - | - |
| 합 계 | | 1,074,107,793,211 | 1,331,738,056,099 | 462,263,019,218 | 356,927,399,437 |

(4) 당기 및 전기 중 특수관계자와의 연료스왑 거래내역(*)은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 회사의 명칭 | 당기 | | 전기 | |
|---|---|---|---|---|
| | 대여 등 | 차입 등 | 대여 등 | 차입 등 |
| 한국서부발전㈜ | - | - | 13,168,642,626 | - |
| 한국동서발전㈜ | - | - | 74,281,525,748 | 85,237,243,180 |
| 한국남동발전㈜ | 21,899,219,583 | 10,227,093,984 | 42,844,160,548 | 50,438,918,656 |
| 한국남부발전㈜ | 21,018,887,184 | 29,808,378,600 | 43,951,571,485 | 40,285,538,358 |
| 한국가스공사 | - | - | 514,404,888,691 | 460,903,467,476 |
| 합 계 | 42,918,106,767 | 40,035,472,584 | 688,650,789,098 | 636,865,167,670 |

(*) 해당 거래내역은 특수관계자간의 상업적 실질이 없는 비화폐성 교환 거래입니다.

(5) 당기말과 전기말 현재 특수관계자 대여금의 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 회사의 명칭 | 기초 | 감소 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| 관계기업 | PT Wampu Electric Power | 9,171,678,214 | (9,612,818,169) | 441,139,955 | - |
| | ㈜새만금세빛발전소 | 7,249,000,000 | (7,249,000,000) | - | - |
| | PT Cirebon Energi Prasarana | 29,569,367,342 | - | 5,972,888,575 | 35,542,255,917 |
| 공동기업 | Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 61,302,516,227 | (1,292,339,003) | 4,307,918,386 | 64,318,095,610 |
| 합 계 | | 107,292,561,783 | (18,154,157,172) | 10,721,946,916 | 99,860,351,527 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 회사의 명칭 | 기초 | 증가 | 감소 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 관계기업 | PT Wampu Electric Power | 13,000,193,000 | - | (5,232,643,113) | 1,404,128,327 | 9,171,678,214 |
| | 군산바이오에너지㈜(*) | 12,396,220,000 | - | - | - | 12,396,220,000 |
| | ㈜새만금세빛발전소 | - | 7,249,000,000 | - | - | 7,249,000,000 |
| | PT Cirebon Energi Prasarana | - | 28,099,912,500 | - | 1,469,454,842 | 29,569,367,342 |
| 공동기업 | Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 59,333,074,742 | - | - | 1,969,441,485 | 61,302,516,227 |
| 합 계 | | 84,729,487,742 | 35,348,912,500 | (5,232,643,113) | 4,843,024,654 | 119,688,781,783 |

(*) 군산바이오에너지㈜의 대여금에는 12,396,220,000원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(6) 당기말 현재 특수관계자에게 제공한 지급보증의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)

| 제공한 기업 | 제공받은 기업 | 보증내역 | 한도금액 | 지급보증처 |
|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전㈜ | PT Cirebon Electric Power | 채무지급보증 | USD 3,355,000 | Mizuho Bank |
| | PT Wampu Electric Power | 채무지급보증 | USD 5,472,556 | PT. Bank KB Bukopin |

(7) 당기말 현재 특수관계자를 위하여 제공한 담보의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 제공한기업 | 제공받은 기업 | 제공자산 | 총 담보한도 | 담보권자 |
|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전㈜ | 현대그린파워㈜ | 출자지분 | 118,172,492,119 | 한국산업은행 등 |
| | 약수이에스에스㈜ | 출자지분 | 285,333,971 | 중소기업은행 |
| | 한국해상풍력㈜ | 출자지분 | 23,797,809,323 | ㈜우리은행 등 |
| | 영광약수풍력발전㈜ | 출자지분 | 132,774,513 | 중소기업은행 등 |
| | 그린에너지발전㈜ | 출자지분 | 7,932,745 | 중소기업은행 |
| | ㈜광백태양광투자 | 출자지분 | 5,154,695,834 | 교보생명보험 등 |
| | ㈜무안햇빛발전소 | 출자지분 | 2,821,713,464 | 중소기업은행 |
| | ㈜괴산솔라파크 | 출자지분 | 2,877,089,622 | 중소기업은행 |
| | 빛고을에코에너지㈜ | 출자지분 | 7,327,940,184 | 중소기업은행 등 |
| | ㈜에너지코 | 출자지분 | 2,139,712,904 | 농협은행 |
| | 제주김녕풍력발전㈜ | 출자지분 | 245,769,000 | 농협은행 |
| | ㈜동부하이웨이솔라 | 출자지분 | 380,333,450 | 신한은행 |
| | ㈜서부하이웨이솔라 | 출자지분 | 406,425,197 | 신한은행 |
| | ㈜영양제2풍력발전 | 출자지분 | 10,100,209,410 | 한국산업은행 등 |
| | 제주한림해상풍력㈜ | 출자지분 | 16,913,643,568 | 국민은행 등 |
| | ㈜해파랑에너지 | 출자지분 | 2,104,479,921 | 템플턴하나자산운용㈜ |
| | 염수봉풍력발전㈜ | 출자지분 | 871,190,278 | 한국산업은행 |
| | ㈜새만금세빛발전소 | 출자지분 | 27,762,105,569 | 중소기업은행 등 |

(8) 특수관계자 관련 약정사항
1) 현대그린파워㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 현대그린파워㈜는 충남 당진에서 부생가스 발전사업을 수행 중에 있으며 한국산업은행 등으로부터 3,900억원(당기말 잔액 : 2,965억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워㈜의 주식을 대주단에게 담보로 제공하고 있습니다.

한편, 연결실체는 미래 특정 기간에 재무출자자(중소기업은행 등)가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하여 매도청구에 의한 매수의무를 부담하고 있습니다.

또한, 연결실체는 미래 특정 기간에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하여 현대그린파워㈜의 다른 운영출자자인 현대제철㈜에게 매도청구할 수 있으며, 동일하게 현대제철㈜로부터 현대제철㈜ 또는 현대제철㈜이 지정하는 제3자에게 매도할 의무를 부담하고 있습니다.

2) 약수이에스에스㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 약수이에스에스㈜는 전남 영광에서 약수풍력발전소 에너지저장장치(ESS) 연계사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 59억원(당기말 잔액 : 34억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 약수이에스에스㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

3) 한국해상풍력㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 한국해상풍력㈜는 전북 부안군 및 고창군 해역에서 해상풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 우리은행 등으로부터 2,445억원(당기말 잔액 1,083억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 한국해상풍력㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

4) 영광약수풍력발전㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 영광약수풍력발전㈜는 전남 영광에서 풍력발전사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 460억원(당기말 잔액 334억 원)의 프로젝트파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 영광약수풍력발전㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

5) 그린에너지발전㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 그린에너지발전㈜는 강원도 태백시에서 풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 746억원(당기말 잔액 565억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 그린에너지발전㈜의 주식을 대주에게 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과 사업비 등과 관련하여 추가 출자 또는 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

6) ㈜광백태양광투자
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜광백태양광투자는 전남 영광군에서 영광 광백 100MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 교보생명보험 등으로부터 3,384억원(당기말 잔액 2,744억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜광백태양광투자의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

7) ㈜무안햇빛발전소
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 무안햇빛발전소㈜는 전남 무안군에서 무안 33MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터1,491억원(당기말 잔액 1,240억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜무안햇빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

8) ㈜괴산솔라파크
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜괴산솔라파크는 충청북도 소수면에서 태양광발전소 및 ESS설비 구축사업을 수행중에 있으며, 중소기업은행으로부터 438억원(당기말 잔액 352억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜괴산솔라파크의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

9) 빛고을에코에너지㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 빛고을에코에너지㈜는 광주광역시에서 광주상무지구 연료전지 발전사업을 추진 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 655억원(당기말 잔액 : 570억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니 다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 빛고을에코에너지㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

10) ㈜에너지코
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜에너지코는 전라북도 군산시 옥구읍 어은리에서 태양광발전설비 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 491억원(당기말 잔액 448억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜에너지코의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한, 연결실체는 ㈜에너지코가 신한은행으로부터 받은 지급보증 27억원에 대해 연대보증을 제공하고 있습니다.

11) 제주김녕풍력발전㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주김녕풍력발전㈜는 제주특별자치도 제주시 구좌읍 김송로 280에서 풍력발전설비의 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 600억원(당기말 잔액 445억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주김녕풍력발전㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

12) ㈜동부하이웨이솔라
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜동부하이웨이솔라는 구미시 구미중앙로 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 163억원(당기말 잔액 145억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜동부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

13) ㈜서부하이웨이솔라
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜서부하이웨이솔라는 이천시 부발읍 아미리 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 159억원(당기말 잔액 141억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜서부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

14) 제주한림해상풍력㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주한림해상풍력㈜는 제주시 신대로64에서 풍력발전사업을 수행하고 있으며, 국민은행 등으로부터 5,430억원(당기말 잔액 3,776원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주한림해상풍력㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

15) ㈜영양제2풍력발전
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜영양제2풍력발전은 경상북도 영양군 석보면 삼의리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 한국산업은행과 삼성화재해상보험으로부터 968억원(당기말 잔액 968억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜영양제2풍력발전의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

16) ㈜해파랑에너지
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜해파랑에너지는 경상북도 영덕군 영해면 괴시리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 템플턴하나자산운용 주식회사로부터 550억원(당기말 잔액 229억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜해파랑에너지의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 출자자의 출자지분 합계에 대한 각자의 출자지분비율에 따라 후순위조건에 의한 대여의 방식으로 납입하는 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

17) ㈜새만금세빛발전소
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜새만금세빛발전소는 전라북도 군산시 오식도동 인근 공유수면에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 999억원(당기말 잔액 967억원)의 프로젝트금융 대출약정을통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정 중 선순위 대출 365억원을 제외한 나머지 634억원의 자금 조달 시점에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜새만금세빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공할 예정입니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

18) 염수봉풍력발전㈜
당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 염수봉풍력발전㈜은 한국산업은행으로부터 490억원(당기말 잔액 : 300억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 염수봉풍력발전㈜의주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

(9) 당기와 전기 중 지배기업의 주요 경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 분 류 | 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|---|
| 급여및상여 | 대표이사 외 | 608,969,750 | 679,377,310 |
| 퇴직급여 | 대표이사 외 | 44,586,179 | 17,027,423 |
| 합 계 | | 653,555,929 | 696,404,733 |

(10) 당기말과 전기말 현재 주택자금 등의 종업원에 대한 대여금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 단기대여금 | 2,970,674,334 | 2,405,415,449 |
| 장기대여금 | 26,922,746,221 | 28,864,984,591 |
| 합 계 | 29,893,420,555 | 31,270,400,040 |

37. 현금흐름표

(1) 당기와 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금재무활동거래는 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 건설중인자산의 본계정 대체 | 696,430,644,805 | 663,096,904,247 |
| 사채 및 장기차입금의 유동성 대체 | 998,638,090,855 | 625,769,161,141 |
| 유형자산 취득 관련 미지급금 증가 | 39,092,108,402 | (10,421,911,010) |
| 리스부채의 유동성 대체 | 105,754,528,226 | 103,986,852,287 |

(2) 당기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구분 | 당기초 | 현금흐름 | 비현금변동 | | | 당기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 취득 | 환율 변동 | 기타 | |
| 차입금 | 491,116,031,947 | (140,195,674,003) | - | 3,685,413,256 | 11,396,231,756 | 366,002,002,956 |
| 사채 | 8,032,584,098,816 | (161,324,820,000) | - | 19,706,839,445 | 3,114,394,673 | 7,894,080,512,934 |
| 파생상품순부채 | 15,292,184,322 | 23,090,563,867 | - | - | (7,389,472,472) | 30,993,275,717 |
| 리스부채 | 859,734,869,641 | (89,839,836,511) | 2,766,931,944 | 12,887,932,384 | (2,389,014,922) | 783,160,882,536 |
| 미지급배당금 | - | - | - | - | 292,099,828,807 | 292,099,828,807 |
| 합계 | 9,398,727,184,726 | (368,269,766,647) | 2,766,931,944 | 36,280,185,085 | 296,831,967,842 | 9,366,336,502,950 |

38. 주요 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 계약금액 | 잔액 | 계약금액 | 잔액 |
| 제주LNG복합 주기기 구매 | 166,287,179,481 | - | 166,287,179,481 | 10,898,245,792 |
| 보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매 | 334,932,438,477 | 279,919,865,477 | 318,197,168,300 | 287,964,548,300 |
| 보령신복합 1호기 주기기 기자재 구매 | 281,600,000,000 | 228,053,375,660 | - | - |
| 보령신복합 1호기 건설공사 | 186,358,190,320 | 186,358,190,320 | - | - |

(2) 유연탄 장기 해상운송계약

연결실체는 발전용 국내외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기 해상운송계약을 체결하고 있으며 계약 내용은 다음과 같습니다.

| 선박회사 | 선박명 | 계약기간 |
|---|---|---|
| SW해운㈜ | Sea Grace | 2017.09 ~ 2032.08 |
| | Sea Future | 2018.09 ~ 2033.08 |
| ㈜두양리미티드 | NEFELI | 2018.10 ~ 2033.09 |
| 대한상선㈜ | SM SAMARINDA | 2015.12 ~ 2030.11 |
| | 에스엠 신서천 1호선 | 2020.03 ~ 2045.02 |
| | 에스엠 신서천 2호선 | 2020.08 ~ 2045.07 |
| 에이치라인해운㈜ | HL Baltimore | 2010.08 ~ 2025.07 |
| | HL IBT | 2010.06 ~ 2025.05 |
| | HL Komipo | 2017.01 ~ 2031.12 |
| | HL Boryeong | 2017.07 ~ 2035.06 |
| | HL MIDLAND | 2018.09 ~ 2033.08 |
| 팬오션㈜ | Pan Komipo | 2016.10 ~ 2034.09 |
| ㈜화이브오션 | Ricsea | 2010.08 ~ 2025.08 |

(3) 원재료 구매계약 내역
연결실체는 원재료인 유연탄 등과 관련하여 구매계약을 체결하고 있으며, 당기말 현재 주요 계약내용은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 공급원 | 계약기간 | 연간계약물량(천톤) |
|---|---|---|---|
| 유연탄 | 호주탄(Moolarben) | 2009.07 ~ 광산생산종료시까지 | 625 |
| | 호주탄(Moolarben 外) | 2015.12 ~ 2027.12 | 3,620 |
| | 인도네시아탄 | 2010.01 ~ 2032.12 | 4,000 |
| | 남아공탄 | 2021.08 ~ 2027.12 | 1,040 |
| LNG | 한국가스공사 | 2007.01 ~ 2039.12 | 매년 협의 결정 |
| | Vitol S.A. | 2015.01 ~ 2024.12 | 350 |
| | Petronas | 2020.01 ~ 2024.12 | 250 |

(4) 연결실체는 유연탄의 안정적인 공급을 위하여 화력발전회사간 유연탄 스왑 기본협약을 체결하고 있으며, 동 유연탄 스왑은 상업적 실질이 없는 비화폐성 교환 계약입니다.

39. 우발부채 및 약정사항
(1) 당기말과 전기말 현재 계류중인 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 건수 | 금액(*) | 건수 | 금액 |
| 진행중인 소송(피소)(*) | 17 | 50,378,712,158 | 11 | 47,025,232,616 |
| 진행중인 소송(제소) | 12 | 6,586,170,494 | 12 | 15,394,791,292 |

(*) 연결실체 등을 피고로 하는 임금소송가액 8,737,753,290원을 포함한 금액이며, 최종결과를 예측할 수 없으나, 연결실체의 경영진은 상기 소송 결과가 연결실체의 영업이나 재무상태에 미칠 영향이 크지 않을 것으로 예측하고 있습니다.

당기말 현재 연결실체의 진행 중인 소송 이외 중재사건은 총 4건입니다. 중재사건은 경제적 효익의 유출 관련 금액을 신뢰성 있게 측정할 수 없어 충당부채를 인식하지 않았습니다.

(2) 당기말 현재 연결실체의 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위:원, 외화단위:USD,EUR)

| 약정내용 | 금융기관 | 통화 | 한도금액 | 실행금액 |
|---|---|---|---|---|
| 당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft) | 농협은행 등 | KRW | 450,000,000,000 | - |
| 수입신용장 관련 지급보증(Certification of payment on L/C) | 농협은행 등 | USD | 98,841,757 | 65,192,203 |
| | 국민은행 등 | EUR | 12,052,800 | 12,052,800 |
| 대출약정한도(Loan limit) | SMBC 등 | USD | 50,000,000 | - |
| 외상매출권담보대출 | 농협은행 등 | KRW | 35,000,000,000 | - |
| 기타(Others) | 농협은행 | USD | 90,000,000 | 10,731,050 |

(3) 연결실체는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 6,084,647의 보증을 한국수출입은행과 BNPParibas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.

(4) 연결실체는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왐푸 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,472,556 보증을 PT.Bank KB Bukopin에 제공하고 있습니다.

(5) 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적 투자자 내후성(Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(6) 연결실체는 스웨덴 구바버겟 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 12,052,800의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(7) 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 찌레본 화력발전사업이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B. V. 등에 제공하고 있습니다.

(8) 연결실체는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 찌레본 화력 운영정비사업 이행을 위하여  USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electric Power에 제공하고 있습니다.

(9) 연결실체는 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 찌레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 3,355,000의 채무지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.

(10) 연결실체는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.

(11) 연결실체는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 30,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.

(12) 연결실체는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc에 제공하고 있습니다.

(13) 연결실체는 종속기업인 KOMIPO America Inc의 미국 콘초밸리(Concho Valle y) 태양광 사업의 Equity Bridge Loan(EBL) 보증을 위하여 USD 40,000,000 한도의 채무지급보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(14) 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company의 베트남 반퐁 운영정비사업을 위해 USD 5,000,000의 사업이행보증을 Vanphong Power Company Ltd.,에 제공하고 있습니다.

(15) 연결실체는 종속기업인 CVS Class B Member, LLC의 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 출자이행보증을 위해 USD 62,800,000의 출자이행보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(16) 연결실체는 종속기업인 PT Siborpa Eco Power의 인도네시아 시보르빠 수력발전사업 이행을 위해 USD 2,280,000의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.

40. 민간투자사업

(1) 계약의 내용 및 기간

연결실체는 PLN과 발전소 설립 후 약 30년 동안(2018년~ 2048년) 생산된 전력을 공급하고 계약기간 동안 자본비용회수요금, 고정운전정비비용회수요금, 하천용수이용료회수요금, 가변운전정비비용회수요금 및 송전선로투자회수요금으로 구성된 요금을 수령하는 계약을 체결하고 있습니다.

(2) 특정 자산을 사용할 권리

연결실체는 사업장을 계약기간(2018년~2048년) 동안 사용, 소유 및 운영할 수 있는권한이 있습니다. 계약기간이 종료한 후에 PLN은 연결실체가 현재 소유하고 있는 발전소의 소유권을 이전 받을 수 있는 옵션을 보유하고 있습니다.

(3) 분류 방식

본 사업은 발전소 설립 후 약정기간이 종료한 후에 발전소의 소유권을 PLN이 취득할수 있는 방식입니다.

(4) 당기말 현재 민간투자사업으로부터 예상되는 미래회수금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 금 액 |
|---|---|
| 1년 이내 | 32,354,142,113 |
| 1년 초과 2년 이내 | 32,281,402,267 |
| 2년 초과 3년 이내 | 32,320,896,499 |
| 3년 초과 | 525,642,484,123 |
| 합 계 | 622,598,925,002 |

41. 우크라이나 사태 영향의 불확실성
2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 연결실체는 우크라이나 사태가 향후에
미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

# 4. 재무제표

재 무 상 태 표

제 23(당)기말 2023년 12월 31일 현재

제 22(전)기말 2022년 12월 31일 현재

한국중부발전 주식회사 (단위:원)

| 과 목 | 주석 | 제 23(당)기말 | | 제 22(전)기말 | |
|---|---|---|---|---|---|
| 자 산 | | | | | |
| Ⅰ. 유동자산 | | | 2,198,868,354,995 | | 2,559,895,395,715 |
| 1. 현금및현금성자산 | 5,6,36 | | 116,069,000,578 | | 181,601,598,719 |
| 현금 | | 89,655,504,784 | | 166,244,292,453 | |
| 현금성자산 | | 26,413,495,794 | | 15,357,306,266 | |
| 2. 유동금융자산 | 5,7,8,10,36,37 | | 286,552,367,662 | | 60,030,733,085 |
| 단기대여금 | | 5,809,628,738 | | 5,232,506,057 | |
| (현재가치할인차금) | | (76,492,339) | | (77,196,259) | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | | 269,613,181,263 | | 43,857,423,287 | |
| 단기금융상품 | | 11,000,000,000 | | 11,000,000,000 | |
| 유동파생상품자산 | | 206,050,000 | | 18,000,000 | |
| 3. 매출채권및기타채권 | 5,11,36,37 | | 1,041,708,674,045 | | 1,269,564,983,610 |
| 단기매출채권 | | 568,507,294,950 | | 1,008,059,383,403 | |
| 단기미수금 | | 120,049,010,718 | | 200,616,070,897 | |
| (대손충당금) | | (11,727,606,342) | | (11,727,606,342) | |
| 단기미수수익 | | 364,655,646,719 | | 72,392,807,652 | |
| 단기보증금 | | 224,328,000 | | 224,328,000 | |
| 4. 재고자산 | 12,39 | | 679,600,246,719 | | 981,395,117,511 |
| 원재료 | | 409,552,082,020 | | 400,878,548,697 | |
| 저장품 | | 52,849,621,023 | | 83,524,000,726 | |
| 미착품 | | 217,198,543,676 | | 496,992,568,088 | |
| 5. 당기법인세자산 | 33 | | 1,141,766,670 | | - |
| 6. 유동비금융자산 | 13 | | 73,796,299,321 | | 67,302,962,790 |
| 단기선급금 | | - | | 1,818,940,000 | |
| 단기선급비용 | | 22,663,409,449 | | 13,448,299,094 | |
| 기타유동비금융자산 | | 51,132,889,872 | | 52,035,723,696 | |
| Ⅱ. 비유동자산 | | | 13,110,336,366,426 | | 13,502,710,024,277 |
| 1. 비유동금융자산 | 5,7,9,10,36,37 | | 2,316,915,343,094 | | 2,360,879,116,618 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | | 2,235,516,094,576 | | 2,283,298,236,594 | |
| 장기대여금 | | 50,900,351,670 | | 54,394,662,782 | |
| (현재가치할인차금) | | (1,550,965,185) | | (1,367,757,332) | |
| (대손충당금) | | (12,396,220,000) | | (12,396,220,000) | |
| 비유동파생상품자산 | | 44,446,082,033 | | 36,950,194,574 | |
| 2. 장기매출채권및기타채권 | 5,11,36,37 | | 26,476,150,269 | | 18,571,989,990 |
| 장기미수금 | | 4,254,160,279 | | - | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 장기보증금 | | 22,221,989,990 | | 18,571,989,990 | |
| 3. 유형자산 | 14,19,39 | | 10,001,674,536,084 | | 10,409,037,939,270 |
| 토지 | | 829,825,267,973 | | 829,550,194,348 | |
| 건물 | | 2,542,344,658,170 | | 2,540,514,077,159 | |
| (정부보조금) | | (8,962,086,598) | | (10,683,002,987) | |
| (감가상각누계액) | | (1,002,047,328,042) | | (884,749,913,388) | |
| (손상차손누계액) | | (2,052,058,911) | | (3,255,375,794) | |
| 구축물 | | 1,775,219,564,337 | | 1,730,372,363,829 | |
| (감가상각누계액) | | (571,675,106,732) | | (515,831,236,204) | |
| (손상차손누계액) | | (1,375,704,126) | | (2,241,498,340) | |
| 기계장치 | | 11,196,629,378,442 | | 10,683,112,624,861 | |
| (정부보조금) | | (4,066,152,498) | | (4,714,747,520) | |
| (감가상각누계액) | | (5,778,217,954,018) | | (5,236,824,694,636) | |
| (손상차손누계액) | | (59,189,287,821) | | (64,767,438,995) | |
| 선박 | | - | | 36,362,730 | |
| (감가상각누계액) | | - | | (36,361,730) | |
| 차량운반구 | | 13,325,339,174 | | 12,943,812,164 | |
| (정부보조금) | | (283,319,373) | | (219,430,926) | |
| (감가상각누계액) | | (11,280,271,770) | | (10,380,191,104) | |
| (손상차손누계액) | | (116,354,054) | | (116,354,054) | |
| 집기와비품 | | 193,583,460,557 | | 168,017,519,985 | |
| (정부보조금) | | (437,825,100) | | - | |
| (감가상각누계액) | | (153,846,746,788) | | (129,681,539,713) | |
| (손상차손누계액) | | (332,606,270) | | - | |
| 공구와기구 | | 29,456,163,029 | | 28,202,201,707 | |
| (감가상각누계액) | | (27,913,614,169) | | (26,585,336,913) | |
| (손상차손누계액) | | (734,441) | | - | |
| 건설중인자산 | | 270,915,143,704 | | 448,973,308,678 | |
| 사용권자산 | | 1,243,468,690,281 | | 1,258,802,191,383 | |
| (감가상각누계액) | | (470,226,348,340) | | (400,329,964,738) | |
| (손상차손누계액) | | (1,069,630,532) | | (1,069,630,532) | |
| 4. 영업권 이외의 무형자산 | 15 | | 61,389,133,983 | | 14,641,016,336 |
| 컴퓨터소프트웨어 | | 107,767,849,515 | | 96,898,706,296 | |
| (감가상각누계액) | | (90,568,269,022) | | (84,285,843,108) | |
| (손상차손누계액) | | (19,105,502) | | (19,105,502) | |
| 개발비 | | 384,634,817 | | 1,196,460,285 | |
| (감가상각누계액) | | (70,094,147) | | (129,898,275) | |
| 사용수익기부자산등용역운영권 | | 874,977,075 | | 874,977,075 | |
| (감가상각누계액) | | (874,971,075) | | (874,971,075) | |
| 기타무형자산 | | 44,483,694,689 | | 1,269,586,101 | |
| (정부보조금) | | (259,666,801) | | - | |
| (감가상각누계액) | | (304,470,489) | | (263,450,384) | |
| (손상차손누계액) | | (25,445,077) | | (25,445,077) | |
| 5. 종속기업투자지분 | 16 | | 460,437,374,091 | | 465,651,376,091 |
| 6. 관계기업및공동기업투자지분 | 17 | | 228,712,564,077 | | 220,601,174,077 |
| 관계기업투자지분 | | 224,842,764,077 | | 217,247,654,077 | |
| 공동기업투자지분 | | 3,869,800,000 | | 3,353,520,000 | |
| 7. 비유동비금융자산 | 13 | | 14,731,264,828 | | 13,327,411,895 |
| 장기선급금 | | 3,399,020,000 | | 3,399,020,000 | |
| 장기선급비용 | | 11,332,244,828 | | 9,928,391,895 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 자 산 총 계 | | | 15,309,204,721,421 | | 16,062,605,419,992 |
| 부 채 | | | | | |
| Ⅰ. 유동부채 | | | 2,039,449,956,565 | | 1,836,735,800,357 |
| 1. 매입채무및기타채무 | 5,18,19,36,37 | | 996,774,455,933 | | 1,003,488,141,227 |
| 단기매입채무 | | 378,226,921,826 | | 646,415,932,800 | |
| 단기미지급금 | | 163,931,026,769 | | 193,528,835,544 | |
| 단기미지급비용 | | 59,337,835,323 | | 57,989,240,884 | |
| 단기임대보증금 | | 2,454,000 | | 2,454,000 | |
| 단기기타보증금 | | 623,233,494 | | 3,468,099,128 | |
| 유동리스부채 | | 103,094,939,201 | | 102,083,578,871 | |
| 미지급배당금 | | 291,558,045,320 | | - | |
| 2. 유동금융부채 | 5,10,20,36 | | 977,364,655,980 | | 710,841,079,797 |
| 단기차입금 | | - | | 107,800,000,000 | |
| 유동성장기차입금 | | 27,560,000 | | 121,150,000 | |
| 유동성사채 | | 970,000,000,000 | | 600,000,000,000 | |
| (사채할인발행차금) | | (875,194,020) | | (120,970,203) | |
| 유동파생상품부채 | | 8,212,290,000 | | 3,040,900,000 | |
| 3. 당기법인세부채 | 33 | | - | | 4,078,787,698 |
| 4. 유동비금융부채 | 21 | | 19,957,706,481 | | 23,124,054,854 |
| 단기선수수익 | | 29,686,202 | | 25,067,632 | |
| 단기예수금 | | 8,129,165,808 | | 7,435,021,580 | |
| 기타유동비금융부채 | | 11,798,854,471 | | 15,663,965,642 | |
| 5. 유동충당부채 | 22 | | 45,353,138,171 | | 95,203,736,781 |
| 임금소송충당부채 | | - | | 344,762,575 | |
| 유동종업원급여충당부채 | | 42,161,694,973 | | 44,154,507,658 | |
| 온실가스배출충당부채 | | 2,366,462,897 | | 50,313,546,861 | |
| 금융보증계약충당부채 | | 824,980,301 | | 390,919,687 | |
| Ⅱ. 비유동부채 | | | 8,329,247,989,830 | | 8,940,206,999,031 |
| 1. 장기매입채무및기타채무 | 5,18,19,36 | | 657,890,576,530 | | 731,528,745,683 |
| 장기미지급금 | | 5,747,559,540 | | - | |
| 비유동리스부채 | | 652,143,016,990 | | 731,528,745,683 | |
| 2. 비유동금융부채 | 5,10,20,36 | | 6,985,929,634,146 | | 7,505,252,903,851 |
| 장기차입금 | | - | | 27,540,000 | |
| 사채 | | 6,938,753,600,000 | | 7,448,954,500,000 | |
| (사채할인발행차금) | | (13,797,893,046) | | (16,249,430,981) | |
| 비유동파생상품부채 | | 60,973,927,192 | | 72,520,294,832 | |
| 3. 종업원급여채무 | 23,36 | | 132,461,258,566 | | 121,818,951,069 |
| 순확정급여부채 | | 132,275,891,566 | | 121,542,367,063 | |
| 기타장기종업원급여부채 | | 185,367,000 | | 276,584,006 | |
| 4. 이연법인세부채 | 33 | | 550,650,524,105 | | 580,526,819,491 |
| 5. 비유동충당부채 | 22 | | 2,315,996,483 | | 1,079,578,937 |
| 금융보증계약충당부채 | | 2,315,996,483 | | 1,079,578,937 | |
| 부 채 총 계 | | | 10,368,697,946,395 | | 10,776,942,799,388 |
| 자 본 | | | | | |
| Ⅰ. 납입자본 | 1,24 | | 1,270,930,147,572 | | 1,270,930,147,572 |
| 1.자본금 | | 142,906,600,000 | | 142,906,600,000 | |
| 2.주식발행초과금 | | 1,128,023,547,572 | | 1,128,023,547,572 | |
| Ⅱ. 이익잉여금 | 25 | | 2,327,761,740,562 | | 2,632,673,684,332 |
| 1.이익준비금 | | 77,549,757,000 | | 77,549,757,000 | |
| 2.임의적립금 | | 1,512,537,195,794 | | 1,905,915,345,537 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 3.미처분이익잉여금 | | 737,674,787,768 | | 649,208,581,795 | |
| Ⅲ. 기타자본구성요소 | 5,9,10,26 | | 1,341,814,886,892 | | 1,382,058,788,700 |
| 1.기타포괄손익누계액 | | 1,621,007,398,152 | | 1,661,251,299,960 | |
| 2.기타자본 | | (279,192,511,260) | | (279,192,511,260) | |
| 자 본 총 계 | | | 4,940,506,775,026 | | 5,285,662,620,604 |
| 자 본 및 부 채 총 계 | | | 15,309,204,721,421 | | 16,062,605,419,992 |

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

# 포 괄 손 익 계 산 서

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사 (단위:원)

| 과 목 | 주석 | 제 23(당)기 | | 제 22(전)기 | |
|---|---|---|---|---|---|
| I. 매출액 | 4,27,37 | | 7,611,820,514,772 | | 8,629,165,490,966 |
| 재화의 판매로 인한 매출액 | | 7,597,731,533,964 | | 8,618,389,467,613 | |
| 용역의 제공으로 인한 매출액 | | 14,088,980,808 | | 10,776,023,353 | |
| II. 매출원가 | 34,37 | | 7,396,149,497,642 | | 8,399,604,332,586 |
| 재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가 | | 7,388,043,525,843 | | 8,391,986,203,840 | |
| 용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가 | | 8,105,971,799 | | 7,618,128,746 | |
| III. 매출총이익 | | | 215,671,017,130 | | 229,561,158,380 |
| IV. 판매비와관리비 | 28,34 | | 116,954,768,708 | | 134,198,766,122 |
| 급여 | | 28,142,581,028 | | 27,876,433,961 | |
| 퇴직급여 | | 1,507,345,497 | | 3,985,681,899 | |
| 복리후생비 | | 2,914,210,523 | | 4,604,401,248 | |
| 보험료 | | 273,614,419 | | 264,202,833 | |
| 감가상각비 | | 12,112,985,401 | | 12,469,235,728 | |
| 무형자산상각비 | | 5,358,865,309 | | 6,511,642,921 | |
| 지급수수료 | | 19,261,268,933 | | 17,764,108,278 | |
| 광고선전비 | | 996,997,492 | | 883,942,892 | |
| 교육훈련비 | | 153,173,665 | | 111,688,042 | |
| 차량유지비 | | 56,095,531 | | 62,603,943 | |
| 도서인쇄비 | | 239,748,695 | | 304,048,873 | |
| 업무추진비 | | 117,326,425 | | 124,715,035 | |
| 임차료 | | 851,723,648 | | 716,321,020 | |
| 통신비 | | 28,659,895 | | 133,402,356 | |
| 운반비 | | - | | 190,117,827 | |
| 세금과공과 | | 5,692,437,745 | | 21,030,955,192 | |
| 소모품비 | | 113,151,085 | | 151,453,663 | |
| 수도광열비 | | 814,286,571 | | 677,653,842 | |
| 수선비 | | 15,982,636,314 | | 14,201,046,944 | |
| 경상개발비 | | 17,537,305,207 | | 17,674,103,533 | |
| 여비교통비 | | 564,043,911 | | 625,721,364 | |
| 피복비 | | 560,341,880 | | 227,964,770 | |
| 조사분석비 | | 69,103,966 | | 41,035,241 | |
| 기타판매비와관리비 | | 3,606,865,568 | | 3,566,284,717 | |
| V. 영업이익 | | | 98,716,248,422 | | 95,362,392,258 |
| VI. 기타수익 | 29 | | 11,883,474,085 | | 11,774,393,207 |
| 자산수증이익 | | 781,006,432 | | 1,008,622,556 | |
| 보상및배상금수익 | | 2,818,952,436 | | 3,139,802,053 | |
| 임대료수익 | | 8,283,515,217 | | 7,625,968,598 | |
| VII. 기타비용 | 29 | | 16,303,391,668 | | 18,259,983,225 |
| 기타의대손상각비 | | - | | 70,218,172 | |
| 기부금 | | 16,303,391,668 | | 18,189,765,053 | |
| VIII. 기타이익(손실) | 5,30 | | (6,103,011,262) | | (8,933,154,125) |
| 유형자산처분이익 | | 4,811,229,386 | | 16,456,767,585 | |
| 외화환산이익(금융수익외) | | 1,901,375,482 | | 3,975,347,921 | |
| 외환차익(금융수익외) | | 27,182,257,882 | | 48,768,369,652 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 그밖의기타이익 | | 5,565,367,895 | | 7,695,178,862 | |
| 유형자산처분손실 | | (11,068,105,731) | | (21,903,466,827) | |
| 무형자산처분손실 | | (889,480) | | - | |
| 외화환산손실(금융원가외) | | (26,165,600) | | (29,494,979) | |
| 외환차손(금융원가외) | | (27,907,499,902) | | (59,169,682,265) | |
| 그밖의기타손실 | | (6,560,581,194) | | (4,726,174,074) | |
| IX. 금융수익 | 5,10,31 | | 171,134,855,514 | | 216,329,472,356 |
| 이자수익 | | 8,526,428,329 | | 6,901,069,992 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | | 3,510,578,846 | | - | |
| 배당금수익 | | 109,414,387,833 | | 109,579,467,640 | |
| 파생상품평가이익 | | 21,007,623,831 | | 48,285,893,285 | |
| 파생상품거래이익 | | 28,532,034,859 | | 46,431,257,324 | |
| 외화환산이익 | | 143,801,816 | | 4,993,264,285 | |
| 외환차익 | | - | | 138,519,830 | |
| X. 금융원가 | 5,10,32 | | 259,341,042,555 | | 384,767,122,805 |
| 이자비용 | | 200,718,126,477 | | 203,052,413,305 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | | - | | 2,979,342,804 | |
| 파생상품평가손실 | | 4,912,008,629 | | 34,641,116,615 | |
| 파생상품거래손실 | | 20,535,542,368 | | 45,255,074,549 | |
| 외화환산손실 | | 29,544,513,051 | | 89,083,989,224 | |
| 외환차손 | | 3,630,852,030 | | 9,755,186,308 | |
| XI. 종속기업,관계기업및공동기업투자관련 손익 | 16,17 | | (4,782,452,000) | | (8,322,598,000) |
| 종속기업, 관계기업및공동기업투자지분처분이익 | | 431,550,000 | | - | |
| 종속기업투자손상차손 | | (5,214,002,000) | | (7,945,318,000) | |
| 관계기업투자손상차손 | | - | | (377,280,000) | |
| XII. 법인세비용차감전순손실 | | | (4,795,319,464) | | (96,816,600,334) |
| XIII. 법인세수익 | 33 | | (2,951,510,406) | | (38,643,907,074) |
| XIV. 당기순손실 | | | (1,843,809,058) | | (58,172,693,260) |
| XV. 기타포괄손익(세후) | | | (51,753,991,200) | | 1,519,528,204,536 |
| 1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | (47,863,158,721) | | 1,545,064,588,831 |
| 확정급여제도의 재측정요소 | 23,25 | (11,113,170,042) | | 30,624,830,730 | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | 5,9,26 | (36,749,988,679) | | 1,514,439,758,101 | |
| 2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | (3,890,832,479) | | (25,536,384,295) |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | 5,10,26 | (3,890,832,479) | | (25,536,384,295) | |
| XVI. 총포괄손익 | | | (53,597,800,258) | | 1,461,355,511,276 |
| XVII. 주당손익: | 35 | | | | |
| 기본주당손실 | | | (65) | | (2,035) |

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

# 자 본 변 동 표

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사 (단위:원)

| 과 목 | 납입자본 | 이익잉여금 | 기타자본구성요소 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 2022.01.01 (전기초) | 1,270,930,147,572 | 2,684,915,807,342 | (106,844,585,106) | 3,849,001,369,808 |
| 포괄손익의 변동: | | | | |
| 당기순손실 | - | (58,172,693,260) | - | (58,172,693,260) |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | | |
| 확정급여제도의 재측정요소 | - | 30,624,830,730 | - | 30,624,830,730 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | - | - | 1,514,439,758,101 | 1,514,439,758,101 |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | | |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | - | - | (25,536,384,295) | (25,536,384,295) |
| 자본에 직접 인식된 주주와의 거래 : | | | | |
| 배당 | - | (24,694,260,480) | - | (24,694,260,480) |
| 2022.12.31 (전기말) | 1,270,930,147,572 | 2,632,673,684,332 | 1,382,058,788,700 | 5,285,662,620,604 |
| 2023.01.01 (당기초) | 1,270,930,147,572 | 2,632,673,684,332 | 1,382,058,788,700 | 5,285,662,620,604 |
| 포괄손익의 변동: | | | | |
| 당기순손실 | - | (1,843,809,058) | - | (1,843,809,058) |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익 | | | | |
| 확정급여제도의 재측정요소 | - | (11,113,170,042) | - | (11,113,170,042) |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익 | - | - | (36,749,988,679) | (36,749,988,679) |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 청산에 따른 이익잉여금 대체 | - | (396,919,350) | 396,919,350 | - |
| 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익 | | | | |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | - | - | (3,890,832,479) | (3,890,832,479) |
| 자본에 직접 인식된 주주와의 거래 : | | | | |
| 배당 | - | (291,558,045,320) | - | (291,558,045,320) |
| 2023.12.31 (당기말) | 1,270,930,147,572 | 2,327,761,740,562 | 1,341,814,886,892 | 4,940,506,775,026 |

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

# 현 금 흐 름 표

제 23(당)기 2023년 1월 1일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사 (단위:원)

| 과 목 | 제 23(당)기 | | 제 22(전)기 | |
|---|---|---|---|---|
| I. 영업활동 현금흐름 | | 1,012,418,524,013 | | 646,299,228,546 |
| 1. 영업에서 창출된 현금흐름 | 1,168,635,544,966 | | 794,023,936,589 | |
| 가. 당기순손실 | (1,843,809,058) | | (58,172,693,260) | |
| 나. 조정: | 1,131,974,745,653 | | 1,210,095,051,647 | |
| 퇴직급여 | 20,167,537,559 | | 24,106,667,192 | |
| 종업원급여충당부채 전입액 | 39,725,847,785 | | 50,936,680,462 | |
| 기타장기종업원급여부채 환입액 | (27,037,790) | | (7,522,925) | |
| 감가상각비 | 940,227,977,311 | | 934,241,589,131 | |
| 무형자산상각비 | 6,147,707,624 | | 6,998,207,069 | |
| RPS충당부채 순전입(환입)액 | 31,787,985,851 | | (8,919,281,381) | |
| 배출충당부채 순전입액 | 13,319,867,733 | | 93,691,181,198 | |
| 임금소송충당부채 순전입액 | 270,057,903 | | - | |
| 재고자산처분손실 | 217,781,446 | | 489,449,299 | |
| 유형자산처분손실 | 1,851,607,800 | | 1,566,141,168 | |
| 무형자산처분손실 | 889,480 | | - | |
| 종속기업투자손상차손 | 5,214,002,000 | | 7,945,318,000 | |
| 관계기업투자손상차손 | - | | 377,280,000 | |
| 기타의대손상각비 | - | | 70,218,172 | |
| 이자비용 | 200,718,126,477 | | 203,052,413,305 | |
| 외화환산손실 | 29,570,678,651 | | 89,113,484,203 | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | (3,510,578,846) | | - | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | - | | 2,979,342,804 | |
| 파생상품평가손실 | 4,912,008,629 | | 34,641,116,615 | |
| 파생상품거래손실 | 20,535,542,368 | | 45,255,074,549 | |
| 관계기업및공동기업투자지분처분이익 | (431,550,000) | | - | |
| 법인세수익 | (2,951,510,406) | | (38,643,907,074) | |
| 그밖의기타손실 | 384,829,897 | | 1,166,424,927 | |
| 재고자산처분이익 | (1,036,023,377) | | (1,265,314,193) | |
| 유형자산처분이익 | (4,811,229,386) | | (16,456,767,585) | |
| 자산수증이익 | (781,006,432) | | (1,008,622,556) | |
| 배당금수익 | (109,414,387,833) | | (109,579,467,640) | |
| 이자수익 | (8,526,428,329) | | (6,901,069,992) | |
| 외화환산이익 | (2,045,177,298) | | (8,968,612,206) | |
| 파생상품평가이익 | (21,007,623,831) | | (48,285,893,285) | |
| 파생상품거래이익 | (28,532,034,859) | | (46,431,257,324) | |
| 그밖의기타이익 | (3,114,474) | | (67,820,286) | |
| 다. 영업활동으로 인한 자산부채의 변동 | 38,504,608,371 | | (357,898,421,798) | |
| 매출채권의 감소(증가) | 439,552,088,453 | | (351,799,234,902) | |
| 미수금의 감소(증가) | 159,893,883,148 | | 149,659,052,513 | |
| 미수수익의 감소(증가) | (323,969,299,779) | | 91,007,687,096 | |
| 선급금의 감소(증가) | 353,740,000 | | (1,818,940,000) | |
| 선급비용의 감소(증가) | (8,760,517,487) | | (866,111,764) | |
| 기타유동비금융자산의 감소(증가) | (90,176,494,728) | | (26,818,453,226) | |
| 재고자산의 감소(증가) | 263,377,008,280 | | (566,287,486,497) | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 장기선급금의 감소(증가) | - | | 637,231,818 | |
| 장기선급비용의 감소(증가) | 156,847,109 | | 219,143,499 | |
| 매입채무의 증가(감소) | (266,339,295,681) | | 346,389,732,678 | |
| 미지급금의 증가(감소) | (63,452,024,105) | | 68,425,263,861 | |
| 미지급비용의 증가(감소) | (481,685,923) | | 2,860,815,025 | |
| 선수수익의 증가(감소) | 4,618,570 | | 3,052,696 | |
| 예수금의 증가(감소) | 694,144,228 | | 2,058,764,687 | |
| 단기임대보증금의 증가(감소) | - | | 17,000 | |
| 단기기타보증금의 증가(감소) | (2,844,865,634) | | (4,155,152,421) | |
| 기타유동비금융부채의 증가(감소) | (1,884,092,241) | | 6,086,927,492 | |
| 임금소송충당부채의 증가(감소) | (614,820,478) | | - | |
| 종업원급여충당부채의 증가(감소) | (41,718,660,470) | | (49,620,929,720) | |
| 기타비유동부채의증가(감소) | - | | (238,070,902) | |
| 퇴직금의 지급 | (1,041,734,385) | | (2,405,130,129) | |
| 사외적립자산의 감소(증가) | - | | (6,265,078,272) | |
| 확정기여형제도 전환으로 인한 유출 | (24,180,051,290) | | (14,912,658,760) | |
| 기타장기종업원급여부채의 증가(감소) | (64,179,216) | | (58,863,570) | |
| 2. 이자의 수취 | 8,282,592,373 | | 6,802,201,269 | |
| 3. 이자의 지급 | (200,178,283,742) | | (208,973,696,523) | |
| 4. 배당금의 수취 | 40,095,083,569 | | 57,439,104,257 | |
| 5. 법인세의 납부 | (4,416,413,153) | | (2,992,317,046) | |
| II. 투자활동으로 인한 현금흐름 | | (724,733,778,939) | | (580,056,375,499) |
| 단기금융상품의 감소 | 11,000,000,000 | | 11,000,000,000 | |
| 단기대여금의 감소 | 240,332,170 | | 2,444,935,650 | |
| 장기대여금의 감소 | 8,946,941,822 | | 2,072,439,170 | |
| 장기보증금의 감소 | 7,618,240,000 | | 15,195,876,000 | |
| 토지의 처분 | 502,317,750 | | 142,796,300 | |
| 건물의 처분 | - | | 925,158,144 | |
| 구축물의 처분 | - | | 7,429,186,026 | |
| 기계장치의 처분 | 4,354,410,802 | | 12,086,253,081 | |
| 관계기업투자지분의 처분 | 1,401,000,000 | | - | |
| 차량운반구의 처분 | 27,986,363 | | 93,995,456 | |
| 공구와기구의 처분 | - | | 401,181,548 | |
| 정부보조금의 수령 | 1,154,451,982 | | 387,100,000 | |
| 단기금융상품의 증가 | (11,000,000,000) | | (11,000,000,000) | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산의 증가 | (222,245,179,130) | | (46,836,766,091) | |
| 장기대여금의 증가 | (8,199,563,230) | | (10,108,876,940) | |
| 종속기업투자지분의 취득 | - | | (20,700,836,430) | |
| 관계기업투자지분의 취득 | (9,080,840,000) | | (2,418,000,000) | |
| 장기보증금의 증가 | (9,803,040,000) | | (12,053,676,000) | |
| 기계장치의 취득 | (38,552,524,076) | | (25,718,408,757) | |
| 집기와비품의 취득 | - | | (956,232,809) | |
| 건설중인자산의 취득 | (461,098,313,392) | | (502,442,499,847) | |
| III. 재무활동으로 인한 현금흐름 | | (352,585,449,318) | | 33,263,539,422 |
| 리스부채의 지급 | (88,313,091,809) | | (90,068,309,099) | |
| 단기차입금의 순차입(상환) | (107,800,000,000) | | 7,800,000,000 | |
| 사채의 발행 | 438,675,180,000 | | 926,918,719,950 | |
| 유동성장기차입금의 상환 | (121,130,000) | | (351,280,000) | |
| 유동성사채의 상환 | (600,000,000,000) | | (805,650,000,000) | |
| 파생상품의 정산 | 4,973,592,491 | | 19,308,669,051 | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 배당금의 지급 | - | | (24,694,260,480) | |
| IV. 현금및현금성자산에 대한 환율변동 효과 | | (631,893,897) | | (14,831,956,986) |
| V. 현금및현금성자산의 증가(감소)(I + II + III + IV) | | (65,532,598,141) | | 84,674,435,483 |
| VI. 기초의 현금및현금성자산 | | 181,601,598,719 | | 96,927,163,236 |
| VII. 기말의 현금및현금성자산 | | 116,069,000,578 | | 181,601,598,719 |

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

# 5. 재무제표 주석

제 23(당)기 2023년 01월 01일부터 2023년 12월 31일까지

제 22(전)기 2022년 01월 01일부터 2022년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사

1. 회사의 개요

한국중부발전 주식회사(이하"당사")는 전력산업 구조개편 촉진에 관한 법률(2000년 12월 23일 제정)에 따라 한국전력공사로부터 물적분할을 통해 2001년 4월 2일 전력자원개발 및 전력생산을 주 목적으로 설립되었습니다. 당기말 현재 당사는 보령화력발전소 외 6개의 발전소를 운영하고 있으며, 총 발전설비용량은 10,775MW입니다.

당사의 본사는 충청남도 보령시에 소재하고 있으며, 당기말 현재 납입자본금은 142,907백만원으로 한국전력공사가 주식 100%를 소유하고 있습니다.

2. 재무제표의 작성기준

(1) 회계기준의 적용

당사의 재무제표는 공기업·준정부기관 회계사무규칙에 따라 작성되었습니다. 동 규칙에 규정되지 아니한 사항에 대하여는 동 규칙 제2조 제5항에 따라 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준을 적용하였습니다. 동 규칙에 의해 한국채택국제회계기준과 다르게 적용된 중요사항은 없습니다.

당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1027호 '별도재무제표'에 따른 별도재무제표로서 지배기업, 관계기업의 투자자 또는 공동지배기업의 참여자가 투자자산을 피투자자의 보고된 성과와 순자산에 근거하지 않고 직접적인 지분 투자에 근거한 회계처리로 표시한 재무제표입니다.

당사의 재무제표는 2024년 3월 8일자 이사회에서 승인되었으며, 2024년 3월 19일자주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

(2) 측정기준
재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.
- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 당기손익-공정가치측정금융상품
- 공정가치로 측정되는 기타포괄손익-공정가치측정금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 확정급여부채

(3) 기능통화와 표시통화
당사의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인 기능통화로 작성되고 있습니다. 당사의 재무제표는 기능통화 및 표시통화인 원화로 작성하여 보고하고 있습니다.

(4) 추정과 판단
한국채택국제회계기준에서는 재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간말 현재 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정이 실제 환경과 다를 경우 이러한 추정치와 실제 결과는 다를 수 있습니다.

한편, 당사는 기후변화와 향후 전 세계적인 온실가스 감축 이행체제 구축에 따른 기후관련 위험을 추정과 가정에 고려합니다. 기후 관련 위험은 재무제표의 여러항목에서 고려된 추정 및 가정의 불확실성을 증가시키며, 현시점의 측정에 중요한 영향을 미치지 않더라도 당사는 새로운 기후 관련 법률과 같은 기후 관련 변화와 개발을 주의깊게 모니터링하고 있습니다.

① 경영진의 판단
재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.
- 주석16: 종속기업투자
- 주석17: 관계기업 및 공동기업투자

② 가정과 추정의 불확실성
다음 보고기간 이내에 중요한 조정이 발생할 수 있는 유의한 위험이 있는 가정과 추정의 불확실성에 대한 정보는 다음의 주석사항에 포함되어 있습니다.
- 주석22: 충당부채
- 주석23: 종업원급여채무
- 주석40: 우발부채 및 약정사항

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

평가부서는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사위원회에 보고하고 있습니다.

3. 회계정책의 변경
(1) 당사가 채택한 제・개정 기준서
당사는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 시행되는 기준서와 개정사항을 최초 적용하였습니다. 당사는 공표되었으나 시행되지 않은 기준서, 해석서, 개정사항을 조기적용한 바 없습니다.

1) 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'
이 개정사항은 인식과 측정, 표시와 공시를 포함하여 보험계약에 대한 포괄적인 새로운 회계기준을 제공합니다. 기업회계기준서 제1117호는 2005년에 발표된 기업회계기준서 제1104호를 대체합니다. 이 기준서는 보험계약을 발행한 기업의 유형과 관계없이 모든 유형의 보험계약(예: 생명보험, 손해보험, 원수보험계약 및 재보험계약)에 적용되며, 특정 보증과 재량적 참가 특성이 있는 투자계약에도 적용됩니다. 적용범위에서 제외되는 계약은 매우 적을 것입니다. 이 기준서의 전반적인 목적은 보험자에 대하여 더욱 유용하고 일관된 보험계약에 관한 회계모형을 제공하는 것입니다. 대체로 각 국가의 기존 회계정책에 기초하는 기업회계기준서 제1104호의 요구사항과 달리, 이 기준서는 보험계약에 대한 포괄적인 모형을 제시합니다. 이 기준서는 일반모형에 기초하며, 다음의 사항이 추가됩니다.

- 직접 참가 특성이 있는 계약에 대한 특수한 적용 (변동수수료접근법)
- 주로 보장 기간이 단기인 계약에 대한 간편법 (보험료배분접근법)

이 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

2) 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - 회계추정치의 정의
이 개정사항은 회계추정치의 변경, 회계정책의 변경과 회계 오류수정을 명확히 구분하고 있습니다. 또한 개정 기준서는 기업이 회계추정치를 개발하기 위해 측정기법과 투입변수를 사용하는 방법을 명확히 하고 있습니다.

이 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

3) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 회계정책 공시
이 개정사항은 당사의 회계정책 공시를 더 효과적으로 할 수 있도록 하는 요구사항 과 지침을 제공합니다. 기준서 제1001호는 당사의 유의적인 회계정책을 공시하도록 요구합니다. 개정사항은 '유의적인' 회계정책을 '중요한' 회계정책으로 변경하고, 중요한 회계정책 정보에 대한 설명을 추가하였습니다. 당사가 회계정책 공시에 대하여 결정할 때, 보다 유용한 회계정책 정보를 제공할 수 있도록 합니다.

이 개정사항은 당사의 회계정책 공시에 영향이 있으나 당사의 재무제표 항목의 측정,인식 및 표시에 미치는 영향은 없습니다.

4) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' - 단일 거래에서 자산과 부채가 동시에 생기는경우의 이연법인세
이 개정사항은 기업회계기준서 제1012호에 따른 최초 인식예외의 적용범위를 축소하여 동일한 금액으로 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 생기는 거래에 적용하지 않도록 하였습니다.

이 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

5) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' - 국제조세개혁 - 필라2 모범규칙
이 개정사항은 OECD의 글로벌최저한세 필라2 모범규칙의 시행에 따라 도입되었으며 다음의 내용을 포함합니다.
- 한시적으로 의무적용하는 예외 규정으로서 필라2 모범규칙을 시행하기 위하여 제정된 세법에 따라 발생하는 이연법인세 자산・부채를 인식・공시하지 않는 예외 규정
- 시행일 이전에 정보이용자가 필라2 모범규칙 시행에 따른 재무적 영향을 예측하는데에 도움이 될 수 있는 공시 요구사항
이연법인세 예외 의무 규정과 예외 규정 적용 사실의 공시는 즉시 시행됩니다. 나머지 공시요구사항은 2023년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용되지만 2023년 12월 31일 또는 그 이전에 종료되는 중간기간에는 적용되지 않습니다.

이 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 없습니다.

(2) 당사가 적용하지 않은 제・개정 기준서
당사의 재무제표 발행승인일 현재 제정 또는 공표되었으나 아직 시행되지 않아 당사가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 제・개정내역은 다음과 같습니다.

1) 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 판매후리스에서 발생하는 리스부채
기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정사항은 판매자-리스이용자가 판매후리스 거래에서 생기는 리스부채 측정 시, 계속 보유하는 사용권에 대해서는 어떠한 차손익 금액도 인식하지 않는다는 요구사항을 명확히 하였습니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하되 기업회계 기준서 제1116호의 최초 적용일 후에 체결된 판매후리스 거래에 소급하여 적용합니다. 조기 적용이 허용되며 그 사실은 공시되어야 합니다.

이 개정사항은 재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

2) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 부채의 유동·비유동 분류
기업회계기준서 제1001호 문단 69~76에 대한 개정사항은 부채의 유동·비유동 분류에 대한 다음의 요구사항을 명확히 합니다.
- 결제를 연기할 수 있는 권리의 의미
- 연기할 수 있는 권리가 보고기간말 현재 존재
- 기업이 연기할 수 있는 권리의 행사 가능성은 유동성 분류에 영향을 미치지 않음
- 전환부채의 내재파생상품 자체가 지분상품일 경우에만 부채의 조건이 유동성 분류 에 영향을 미치지 않음

또한, 기업이 차입약정으로 인해 발생한 부채를 비유동부채로 분류하고, 결제를 연기할 수 있는 권리가 보고기간 후 12개월 이내에 약정사항을 준수하는지 여부에 좌우될 때, 관련 정보 공시 요구사항이 도입되었습니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급 적용 합니다.

당사는 개정사항이 현행 실무에 미칠 영향과 기존의 대출 약정에 재협상이 필요한지를 평가하고 있습니다.

3) 기업회계기준서 제1007호 '현금흐름표', 제1107호 '금융상품:공시' 개정 - 공급자금융약정
공급자금융약정의 특징을 기술하고 그러한 약정에 대한 추가 공시를 요구하는 기업회계 기준서 제1007호 '현금흐름표', 제1107호 '금융상품: 공시'가 개정되었습니다. 이 개정사항은 공급자금융약정이 기업의 부채와 현금흐름 및 유동성위험에 미치는 영향을 재무제표 이용자가 이해할 수 있도록 도움을 주기 위한 것입니다.

이 개정사항은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용됩니다. 조기적용이 허용되며 그 사실은 공시되어야 합니다.

이 개정사항은 재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다

4) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 가상자산 공시
이 개정사항은 가상자산 보유·발행에 따른 기업의 회계정책, 재무제표에 미치는 영향 등 재무제표 이용자에게 중요한 정보를 공시하도록 합니다. 가상자산을 직접보유하는 경우, 고객 대신 보유하는 경우, 발행하는 경우 각각 관련 정보를 별도로 공시하도록 합니다.

이 개정은 2024년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급적용합니다.

이 개정사항은 재무제표에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4. 유의적인 회계정책
당사가 공기업・준정부기관 회계사무규칙에 따라 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 아래와 같습니다. 2023년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제・개정 기준서의 적용을 제외하고 당사는 당기 및 비교 표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을적용하고 있습니다.

(1) 영업부문
당사는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 당사의 매출에서 차지하는 비중이 10% 이상인 거래처는 지배회사인 한국전력공사이며, 당기 및 전기 중 한국전력공사에 대한 매출액은 각각 7,446,788,806,602원 및 8,474,155,360,129원입니다.

(2) 종속기업 및 지분법피투자기업 지분
당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1027호에 따른 별도재무제표입니다. 당사는 종속기업 및 관계기업에 대한 투자자산에 대하여 기업회계기준서 제1027호에 따른 원가법을 선택하여 회계처리하고 있습니다. 한편, 종속기업 및 관계기업으로부터 수취하는 배당금은 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

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

(4) 재고자산
재고자산의 단위원가는 미착품을 제외하고 평균법으로 결정하고 있으며, 취득원가는매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는 데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 제품이나 재공품의 원가에 포함되는 고정제조간접원가는 생산설비의 정상조업도에 기초하여 배부하고 있습니다.

재고자산의 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로인식하고 있습니다. 재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있으며, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(5) 비파생금융자산
1) 인식 및 최초 측정
매출채권과 발행 채무증권은 발행되는 시점에 최초로 인식됩니다. 다른 금융상품과 금융부채는 당사가 금융상품의 계약당사자가 되는 때에만 인식됩니다.

유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권을 제외하고는, 최초 인식시점에 금융자산이나 금융부채를 공정가치로 측정하며, 당기손익-공정가치 측정 금융자산 또는 당기손익-공정가치 측정 금융부채가 아닌 경우에 해당 금융자산의 취득이나 해당 금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 공정가치에 가감합니다. 유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권은 최초에 거래가격으로 측정합니다.

2) 분류 및 후속측정
① 분류
최초 인식시점에 금융자산은 상각후원가, 기타포괄손익-공정가치 채무상품, 기타포괄손익-공정가치-지분상품 또는 당기손익-공정가치로 측정되도록 분류합니다. 금융자산은 당사가 금융자산을 관리하는 사업모형을 변경하지 않는 한 최초 인식 후에 재분류되지 않으며, 이 경우 영향 받는 모든 금융자산은 사업모형의 변경 이후 첫 번째 보고기간의 첫 번째 날에 재분류됩니다.

금융자산이 다음 두가지 조건을 모두 만족하고, 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 상각후원가로 측정합니다.
- 계약상 현금흐름을 수취하기 위해 보유하는 것이 목적인 사업모형 하에서 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

채무상품이 다음 두 가지 조건을 충족하고 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.
- 계약상 현금흐름의 수취와 금융자산의 매도 둘 다를 통해 목적을 이루는 사업모형 하에서 금융자산을 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원리금 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

단기매매를 위해 보유하는 것이 아닌 지분상품의 최초 인식 시에 당사는 투자자산의 공정가치의 후속적인 변동을 기타포괄손익으로 표시하도록 선택할 수 있습니다. 다만 한 번 선택하면 이를 취소할 수 없습니다. 이러한 선택은 투자자산별로 이루어집니다.

상기에서 설명된 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되지 않는 모든 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정됩니다. 이러한 금융자산은 모든 파생금융자산을 포함합니다. 최초 인식시점에 당사는 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되는 금융자산을 당기손

익-공정가치 측정항목으로 지정한다면 회계불일치를 제거하거나 유의적으로 줄이는 경우에는 해당 금융자산을 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정할 수 있습니다. 다만 한번 지정하면 이를 취소할 수 없습니다.

② 사업모형
당사는 사업이 관리되는 방식과 경영진에게 정보가 제공되는 방식을 가장 잘 반영하기 때문에 금융자산의 포트폴리오 수준에서 보유되는 사업모형의 목적을 평가합니 다. 그러한 정보는 다음을 고려합니다.

- 포트폴리오에 대해 명시된 회계정책과 목적 및 실제 이러한 정책의 운영
여기에는 계약상 이자수익의 획득, 특정 이자수익률 수준의 유지, 금융자산을 조달하는 부채의 듀레이션과 해당 금융자산의 듀레이션의 일치 및 자산의 매도를 통한 기대현금흐름의 유출 또는 실현하는 것에 중점을 둔 경영진의 전략을 포함함
- 사업모형에서 보유하는 금융자산의 성과를 평가하고, 그 평가내용을 주요 경영진에게 보고하는 방식

- 사업모형(그리고 사업모형에서 보유하는 금융자산)의 성과에 영향을 미치는 위험과 그 위험을 관리하는 방식
- 경영진에 대한 보상방식(예: 관리하는 자산의 공정가치에 기초하여 보상하는지 아니면 수취하는 계약상 현금흐름에 기초하여 보상하는지)
- 과거기간 금융자산 매도의 빈도, 금액, 시기, 이유, 미래의 매도활동에 대한 예상
이러한 목적을 위해 제거요건을 충족하지 않는 거래에서 제3자에게 금융자산을 이전하는 거래는 매도로 간주되지 않습니다.

단기매매의 정의를 충족하거나 포트폴리오의 성과가 공정가치 기준으로 평가되는 금융자산 포트폴리오는 당기손익-공정가치로 측정됩니다.

③ 금융자산: 계약상 현금흐름이 원금과 이자로만 이루어져 있는 지에 대한 평가
원금은 금융자산의 최초 인식시점의 공정가치로 정의됩니다. 이자는 화폐의 시간가치에 대한 대가, 특정기간에 원금 잔액과 관련된 신용위험에 대한 대가, 그 밖에 기본적인 대여위험과 원가에 대한 대가(예: 유동성위험과 운영 원가)뿐만 아니라 이윤으로 구성됩니다.

계약상 현금흐름이 원금과 이자에 대한 지급만으로 이루어져 있는지를 평가할 때, 당사는 해당 상품의 계약조건을 고려합니다. 금융자산이 계약상 현금흐름의 시기나 금액을 변경시키는 계약조건을 포함하고 있다면, 그 계약조건 때문에 해당 금융상품의 존속기간에 걸쳐 생길 수 있는 계약상 현금흐름이 원리금 지급만으로 구성되는지를 판단해야 합니다.

이를 평가할 때 당사는 다음을 고려합니다.
- 현금흐름의 금액이나 시기를 변경시키는 조건부 상황
- 변동이자율 특성을 포함하여 계약상 액면이자율을 조정하는 조항
- 중도상환특성과 만기연장특성
- 특정 자산으로부터 발생하는 현금흐름에 대한 당사의 청구권을 제한하는 계약조건(예: 비소구특징)

중도상환금액이 실질적으로 미상환된 원금과 잔여원금에 대한 이자를 나타내고, 계약의 조기청산에 대한 합리적인 추가 보상을 포함하고 있다면, 조기상환특성은 특정일에 원금과 이자를 지급하는 조건과 일치합니다.

또한, 계약상 액면금액을 유의적으로 할인하거나 할증하여 취득한 금융자산에 대해서, 중도상환금액이 실질적으로 계약상 액면금액과 계약상 이자 발생액(그러나 미지급된)을 나타내며 (이 경우 계약의 조기 청산에 대한 합리적인 추가 보상이 포함될 수있는), 중도상환특성이 금융자산의 최초 인식시점에 해당 특성의 공정가치가 경미한 경우에는 이러한 조건을 충족한다고 판단합니다.

④ 금융자산: 후속측정과 손익

| | |
|---|---|
| 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 이자와 배당수익을 포함한 순손익은 당기손익으로 인식합니다. |
| 상각후원가측정 금융자산 | 이러한 자산은 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정합니다. 상각후원가는 손상손실에 의해 감소됩니다. 이자수익, 외화환산손익 및 손상은 당기손익으로 인식합니다. 제거에 따르는 손익도 당기손익으로 인식합니다. |
| 기타포괄손익-공정가치측정 채무상품 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 유효이자율법을 사용하여 계산된 이자수익, 외화환산손익과 손상은 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식합니다. 제거 시에 기타포괄손익에 누적된 손익은 당기손익으로 재분류합니다. |
| 기타포괄손익-공정가치측정 지분상품 | 이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 배당은 배당금이 명확하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식하고 절대로 당기손익으로 재분류되지 않습니다. |

3) 금융자산의 제거
당사는 금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸한 경우, 금융자산의 현금흐름을 수취할 계약상 권리를 양도하고 이전된 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 실질적으로 이전한 경우, 또는 당사가 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을보유 또는 이전하지 아니하고 금융자산을 통제하고 있지 않은 경우에 금융자산을 제거합니다.

당사가 재무상태표에 인식된 자산을 이전하는 거래를 하였지만, 이전되는 자산의 소유에 따른 대부분의 위험과 보상을 보유하고 있는 경우에는 이전된 자산을 제거하지 않습니다.

4) 상계
당사는 인식한 자산과 부채에 대해 법적으로 집행가능한 상계권리를 현재 갖고 있고,차액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만금융자산과 금융부채를 상계하고 재무상태표에 순액으로 표시합니다.

(6) 파생상품
파생상품은 최초 인식 시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 각각 아래와 같이 인식하고 있습니다.

1) 위험회피회계
당사는 이자율위험과 환율위험을 회피하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등의 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 회피대상위험으로 인한 자산 또는 부채, 확정계약의 공정가치의 변동(공정가치위험회피), 발생가능성이 매우 높은 예상거래 또는 확정거래의 환율변동위험(현금흐름위험회피)을 회피하기 위하여 일부 파생상품을위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

당사는 위험회피관계의 개시시점에 위험회피관계, 위험관리목적과 위험회피전략을 공식적으로 지정하고 문서화를 수행하고 있습니다. 또한 이 문서에는 위험회피수단, 위험회피대상항목 및 위험회피관계의 개시시점과 그 후속기간에 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 위험회피수단이 상쇄하는 효과를 평가하는 방법 등을 포함하고 있습니다.

① 공정가치위험회피
위험회피수단으로 지정되고, 공정가치위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있으며, 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동도 당기손익으로 인식하고 있습니다. 위험회피수단의 공정가치변동과 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동은 위험회피대상항목과 관련된 포괄손익계산서의 같은 항목에 인식됩니다. 공정가치위험회피회계는 당사가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각,청산 또는 행사되거나 공정가치 위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액 조정액은 위험회피회계가 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 현금흐름위험회피
위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인 부분은 자본으로 처리하며, 위험회피에 비효과적인 부분은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 현금흐름위험회피회계는 당사가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산, 행사되거나, 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 현금흐름위험회피회계의 중단시점에서 자본으로 인식한 파생상품의 누적평가손익은 향후 예상거래가 발생하는 보고기간에 걸쳐 당기손익으로 인식하고 있습니다. 다만, 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것이라 예상되는 경우에는 자본으로 인식한파생상품의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

위험회피의 비효율은 다음으로부터 발생할 수 있습니다.
- 위험회피대상 및 위험회피수단의 현금흐름의 시기 차이
- 위험회피대상 항목 및 위험회피수단의 위험과 연계된 다양한 지수(및 그에 따른 다른 곡선)
- 거래 상대방의 신용위험은 위험회피수단과 위험회피대상 항목의 공정가치 변동과다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

2) 내재파생상품
내재파생상품은 주계약의 경제적 특성 및 위험도와 밀접한 관련성이 없고 내재파생상품과 동일한 조건의 별도의 상품이 파생상품의 정의를 충족하는 경우, 복합금융상품이 당기손익 인식항목이 아니라면 내재파생상품을 주계약과 분리하여 별도로 회계처리하고 있습니다. 주계약과 분리한 내재파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로인식하고 있습니다.

3) 기타 파생상품
위험회피수단으로 지정되어 위험회피에 효과적인 파생상품을 제외한 모든 파생상품은 공정가치로 측정하며, 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 금융자산의 손상
① 금융상품과 계약자산
당사는 다음 자산의 기대신용손실에 대해 손실충당금을 인식합니다.
- 상각후원가로 측정하는 금융자산
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품
- 기업회계기준서 제1115호에서 정의된 계약자산

당사는 12개월 기대신용손실로 측정되는 다음의 금융자산을 제외하고는 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정합니다.
- 보고기간말에 신용위험이 낮다고 결정된 채무증권
- 최초 인식 이후 신용위험(즉, 금융자산의 기대존속기간 동안에 걸쳐 발생할 채무불이행 위험)이 유의적으로 증가하지 않은 기타 채무증권과 은행예금

매출채권에 대한 손실충당금은 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 측정됩니다.

금융자산의 신용위험이 최초 인식 이후 유의적으로 증가했는지를 판단할 때와 기대신용손실을 추정할 때, 당사는 과도한 원가나 노력 없이 이용할 수 있고, 합리적이고 뒷받침될 수 있는 정보를 고려합니다. 여기에는 미래지향적인 정보를 포함하여 당사의 과거 경험과 알려진 신용평가에 근거한 질적, 양적인 정보 및 분석이 포함됩니다.

② 기대신용손실의 측정
기대신용손실은 신용손실의 확률가중추정치입니다. 신용손실은 모든 현금부족액(즉,계약에 따라 지급받기로 한 모든 계약상 현금흐름과 수취할 것으로 예상하는 모든 계약상 현금흐름의 차이)의 현재가치로 측정됩니다. 기대신용손실은 해당 금융자산의 유효이자율로 할인됩니다.

③ 신용이 손상된 금융자산
매 보고기간말에, 당사는 상각후원가로 측정되는 금융자산의 신용이 손상되었는지 평가합니다. 금융자산의 추정미래현금흐름에 악영향을 미치는 하나 이상의 사건이 발생한 경우에 해당 금융자산은 신용이 손상된 것입니다.

금융자산의 신용이 손상된 증거는 다음과 같은 관측 가능한 정보를 포함합니다.
- 발행자나 차입자의 유의적인 재무적 어려움
- 채무불이행이나 계약기간 이상 연체와 같은 계약 위반
- 차입자의 재무적 어려움에 관련된 경제적이나 계약상 이유로 당초 차입조건의 불가피한

완화
- 차입자의 파산가능성이 높아지거나 그 밖의 재무구조조정 가능성이 높아짐
- 재무적 어려움으로 인해 해당 금융자산에 대한 활성시장 소멸

④ 재무상태표 상 신용손실충당금의 표시
상각후원가로 측정하는 금융자산에 대한 손실충당금은 해당 자산의 장부금액에서 차감합니다. 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품에 대해서는 손실충당금은 당기손익에 포함하고 기타포괄손익에 인식합니다.

⑤ 제각
금융자산의 계약상 현금흐름 전체 또는 일부의 회수에 대한 합리적인 기대가 없는 경우 해당 자산을 제거합니다. 당사는 제각한 금액이 유의적으로 회수될 것이라는 기대를 갖고 있지 않습니다. 그러나 제각된 금융자산은 당사의 만기가 된 금액의 회수 절차에 따라 회수활동의 대상이 될 수 있습니다.

(8) 유형자산
유형자산은 최초에 원가로 측정하여 인식하고 있습니다. 유형자산의 원가에는 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는 데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는데 직접 관련되는 원가 및 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는 데 소요될 것으로 추정되는 원가가 포함됩니다.

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

유형자산의 일부를 대체할 때 발생하는 원가는 해당 자산으로부터 발생하는 미래 경제적 효익이 당사에 유입될 가능성이 높으며 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있습니다. 이 때 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 그 외의 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

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

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 처분손익으로 인식합니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수 및 감가상각방법은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 내용연수 | 상각방법 |
|---|---|---|
| 건물 | 8 ~ 30년 | 정액법 |
| 구축물 | 8 ~ 30년 | 정액법 |
| 기계장치 | 2 ~ 24년 | 정액법 |
| 차량운반구 | 4년 | 정액법 |
| 기타의유형자산 | 4년 | 정액법 |
| 사용권자산 | 2 ~ 30년 | 정액법 |

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

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

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 일부 무형자산에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간에 대하여 예측가능한 제한이 없으므로 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

| 구 분 | 내용연수 |
|---|---|

| | |
|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 4년 |
| 개발비 | 5년 |
| 기타의무형자산 | 20년 |

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

① 연구 및 개발
연구 또는 내부프로젝트의 연구단계에 대한 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 개발단계의 지출은 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성, 자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 기업의 의도와 능력 및 필요한 자원의 입수가능성, 무형자산의 미래 경제적 효익을 모두 제시할 수 있고, 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 무형자산으로 인식하고 있으며, 기타 개발관련 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

② 후속지출
후속지출은 관련되는 특정자산에 속하는 미래의 경제적 효익이 증가하는 경우에만 자본화하며, 내부적으로 창출한 영업권 및 상표명 등을 포함한 다른 지출들은 발생 즉시 비용화하고 있습니다.

(10) 차입원가
적격자산의 취득, 건설 또는 제조와 직접 관련된 차입원가는 당해 자산 원가의 일부로 자본화하고 있으며, 기타차입원가는 발생기간에 비용으로 인식하고 있습니다. 적격자산이란 의도된 용도로 사용하거나 판매가능한 상태가 될 때까지 상당한 기간을 필요로 하는 자산을 말하며, 금융자산과 단기간 내에 제조되거나 다른 방법으로 생산되는 재고자산은 적격자산에 해당되지 아니하며, 취득시점에 의도된 용도로 사용할 수 있거나 판매가능한 상태에 있는 자산인 경우에도 적격자산에 해당되지 아니합니다.

적격자산을 취득하기 위한 목적으로 특정하여 차입한 자금에 한하여, 보고기간 동안 그 차입금으로부터 실제 발생한 차입원가에서 당해 차입금의 일시적 운용에서 생긴 투자수익을 차감한 금액을 자본화가능차입원가로 결정하며, 일반적인 목적으로 자금을 차입하고 이를 적격자산의 취득을 위해 사용하는 경우에 한하여 당해 자산 관련 지출액에 자본화이자율을 적용하는 방식으로 자본화가능차입원가를 결정하고 있습니다. 자본화이자율은 보고기간 동안 차입한 자금(적격자산을 취득하기 위해 특정 목적으로 차입한 자금 제외)으로부터 발생된 차입원가를 가중평균하여 산정하고 있습니다. 보고기간 동안 자본화한 차입원가는 당해 기간 동안 실제 발생한 차입원가를 초과할 수 없습니다.

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

당사는 비유동자산을 취득 또는 건설하는데 사용해야 한다는 기본조건이 부과된 정부보조금을 수령하는 경우, 해당 자산의 장부금액을 계산할 때, 정부보조금을 차감하고 감가상각자산의 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 관련비용에서 차감하는 방법으로 인식하고 있습니다.

(12) 비금융자산의 손상
종업원급여에서 발생한 자산, 재고자산 및 이연법인세자산을 제외한 모든 비금융자산에 대해서는 매 보고기간말마다 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 검토하며, 만약 그러한 징후가 있다면 당해 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 단, 사업결합으로 취득한 영업권 및 내용연수가 비한정인 무형자산, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 대해서는 자산손상을 시사하는 징후와 관계없이 매년 회수가능액과 장부금액을 비교하여 손상검사를 하고 있습니다
.

회수가능액은 개별 자산별로, 또는 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없다면 그 자산이 속하는 현금창출단위별로 회수가능액을 추정하고 있습니다. 회수가능액은 사용가치와 순공정가치 중 큰 금액으로 결정하고 있습니다. 사용가치는 자산이나 현금창출단위에서 창출될 것으로 기대되는 미래현금흐름을 화폐의 시간가치 및 미래현금흐름을 추정할 때 조정되지 아니한 자산의 특유위험에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 적절한 할인율로 할인하여 추정합니다.

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

(13) 리스
당사는 계약에서 대가와 교환하여, 식별되는 자산의 사용 통제권을 일정기간 이전하게 하는지를 고려하여 계약의 약정시점에, 계약자체가 리스인지, 계약이 리스를 포함하는지를 판단합니다.

1) 리스이용자 회계처리
당사는 단기리스와 소액 기초자산 리스를 제외한 모든 리스에 대하여 하나의 인식과측정 접근법을 적용합니다. 당사는 리스료 지급의무를 나타내는 리스부채와 기초자산의 사용권을 나타내는 사용권자산을 인식합니다.

① 사용권자산
당사는 리스개시일(즉, 기초자산이 사용가능한 시점)에 사용권자산을 인식합니다. 사용권자산은 원가로 측정하고, 후속 측정 시 원가모형을 적용하였습니다. 원가모형을 적용하기 위하여 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감하고, 리스부채의 재측정에 따른 조정을 반영합니다. 사용권자산의 원가는 인식된 리스부채 금액, 최초 직접원가, 그리고 받은 리스 인센티브를 차감한 리스개시일이나 그 전에 지급한 리스료를포함합니다. 사용권자산은 리스기간과 자산의 내용연수 중 짧은 기간에 걸쳐 정액기준으로 감가상각됩니다.

리스기간 종료시점에 당사에 기초자산의 소유권이 이전되는 경우나 사용권자산의 원가에 당사가 매수선택권을 행사할 것임이 반영되는 경우, 감가상각은 자산의 기초자산의 추정된 내용연수를 사용하여 계산됩니다.

사용권자산도 손상의 대상이 되며 주석 4.(12)에서 비금융자산의 손상에 대한 회계정책에서 설명하였습니다.

② 리스부채
리스 개시일에, 당사는 리스기간에 걸쳐 지급될 리스료의 현재가치로 리스부채를 측정합니다. 리스료는 고정리스료(실질적인 고정리스료를 포함하고, 받을 리스 인센티브는 차감), 지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료 및 잔존가치보증에 따라 지급될 것으로 예상되는 금액으로 구성됩니다. 리스료는 또한 당사가 매수선택권을 행사할 것이 상당히 확실한 경우에 그 매수선택권의 행사가격과 리스기간이 당사의 종료선택권 행사를 반영하는 경우에 그 리스를 종료하기 위하여 부담하는 금액을 포함합니다.

지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료가 아닌 변동리스료는 (재고자산을 생산하는데 발생된 것이 아니라면) 리스료 발생을 유발하는 사건 또는 조건이 발생한 기간의 비용으로 인식합니다.

당사는 리스료의 현재가치를 계산할 때, 리스의 내재이자율을 쉽게 산정할 수 없기 때문에 리스개시일의 증분차입이자율을 사용합니다. 리스개시일 이후 리스부채 금액은 이자를 반영하여 증가하고 지급한 리스료를 반영하여 감소합니다. 또한, 리스부채의 장부금액은 리스기간의 변경, 리스료의 변경(예를 들어, 리스료를 산정할 때 사용한 지수나 요율의 변동으로 생기는 미래 리스료의 변동) 또는 기초자산을 매수하는 선택권 평가에 변동이 있는 경우 재측정됩니다.

③ 단기리스와 소액 기초자산 리스
당사는 단기리스(즉, 이러한 리스는 리스기간이 리스개시일로부터 12개월 이하이고 매수선택권을 포함하지 않음)에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 또한 당사는 소액자산으로 간주되는 사무용품의 리스에 소액자산 리스에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 단기리스와 소액자산 리스에 대한 리스료는 리스기간에 걸쳐 정액기준으로 비용으로 인식합니다.

2) 리스제공자
당사는 기초자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지 않는 리스를 운용리스로 분류합니다. 리스료 수익은 리스기간에 걸쳐 정액 기준으로 인식하며, 영업성격에 따라 손익계산서에서 매출에 포함됩니다. 운용리스 체결과정에서 부담하는 리스개설 직접원가를 기초자산의 장부금액에 더하고 리스료 수익과 같은 기준으로 리스기간에 걸쳐 비용으로 인식합니다. 조건부 임대료는 임대료를 수취하는 시점에 매출로 인식합니다.

(14) 비파생금융부채
당사는 계약상 내용의 실질과 금융부채의 정의에 따라 금융부채를 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고있습니다.

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

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

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

(15) 종업원급여
1) 단기종업원급여
종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말부터 12개월 이내에 결제될 단기종업원급여는 근무용역과 교환하여 지급이 예상되는 금액을, 근무용역이 제공된 때에 당기손익으로 인식하고 있습니다. 단기종업원급여는 할인하지 않은 금액으로 측정하고 있습니다.

2) 기타장기종업원급여
종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말일부터 12개월 이내에 지급되지 않을 기타장기종업원급여는 당기와 과거기간에 제공한 근무용역의 대가로 획득한 미래의 급여액을 현재가치로 할인하고 있습니다. 재측정에 따른 변동은 발생한 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 퇴직급여: 확정기여제도
확정기여제도와 관련하여 일정기간 종업원이 근무용역을 제공하였을 때에는 그 근무용역과 교환하여 확정기여제도에 납부해야 할 기여금에 대하여 자산의 원가에 포함되는 경우를 제외하고 당기손익으로 인식하고 있습니다. 납부해야 할 기여금은 이미 납부한 기여금을 차감한 후 부채로 인식하고 있습니다. 또한, 이미 납부한 기여금이 보고기간말 이전에 제공한 근무용역에 대해 납부하여야 하는 기여금을 초과하는 경우에는 초과 기여금 때문에 미래 지급액이 감소하거나 현금이 환입되는 만큼을 자산으로 인식하고 있습니다.

4) 퇴직급여: 확정급여제도
보고기간말 현재 확정급여제도와 관련된 확정급여부채는 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 인식하고 있습니다.

확정급여부채는 매년 독립적인 계리사에 의해 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급되거나 제도에 대한 미래기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적 효익의 현재가치를 한도로 자산을 인식하고 있습니다.

순확정급여부채의 재측정요소는 보험수리적손익, 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익 및 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산인식상한효과의 변동으로 구성되어 있으며, 즉시 기타포괄손익으로 인식됩니다. 당사는 순확정급여부채의 순이자를 순확정급여부채에 연차보고기간 초에 결정된 할인율을 곱하여 결정되면 보고기간 동안 기여금 납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채의 변동을 고려하여 결정하고 있습니다. 확정급여제도와 관련된 순이자비용과 기타비용은 당기손익으로 인식됩니다.

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

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

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

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

매 보고기간말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간말 현재 최선의 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

1) 종업원급여충당부채
당사는 경영평가 성과급에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 충당부채를 추정하고 있습니다.

2) RPS충당부채
당사는 "신에너지및재생에너지개발이용보급촉진법"에 의거 매년 총 발전량의 일정량이상을 신재생에너지로 공급해야 할 이행의무가 있으며, 보고기간말 현재 의무 공급량에 미달할 것으로 예상되는 부분을 충당부채로 설정하고 있습니다.

(17) 온실가스배출권
'온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률'이 시행됨에 따라 발생되는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스 배출권
온실가스 배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득과 직접 관련되어 있고 정상적으로 발생하는 그 밖의 원가를 가산하여 원가로 인식하고 있습니다.
당사는 법률상 의무를 이행하기 위한 목적으로 배출권을 보유하고 있으며, 보유 배출권은 무형자산으로 분류하되 보고기간말로부터 1년 이내에 정부에 제출할 부분은 유동자산으로 분류하고 있습니다. 무형자산으로 분류된 배출권은 최초 인식 후에 원가에서 손상차손 누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

온실가스 배출권은 정부에 제출하거나 매각하거나 사용할 수 없게 되어 더 이상 미래경제적 효익이 예상되지 않을 때 제거하고 있습니다.

2) 배출부채
배출부채는 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무로서, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고, 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 해당 이행연도 분으로 보유한 배출권의 장부금액과 보유 배출권 수량을 초과하는 배출량에 대한 의무를 이행하는 데에 소요될 것으로 예상되는 지출을 더하여 측정하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 때 제거하고 있습니다.

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

화폐성항목의 결제시점에 생기는 외환차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다. 비화폐성항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(19) 납입자본
보통주는 자본으로 분류하며 자본거래에 직접 관련되어 발생하는 증분원가는 세금효과를 반영한 순액으로 자본에서 차감하고 있습니다.

(20) 수익
기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'에 따라, 당사는 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형(① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식하였습니다.  수익은 고객과의 계약에서 정한 대가에 기초하여 측정되며 제3자를 대신해서 회수한 금액은 제외합니다. 또한 당사는 고객에게 재화나 용역의 통제가 이전될 때 수익을 인식합니다.

1) 수행의무의 식별
당사는 전력자원 개발 및 전력생산과 관련된 영업을 목적으로 하고 있으며, 전기판매수익이 총수익의 98.20%를 차지하고 있습니다. 전기판매는 일련의 구별되는 재화나용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 당사는 전기판매 외에 열공급사업,부산물 판매, 발전 관련 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

2) 변동대가
당사는 고객과의 계약에 따라 고객에게서 받는 대가가 변동될 수 있습니다. 당사는 받을 권리를 갖게 될 대가를 더 잘 예측할 것으로 예상하는 기댓값 방법을 사용하여 변동대가를 추정하고, 변동대가와 관련된 불확실성이 해소될 때 이미 인식한 누적수익금액 중 유의적인 부분을 되돌리지 않을 가능성이 매우 높은 금액까지만 변동대가를 거래가격에 포함하여 수익을 인식합니다.

3) 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무
당사는 고객에게 발전시설 운영과 관리를 위한 기술지원 등의 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다. 당사는 합리적인 기준으로 산정한 진행률에 따라 수익을 안분하여 인식합니다. 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는자산을 만들거나 그 자산가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한 지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식합니다.

(21) 금융수익과 비용
금융수익은 기타포괄손익-공정가치측정금융자산을 포함한 투자로부터의 이자수익, 배당수익, 공정가치측정금융자산 처분이익, 매매목적 파생상품 평가(거래)이익 및 사채에 대한 외환차익, 외화환산이익 등으로 구성됩니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 수익을 인식하고 있습니다.

금융비용은 차입금과 사채의 이자비용, 기타포괄손익-공정가치측정금융상품처분손실, 매매목적 파생상품 평가(거래)손실 및 사채에 대한 외환차손, 외화환산손실 등으로 구성됩니다. 차입금과 사채에 대한 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

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

1) 당기법인세
당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 세전이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 당사의 당기법인세와 관련된 미지급법인세는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

2) 이연법인세
이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말에 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분에 관한 가산할 일시적차이에 대해서는 당사가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다. 또한, 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높고, 일시적차이가 사용될 수 있는 기간에 과세소득이 발생할 가능성이 높은 경우에 인식하고 있습니다.

미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 미래 과세소득의 발생가능성이 높은 경우 그 범위 안에서 이월된 미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적차이에 대하여 이연법인세자산을 인식합니다. 미래 과세소득은 관련 가산할 일시적차이의 소멸에 의해 결정됩니다. 가산할 일시적차이가 이연법인세자산을 완전히 인식하기에 충분하지 않다면, 현재 일시적차이들의 소멸과 당사의 사업계획을 미래 과세소득에 고려합니다.

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

이연법인세자산과 부채는 보고기간말 제정 되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간 말 현재 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따라 법인세효과를 반영하고 있습니다.

이연법인세자산과 부채는 동일 과세당국이 부과하는 법인세이고, 당사가 인식된 금액을 상계할 수 있는 법적 권한을 가지고 있으며 당기 법인세부채와 자산을 순액으로결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다.

(23) 주당이익
당사는 보통주 기본주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을 보고기간 동안에유통된 보통주식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

5. 범주별 금융상품

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

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 상각후원가 측정금융자산 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융자산> | | | | | |
| 현금및현금성자산 | - | - | 116,069,000,578 | - | 116,069,000,578 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | - | - | 269,613,181,263 |
| 단기금융상품 | - | - | 11,000,000,000 | - | 11,000,000,000 |
| 파생금융자산 | 206,050,000 | - | - | - | 206,050,000 |
| 단기대여금 | - | - | 5,733,136,399 | - | 5,733,136,399 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 1,041,708,674,045 | - | 1,041,708,674,045 |
| 범주별 소계 | 269,819,231,263 | - | 1,174,510,811,022 | - | 1,444,330,042,285 |
| <비유동성 금융자산> | | | | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | - | 2,235,516,094,576 | - | - | 2,235,516,094,576 |
| 파생금융자산 | 13,403,042,030 | - | - | 31,043,040,003 | 44,446,082,033 |
| 장기대여금 | - | - | 36,953,166,485 | - | 36,953,166,485 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 26,476,150,269 | - | 26,476,150,269 |
| 범주별 소계 | 13,403,042,030 | 2,235,516,094,576 | 63,429,316,754 | 31,043,040,003 | 2,343,391,493,363 |
| 합 계 | 283,222,273,293 | 2,235,516,094,576 | 1,237,940,127,776 | 31,043,040,003 | 3,787,721,535,648 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융자산 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 상각후원가 측정금융자산 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융자산> | | | | | |
| 현금및현금성자산 | - | - | 181,601,598,719 | - | 181,601,598,719 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 43,857,423,287 | - | - | - | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | - | - | 11,000,000,000 | - | 11,000,000,000 |
| 파생금융자산 | 18,000,000 | - | - | - | 18,000,000 |
| 단기대여금 | - | - | 5,155,309,798 | - | 5,155,309,798 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 1,269,564,983,610 | - | 1,269,564,983,610 |
| 범주별 소계 | 43,875,423,287 | - | 1,467,321,892,127 | - | 1,511,197,315,414 |
| <비유동성 금융자산> | | | | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | - | 2,283,298,236,594 | - | - | 2,283,298,236,594 |
| 파생금융자산 | 13,644,501,644 | - | - | 23,305,692,930 | 36,950,194,574 |
| 장기대여금 | - | - | 40,630,685,450 | - | 40,630,685,450 |
| 매출채권및기타채권 | - | - | 18,571,989,990 | - | 18,571,989,990 |
| 범주별 소계 | 13,644,501,644 | 2,283,298,236,594 | 59,202,675,440 | 23,305,692,930 | 2,379,451,106,608 |
| 합 계 | 57,519,924,931 | 2,283,298,236,594 | 1,526,524,567,567 | 23,305,692,930 | 3,890,648,422,022 |

(2) 당기말과 전기말 현재 금융부채의 범주별 장부금액은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융부채 | 상각후원가 측정금융부채 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 27,560,000 | - | 27,560,000 |
| 사채 | - | 969,124,805,980 | - | 969,124,805,980 |
| 파생상품부채 | 8,212,290,000 | - | - | 8,212,290,000 |
| 매입채무및기타채무 | - | 996,774,455,933 | - | 996,774,455,933 |
| 범주별 소계 | 8,212,290,000 | 1,965,926,821,913 | - | 1,974,139,111,913 |
| <비유동성 금융부채> | | | | |
| 사채 | - | 6,924,955,706,954 | - | 6,924,955,706,954 |
| 파생상품부채 | 55,333,348,582 | - | 5,640,578,610 | 60,973,927,192 |
| 매입채무및기타채무 | - | 657,890,576,530 | - | 657,890,576,530 |
| 범주별 소계 | 55,333,348,582 | 7,582,846,283,484 | 5,640,578,610 | 7,643,820,210,676 |
| 합 계 | 63,545,638,582 | 9,548,773,105,397 | 5,640,578,610 | 9,617,959,322,589 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 당기손익-공정가치측정 금융부채 | 상각후원가 측정금융부채 | 위험회피지정 파생상품 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| <유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 107,921,150,000 | - | 107,921,150,000 |
| 사채 | - | 599,879,029,797 | - | 599,879,029,797 |
| 파생상품부채 | 3,040,900,000 | - | - | 3,040,900,000 |
| 매입채무및기타채무 | - | 1,003,488,141,227 | - | 1,003,488,141,227 |
| 범주별 소계 | 3,040,900,000 | 1,711,288,321,024 | - | 1,714,329,221,024 |
| <비유동성 금융부채> | | | | |
| 차입금 | - | 27,540,000 | - | 27,540,000 |
| 사채 | - | 7,432,705,069,019 | - | 7,432,705,069,019 |
| 파생상품부채 | 59,969,823,953 | - | 12,550,470,879 | 72,520,294,832 |
| 매입채무및기타채무 | - | 731,528,745,683 | - | 731,528,745,683 |
| 범주별 소계 | 59,969,823,953 | 8,164,261,354,702 | 12,550,470,879 | 8,236,781,649,534 |
| 합 계 | 63,010,723,953 | 9,875,549,675,726 | 12,550,470,879 | 9,951,110,870,558 |

(3) 당기와 전기 중 발생한 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | | 당기 | 전기 |
|---|---|---|---|
| 상각후원가로 측정하는 금융자산 | 현금및현금성자산의 환율변동손익 | (631,893,897) | (14,831,956,986) |
| | 현금및현금성자산의 이자수익 | 6,952,152,726 | 3,186,842,135 |
| | 대여금의 이자수익 | 162,310,817 | 98,868,723 |
| | 매출채권및기타채권의 환율변동손익 | 51,541,261 | 320,296,560 |
| | 매출채권및기타채권의 이자수익 | 1,411,964,786 | 3,615,359,134 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 파생상품평가손익(손익반영) | (35,409,614) | 13,934,932,403 |
| | 파생상품거래손익 | 5,969,180,906 | (276,938,394) |
| | 당기손익-공정가치측정금융자산 평가손익 | 3,510,578,846 | (2,979,342,804) |
| 위험회피지정 파생상품자산 | 파생상품평가손익(손익반영) | 16,189,252,794 | 24,378,293,797 |
| | 파생상품평가손익(자본반영_세전) | (5,442,127,611) | (31,027,171,524) |
| | 파생상품거래손익 | 2,050,275,934 | 344,322,504 |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 배당금수익 | 68,829,603,442 | 103,448,005,172 |
| | 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전) | (47,782,142,018) | 1,966,113,810,702 |
| 상각후원가로 측정하는 금융부채 | 환율변동손익 | (26,945,148,717) | (65,633,211,571) |
| | 차입금 및 사채의 이자비용 | (184,895,799,475) | (182,931,381,364) |
| | 매입채무및기타채무의 이자비용 | (15,822,327,002) | (20,121,031,941) |
| 당기손익-공정가치측정금융부채 | 파생상품평가손익(손익반영) | (3,575,814,629) | (29,578,894,791) |
| | 파생상품거래손익 | 176,739,913 | (4,139,423,597) |
| 위험회피지정 파생상품부채 | 파생상품평가손익(손익반영) | 3,517,586,651 | 4,910,445,261 |
| | 파생상품평가손익(자본반영_세전) | 382,527,508 | (2,190,981,103) |
| | 파생상품거래손익 | (199,704,262) | 5,248,222,262 |

## 6. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 현금 | 89,655,504,784 | 166,244,292,453 |
| 현금성자산 | 26,413,495,794 | 15,357,306,266 |
| 합 계 | 116,069,000,578 | 181,601,598,719 |

7. 금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 대여금 | 5,809,628,738 | 50,900,351,670 | 5,232,506,057 | 54,394,662,782 |
| 현재가치할인차금 | (76,492,339) | (1,550,965,185) | (77,196,259) | (1,367,757,332) |
| 대손충당금 | - | (12,396,220,000) | - | (12,396,220,000) |
| 소 계 | 5,733,136,399 | 36,953,166,485 | 5,155,309,798 | 40,630,685,450 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | - | 11,000,000,000 | - |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | 43,857,423,287 | - |
| 파생상품자산 | 206,050,000 | 44,446,082,033 | 18,000,000 | 36,950,194,574 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | 2,235,516,094,576 | - | 2,283,298,236,594 |
| 합 계 | 286,552,367,662 | 2,316,915,343,094 | 60,030,733,085 | 2,360,879,116,618 |

(2) 당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 학자금대여금(*1) | 2,040,791,000 | 17,959,131,803 | 1,517,913,050 | 18,833,089,975 |
| 현재가치할인차금 | (76,492,339) | (1,550,965,185) | (77,196,259) | (1,367,757,332) |
| 소 계 | 1,964,298,661 | 16,408,166,618 | 1,440,716,791 | 17,465,332,643 |
| 주택자금대여금(*2) | 890,659,960 | 10,498,046,916 | 885,746,490 | 11,353,747,807 |
| 관계사대여금(*3) | 2,878,177,778 | - | 2,828,846,517 | 19,645,220,000 |
| 대손충당금 | - | - | - | (12,396,220,000) |
| 기타대여금 | - | 22,443,172,951 | - | 4,562,605,000 |
| 대손충당금 | - | (12,396,220,000) | - | - |
| 합 계 | 5,733,136,399 | 36,953,166,485 | 5,155,309,798 | 40,630,685,450 |

(*1) 당사는 직원들의 자녀들에 대한 학자금 지원 목적으로 무이자로 대여하고 있습니다. 대여금은 매 분기 급여 지급 시 균등분할 상환하는 방식으로 회수하고 있습니다.
(*2) 당사는 주거의 안정화를 위해 무주택 직원들을 대상으로 하여 가중평균차입이자율의 95%의 이자율로 대여하고 있습니다. 대여금은 20년 만기 분할상환 조건입니다.
(*3) 당사는 종속기업인 KOMIPO America Inc.에 대하여 6.5%의 이자율로 자금을 대여하고 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 단기금융상품의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 정기예금 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 |

(4) 당기와 전기 중 대여금의 대손충당금의 변동내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초금액 | 12,396,220,000 | 12,396,220,000 |
| 손상된 금융자산에 대한 대손상각비 | - | - |
| 기말금액 | 12,396,220,000 | 12,396,220,000 |

(5) 당기말과 전기말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니 다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 특정금전신탁 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 |

8. 사용이 제한된 금융자산
당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

| | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 내 역 | 당기말 | 전기말 | 비고 |
| 단기금융상품 | 동반성장예탁금 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 | 인출제한(*) |

(*) 당기말 현재 중소기업은행에 협력기업을 위하여 예치한 동반성장예탁금으로 사용이 제한된 금융상품입니다.

9. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 자산명 | 보유주식수 (주/좌) | 지분율 | 당기말 | | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 취득원가 | 장부금액 | 장부금액 |
| 상장주식 | PT Bayan Resources Tbk | 1,333,333,400 | 4.00% | 80,533,337,360 | 2,218,186,777,576 | 2,265,200,113,260 |
| 비상장주식 | 한국전력거래소 | 1,826,275 | 7.14% | 9,131,374,714 | 16,936,317,000 | 17,690,925,030 |
| | ㈜켑코우데 | 103,230 | 2.40% | 516,150,000 | - | 14,198,304 |
| | 희망빛발전㈜ | 78,600 | 8.33% | 393,000,000 | 393,000,000 | 393,000,000 |
| | 군산바이오에너지㈜(*) | 200,000 | 18.87% | 1,000,000,000 | - | - |
| 합 계 | | | | 91,573,862,074 | 2,235,516,094,576 | 2,283,298,236,594 |

(*) 당기 중 파산선고가 결정되었으며, 파산관재인 선임으로 유의적인 영향력의 행사가 불가하여 기타포괄손익-공정가치측정금융자산으로 재분류하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 변동은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)

| 자산명 | 기초 | 평가 | 기말 |
|---|---|---|---|
| PT Bayan Resources Tbk | 2,265,200,113,260 | (47,013,335,684) | 2,218,186,777,576 |
| 한국전력거래소 | 17,690,925,030 | (754,608,030) | 16,936,317,000 |
| ㈜켑코우데 | 14,198,304 | (14,198,304) | - |
| 희망빛발전㈜ | 393,000,000 | - | 393,000,000 |
| 군산바이오에너지㈜ | - | - | - |
| 합 계 | 2,283,298,236,594 | (47,782,142,018) | 2,235,516,094,576 |

2) 전기

(단위:원)

| 자산명 | 기초 | 평가 | 기말 |
|---|---|---|---|
| PT Bayan Resources Tbk | 299,160,014,958 | 1,966,040,098,302 | 2,265,200,113,260 |
| 한국전력거래소 | 17,617,212,630 | 73,712,400 | 17,690,925,030 |
| ㈜켑코우데 | 14,198,304 | - | 14,198,304 |
| 희망빛발전㈜ | 393,000,000 | - | 393,000,000 |
| 합 계 | 317,184,425,892 | 1,966,113,810,702 | 2,283,298,236,594 |

10. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 파생상품자산 | | | | |
| 통화스왑 | - | 31,043,040,003 | - | 23,305,692,930 |
| 통화선도 | 206,050,000 | - | 18,000,000 | - |
| 이자율스왑 | - | 696,572,030 | - | 301,995,644 |
| 기타파생상품(*) | - | 12,706,470,000 | - | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 206,050,000 | 44,446,082,033 | 18,000,000 | 36,950,194,574 |
| 파생상품부채 | | | | |
| 통화스왑 | - | 5,640,578,610 | - | 12,550,470,879 |
| 통화선도 | 2,019,950,000 | - | 3,040,900,000 | - |
| 이자율스왑 | - | 447,528,017 | - | 239,316,591 |
| 기타파생상품(*) | 6,192,340,000 | 54,885,820,565 | - | 59,730,507,362 |
| 합 계 | 8,212,290,000 | 60,973,927,192 | 3,040,900,000 | 72,520,294,832 |

(*) 주석 37에서 설명된 바와 같이 종속기업인 ㈜상공에너지와 관계기업인 현대그린파워㈜ 각각의 주주간 협약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액입니다.

(2) 당기말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | | 계약이자율 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 | 매입금액 | 매도 | 매입 | |
| 현금흐름 위험회피 | Nomura | 2017.10.24 ~ 2037.10.30 | 52,456,800,000 | EUR 40,000,000.00 | 2.60% | 1.70% | 1,311.42 |
| | Nomura | 2017.11.09 ~ 2037.11.16 | 59,422,500,000 | SEK 450,000,000.00 | 2.62% | 2.36% | 132.05 |
| | 국민은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 한국산업은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 하나은행 | 2021.08.09 ~ 2026.08.09 | 114,230,000,000 | USD 100,000,000 | 1.27% | 1.25% | 1,142.30 |
| | 한국산업은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |
| | 우리은행 | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |
| | JP Morgan | 2022.04.21 ~ 2027.04.21 | 123,710,000,000 | USD 100,000,000 | 3.41% | 3.63% | 1,237.10 |

(3) 당기말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | | 계약환율(원) |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 매도금액 | 매입금액 | |
| 매매목적 | MUFG | 2023.11.23 ~ 2024.02.05 | 10,348,000,000 | USD 8,000,000 | 1,293.50 |
| | 농협은행 | 2023.11.30 ~ 2024.01.23 | 5,147,000,000 | USD 4,000,000 | 1,286.75 |
| | MUFG | 2023.11.30 ~ 2024.01.23 | 5,146,600,000 | USD 4,000,000 | 1,286.65 |
| | JP Morgan | 2023.11.30 ~ 2024.02.22 | 11,561,400,000 | USD 9,000,000 | 1,284.60 |
| | 모건스텐리 | 2023.12.01 ~ 2024.01.23 | 5,199,400,000 | USD 4,000,000 | 1,299.85 |
| | 한국산업은행 | 2023.12.01 ~ 2024.01.15 | 14,303,300,000 | USD 11,000,000 | 1,300.30 |
| | 미즈호 | 2023.12.01 ~ 2024.02.14 | 10,386,000,000 | USD 8,000,000 | 1,298.25 |
| | JP Morgan | 2023.12.04 ~ 2024.02.14 | 6,484,500,000 | USD 5,000,000 | 1,296.90 |
| | 농협은행 | 2023.12.06 ~ 2024.02.14 | 5,231,000,000 | USD 4,000,000 | 1,307.75 |
| | MUFG | 2023.12.13 ~ 2024.02.06 | 19,699,500,000 | USD 15,000,000 | 1,313.30 |
| | JP Morgan | 2023.12.13 ~ 2024.02.06 | 17,071,600,000 | USD 13,000,000 | 1,313.20 |
| | 미즈호 | 2023.12.15 ~ 2024.02.06 | 12,915,500,000 | USD 10,000,000 | 1,291.55 |
| | 한국산업은행 | 2023.12.15 ~ 2024.02.14 | 11,617,200,000 | USD 9,000,000 | 1,290.80 |
| | 부산은행 | 2023.12.20 ~ 2024.02.26 | 5,183,200,000 | USD 4,000,000 | 1,295.80 |
| | SMBC | 2023.12.20 ~ 2024.03.13 | 19,416,450,000 | USD 15,000,000 | 1,294.43 |
| | 농협은행 | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 26,065,000,000 | USD 20,000,000 | 1,303.25 |
| | JP Morgan | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 26,064,000,000 | USD 20,000,000 | 1,303.20 |
| | MUFG | 2023.12.21 ~ 2024.01.05 | 27,365,100,000 | USD 21,000,000 | 1,303.10 |
| | 하나은행 | 2023.12.28 ~ 2024.01.15 | 18,041,100,000 | USD 14,000,000 | 1,288.65 |
| | 미즈호 | 2023.12.28 ~ 2024.02.26 | 32,146,250,000 | USD 25,000,000 | 1,285.85 |
| | JP Morgan | 2023.12.28 ~ 2024.03.26 | 8,983,800,000 | USD 7,000,000 | 1,283.40 |

(4) 당기말 현재 이자율스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 계약처 | 계약기간 | 계약금액 | 계약이자율 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 매도 | 매입 |
| 매매목적 | Nomura | 2017.10.24 ~ 2032.10.30 | 52,456,800,000 | 2.55%+변동금리 | 2.60% |
| | Nomura | 2017.11.09 ~ 2032.11.16 | 59,422,500,000 | 2.57%+변동금리 | 2.62% |

(5) 당기와 전기 중 상기 파생상품거래로 인한 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 평가손익(I/S) | | 거래손익(I/S) | | 기타포괄손익(*) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 |
| 통화스왑 | 19,706,839,445 | 29,288,739,058 | 1,850,571,672 | 5,592,544,766 | (5,059,600,103) | (33,218,152,627) |
| 통화선도 | (1,813,900,000) | (3,022,900,000) | 5,969,180,906 | (4,338,759,434) | - | - |
| 이자율스왑 | 186,364,960 | 1,203,081,779 | 176,739,913 | (77,602,557) | - | - |
| 기타파생상품 | (1,983,689,203) | (13,824,144,167) | - | - | - | - |
| 합 계 | 16,095,615,202 | 13,644,776,670 | 7,996,492,491 | 1,176,182,775 | (5,059,600,103) | (33,218,152,627) |

(*) 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 28,850,097,994원(전기말 파생상품평가손실 24,959,265,515원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.

## 11. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 채권액 | 대손충당금 | 장부가액 | 채권액 | 대손충당금 | 장부가액 |
| 유동자산 | | | | | | |
| 매출채권 | 568,507,294,950 | - | 568,507,294,950 | 1,008,059,383,403 | - | 1,008,059,383,403 |
| 기타채권 | 484,928,985,437 | (11,727,606,342) | 473,201,379,095 | 273,233,206,549 | (11,727,606,342) | 261,505,600,207 |
| 소 계 | 1,053,436,280,387 | (11,727,606,342) | 1,041,708,674,045 | 1,281,292,589,952 | (11,727,606,342) | 1,269,564,983,610 |
| 비유동자산 | | | | | | |
| 기타채권 | 26,476,150,269 | - | 26,476,150,269 | 18,571,989,990 | - | 18,571,989,990 |
| 합 계 | 1,079,912,430,656 | (11,727,606,342) | 1,068,184,824,314 | 1,299,864,579,942 | (11,727,606,342) | 1,288,136,973,600 |

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 채권액 | 대손충당금 | 장부금액 | 채권액 | 대손충당금 | 장부금액 |
| 유동자산 | | | | | | |
| 단기미수금 | 120,049,010,718 | (11,727,606,342) | 108,321,404,376 | 200,616,070,897 | (11,727,606,342) | 188,888,464,555 |
| 단기미수수익 | 364,655,646,719 | - | 364,655,646,719 | 72,392,807,652 | - | 72,392,807,652 |
| 단기보증금 | 224,328,000 | - | 224,328,000 | 224,328,000 | - | 224,328,000 |
| 소계 | 484,928,985,437 | (11,727,606,342) | 473,201,379,095 | 273,233,206,549 | (11,727,606,342) | 261,505,600,207 |
| 비유동자산 | | | | | | |
| 장기미수금 | 4,254,160,279 | - | 4,254,160,279 | - | - | - |
| 장기보증금 | 22,221,989,990 | - | 22,221,989,990 | 18,571,989,990 | - | 18,571,989,990 |
| 소계 | 26,476,150,269 | - | 26,476,150,269 | 18,571,989,990 | - | 18,571,989,990 |
| 합계 | 511,405,135,706 | (11,727,606,342) | 499,677,529,364 | 291,805,196,539 | (11,727,606,342) | 280,077,590,197 |

(3) 당기말 및 전기말 현재 연체 되었거나 손상된 매출채권은 없습니다.

(4) 당기말 현재 매출채권 및 기타채권의 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 매출채권 | 기타채권 |
|---|---|---|
| 연체 및 손상되지 않은 채권 | 568,507,294,950 | 499,677,529,364 |
| 연체되었으나 손상되지 않은 채권 | | |
| - 90일 이내 | - | - |
| 손상검토된 채권 | | |
| - 90일 이내 | - | - |
| - 90~120일 | - | - |
| - 120일 ~ 1년 이내 | - | - |
| - 1년 초과 | - | 11,727,606,342 |
| 소 계 | 568,507,294,950 | 511,405,135,706 |
| 차감 : 대손충당금 | - | (11,727,606,342) |
| 차감 : 현재가치할인차금 | - | - |
| 합 계 | 568,507,294,950 | 499,677,529,364 |

(5) 당기 및 전기 중 매출채권및기타채권의 대손충당금 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초금액 | 11,727,606,342 | 11,727,606,342 |
| 손상된 채권에 대한 대손상각비 | - | - |
| 기말금액 | 11,727,606,342 | 11,727,606,342 |

12. 재고자산

(1) 당기말과 전기말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 원재료 | 409,552,082,020 | 400,878,548,697 |
| 저장품 | 52,849,621,023 | 83,524,000,726 |
| 미착품 | 217,198,543,676 | 496,992,568,088 |
| 합 계 | 679,600,246,719 | 981,395,117,511 |

(2) 당기와 전기 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실은 없습니다.

13. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 선급금 | - | 3,399,020,000 | 1,818,940,000 | 3,399,020,000 |
| 선급비용 | 22,663,409,449 | 11,332,244,828 | 13,448,299,094 | 9,928,391,895 |
| 기타비금융자산 | 51,132,889,872 | - | 52,035,723,696 | - |
| 합 계 | 73,796,299,321 | 14,731,264,828 | 67,302,962,790 | 13,327,411,895 |

14. 유형자산

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 829,825,267,973 | - | - | - | 829,825,267,973 |
| 건물 | 2,542,344,658,170 | (8,962,086,598) | (1,002,047,328,042) | (2,052,058,911) | 1,529,283,184,619 |
| 구축물 | 1,775,219,564,337 | - | (571,675,106,732) | (1,375,704,126) | 1,202,168,753,479 |
| 기계장치 | 11,196,629,378,442 | (4,066,152,498) | (5,778,217,954,018) | (59,189,287,821) | 5,355,155,984,105 |
| 차량운반구 | 13,325,339,174 | (283,319,373) | (11,280,271,770) | (116,354,054) | 1,645,393,977 |
| 집기와비품 | 193,583,460,557 | (437,825,100) | (153,846,746,788) | (332,606,270) | 38,966,282,399 |
| 공구와기구 | 29,456,163,029 | - | (27,913,614,169) | (734,441) | 1,541,814,419 |
| 건설중인자산 | 270,915,143,704 | - | - | - | 270,915,143,704 |
| 사용권자산 | 1,243,468,690,281 | - | (470,226,348,340) | (1,069,630,532) | 772,172,711,409 |
| 합 계 | 18,094,767,665,667 | (13,749,383,569) | (8,015,207,369,859) | (64,136,376,155) | 10,001,674,536,084 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 829,550,194,348 | - | - | - | 829,550,194,348 |
| 건물 | 2,540,514,077,159 | (10,683,002,987) | (884,749,913,388) | (3,255,375,794) | 1,641,825,784,990 |
| 구축물 | 1,730,372,363,829 | - | (515,831,236,204) | (2,241,498,340) | 1,212,299,629,285 |
| 기계장치 | 10,683,112,624,861 | (4,714,747,520) | (5,236,824,694,636) | (64,767,438,995) | 5,376,805,743,710 |
| 선박 | 36,362,730 | - | (36,361,730) | - | 1,000 |
| 차량운반구 | 12,943,812,164 | (219,430,926) | (10,380,191,104) | (116,354,054) | 2,227,836,080 |
| 집기와비품 | 168,017,519,985 | - | (129,681,539,713) | - | 38,335,980,272 |
| 공구와기구 | 28,202,201,707 | - | (26,585,336,913) | - | 1,616,864,794 |
| 건설중인자산 | 448,973,308,678 | - | - | - | 448,973,308,678 |
| 사용권자산 | 1,258,802,191,383 | - | (400,329,964,738) | (1,069,630,532) | 857,402,596,113 |
| 합 계 | 17,700,524,656,844 | (15,617,181,433) | (7,204,419,238,426) | (71,450,297,715) | 10,409,037,939,270 |

(2) 당기와 전기 중 유형자산의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적 지출 | 처분 | 감가상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 829,550,194,348 | - | (58,005,630) | - | 333,079,255 | 829,825,267,973 |
| 건물 | 1,641,825,784,990 | - | (1,022,718,895) | (124,052,611,830) | 12,532,730,354 | 1,529,283,184,619 |
| 구축물 | 1,212,299,629,285 | - | (51,000) | (57,864,300,871) | 47,733,476,065 | 1,202,168,753,479 |
| 기계장치 | 5,376,805,743,710 | 38,552,524,076 | (814,788,376) | (643,703,764,235) | 584,316,268,930 | 5,355,155,984,105 |
| 선박 | 1,000 | - | (1,000) | - | - | - |
| 차량운반구 | 2,227,836,080 | - | (5,000) | (1,066,814,686) | 484,377,583 | 1,645,393,977 |
| 집기와비품 | 38,335,980,272 | - | (29,501,428) | (20,003,398,616) | 20,663,202,171 | 38,966,282,399 |
| 공구와기구 | 1,616,864,794 | - | (22,000) | (1,199,794,236) | 1,124,765,861 | 1,541,814,419 |
| 건설중인자산 | 448,973,308,678 | 500,190,421,794 | - | - | (678,248,586,768) | 270,915,143,704 |
| 사용권자산 | 857,402,596,113 | 1,471,270,633 | - | (92,337,292,837) | 5,636,137,500 | 772,172,711,409 |
| 합 계 | 10,409,037,939,270 | 540,214,216,503 | (1,925,093,329) | (940,227,977,311) | (5,424,549,049) | 10,001,674,536,084 |

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화 등으로 구성되어 있습니다.

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득/<br>자본적 지출 | 처분 | 감가상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 토지 | 828,074,543,151 | - | (16,514,803) | - | 1,492,166,000 | 829,550,194,348 |
| 건물 | 1,702,809,708,494 | - | (1,618,583,213) | (122,990,941,702) | 63,625,601,411 | 1,641,825,784,990 |
| 구축물 | 1,251,200,447,877 | - | (1,949,017,532) | (56,913,869,061) | 19,962,068,001 | 1,212,299,629,285 |
| 기계장치 | 5,681,177,861,950 | 25,718,408,757 | (2,592,791,922) | (632,918,328,521) | 305,420,593,446 | 5,376,805,743,710 |
| 선박 | 1,000 | - | - | - | - | 1,000 |
| 차량운반구 | 3,052,681,847 | - | (2,000) | (1,066,617,569) | 241,773,802 | 2,227,836,080 |
| 집기와비품 | 35,979,196,862 | 956,232,809 | (1,293,727) | (21,269,418,052) | 22,671,262,380 | 38,335,980,272 |
| 공구와기구 | 3,457,098,415 | - | (9,740,941) | (2,098,770,423) | 268,277,743 | 1,616,864,794 |
| 건설중인자산 | 376,682,967,717 | 490,413,962,697 | - | - | (418,123,621,736) | 448,973,308,678 |
| 사용권자산 | 937,859,975,731 | 223,847,614 | - | (96,983,643,803) | 16,302,416,571 | 857,402,596,113 |
| 합 계 | 10,820,294,483,044 | 517,312,451,877 | (6,187,944,138) | (934,241,589,131) | 11,860,537,618 | 10,409,037,939,270 |

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 대체 등으로 구성되어 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 정부보조금 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 건물 | 8,962,086,598 | 10,683,002,987 |
| 기계장치 | 4,066,152,498 | 4,714,747,520 |
| 차량운반구 | 283,319,373 | 219,430,926 |
| 집기와비품 | 437,825,100 | - |
| 합 계 | 13,749,383,569 | 15,617,181,433 |

(4) 당기와 전기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/<br>자산취득 | 감가상각비<br>상계 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 건물 | 10,683,002,987 | - | (1,720,916,389) | 8,962,086,598 |
| 기계장치 | 4,714,747,520 | - | (648,595,022) | 4,066,152,498 |
| 차량운반구 | 219,430,926 | 217,820,000 | (153,931,553) | 283,319,373 |
| 집기와비품 | - | 587,936,564 | (150,111,464) | 437,825,100 |
| 합 계 | 15,617,181,433 | 805,756,564 | (2,673,554,428) | 13,749,383,569 |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/<br>자산취득 | 감가상각비<br>상계 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 건물 | 12,403,919,376 | - | (1,720,916,389) | 10,683,002,987 |
| 기계장치 | 5,155,800,600 | 205,500,000 | (646,553,080) | 4,714,747,520 |
| 차량운반구 | 147,316,668 | 181,600,000 | (109,485,742) | 219,430,926 |
| 합 계 | 17,707,036,644 | 387,100,000 | (2,476,955,211) | 15,617,181,433 |

15. 무형자산

(1) 당기말과 전기말 현재 무형자산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 정부보조금 | 상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 107,767,849,515 | - | (90,568,269,022) | (19,105,502) | 17,180,474,991 |
| 개발비 | 384,634,817 | - | (70,094,147) | - | 314,540,670 |
| 기타사용수익기부자산 | 874,977,075 | - | (874,971,075) | - | 6,000 |
| 기타무형자산 | 44,483,694,689 | (259,666,801) | (304,470,489) | (25,445,077) | 43,894,112,322 |
| 합 계 | 153,511,156,096 | (259,666,801) | (91,817,804,733) | (44,550,579) | 61,389,133,983 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 96,898,706,296 | (84,285,843,108) | (19,105,502) | 12,593,757,686 |
| 개발비 | 1,196,460,285 | (129,898,275) | - | 1,066,562,010 |
| 기타사용수익기부자산 | 874,977,075 | (874,971,075) | - | 6,000 |
| 기타무형자산 | 1,269,586,101 | (263,450,384) | (25,445,077) | 980,690,640 |
| 합 계 | 100,239,729,757 | (85,554,162,842) | (44,550,579) | 14,641,016,336 |

(2) 당기와 전기 중 무형자산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득<br>/자본적 지출 | 처분 | 상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 12,593,757,686 | - | (889,480) | (5,793,373,163) | 10,380,979,948 | 17,180,474,991 |
| 개발비 | 1,066,562,010 | - | - | (303,865,846) | (448,155,494) | 314,540,670 |
| 기타사용수익기부자산 | 6,000 | - | - | - | - | 6,000 |
| 기타무형자산 | 980,690,640 | - | - | (50,468,615) | 42,963,890,297 | 43,894,112,322 |
| 합 계 | 14,641,016,336 | - | (889,480) | (6,147,707,624) | 52,896,714,751 | 61,389,133,983 |

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 유동성 대체 및 감가상각비의 건설중인자산 대체로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스 배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 취득<br>/자본적 지출 | 처분 | 상각 | 기타증감(*) | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 컴퓨터소프트웨어 | 9,837,201,982 | - | - | (6,480,262,199) | 9,236,817,903 | 12,593,757,686 |
| 개발비 | 4,441,467,046 | - | - | (478,356,840) | (2,896,548,196) | 1,066,562,010 |
| 기타사용수익기부자산 | 6,000 | - | - | - | - | 6,000 |
| 기타무형자산 | 30,010,226,803 | - | - | (39,588,030) | (28,989,948,133) | 980,690,640 |
| 합 계 | 44,288,901,831 | - | - | (6,998,207,069) | (22,649,678,426) | 14,641,016,336 |

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 유동성 대체 및 감가상각비의 건설중인자산 대체로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스 배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

(3) 당기와 전기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 당기수령/<br>자산취득 | 감가상각비<br>상계 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 기타무형자산 | - | 348,695,418 | (89,028,617) | 259,666,801 |

2) 전기
전기 중 무형자산 관련 정부보조금의 변동내역은 없습니다.

16. 종속기업투자

(1) 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 종속기업명 | 주요영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 해외투자사업 | 싱가폴 | 100.0 | 159,254,806,639 | 155,205,144,111 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 23,235,465,035 | 23,235,465,035 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 발전소 운영사업 | 인도네시아 | 51.0 | 1,545,045,000 | 1,545,045,000 |
| KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 160,874,338,280 | 160,874,338,280 |
| ㈜상공에너지 | 바이오매스발전사업 | 대한민국 | 85.0 | 63,604,501,870 | 33,283,152,000 |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*) | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 1,775 | 1,775 |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 해외자원개발사업 | 인도네시아 | 95.0 | 2,139,970,000 | 2,139,970,000 |
| 중부발전서비스㈜ | 서비스업 | 대한민국 | 100.0 | 600,000,000 | 600,000,000 |
| KOMIPO Europe B.V. | 해외투자사업 | 네덜란드 | 100.0 | 81,046,897,890 | 81,046,897,890 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 발전소 운영사업 | 베트남 | 100.0 | 1,784,960,000 | 1,784,960,000 |
| 오기리태양광발전㈜ | 발전소 운영사업 | 대한민국 | 70.0 | 722,400,000 | 722,400,000 |
| 합 계 | | | | 494,808,386,489 | 460,437,374,091 |

(*) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.

2) 전기말

(단위:원)

| 종속기업명 | 주요영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 해외투자사업 | 싱가폴 | 100.0 | 159,254,806,639 | 155,205,144,111 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 23,235,465,035 | 23,235,465,035 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 발전소 운영사업 | 인도네시아 | 51.0 | 1,545,045,000 | 1,545,045,000 |
| KOMIPO America Inc. | 해외투자사업 | 미국 | 100.0 | 160,874,338,280 | 160,874,338,280 |
| ㈜상공에너지 | 바이오매스발전사업 | 대한민국 | 85.0 | 63,604,501,870 | 38,497,154,000 |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*) | 해외자원개발사업 | 호주 | 100.0 | 1,775 | 1,775 |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 해외자원개발사업 | 인도네시아 | 95.0 | 2,139,970,000 | 2,139,970,000 |
| 중부발전서비스㈜ | 서비스업 | 대한민국 | 100.0 | 600,000,000 | 600,000,000 |
| KOMIPO Europe B.V. | 해외투자사업 | 네덜란드 | 100.0 | 81,046,897,890 | 81,046,897,890 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 발전소 운영사업 | 베트남 | 100.0 | 1,784,960,000 | 1,784,960,000 |
| 오기리태양광발전㈜ | 발전소 운영사업 | 대한민국 | 70.0 | 722,400,000 | 722,400,000 |
| 합 계 | | | | 494,808,386,489 | 465,651,376,091 |

(*) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.

(2) 당기와 전기 중 종속기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)

| 종속기업명 | 기초 | 취득/처분 | 손상 | 기말 |
|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 155,205,144,111 | - | - | 155,205,144,111 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 23,235,465,035 | - | - | 23,235,465,035 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 1,545,045,000 | - | - | 1,545,045,000 |
| KOMIPO America Inc. | 160,874,338,280 | - | - | 160,874,338,280 |
| ㈜상공에너지 | 38,497,154,000 | - | (5,214,002,000) | 33,283,152,000 |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 1,775 | - | - | 1,775 |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,139,970,000 | - | - | 2,139,970,000 |
| 중부발전서비스㈜ | 600,000,000 | - | - | 600,000,000 |
| KOMIPO Europe B.V. | 81,046,897,890 | - | - | 81,046,897,890 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 1,784,960,000 | - | - | 1,784,960,000 |
| 오기리태양광발전㈜ | 722,400,000 | - | - | 722,400,000 |
| 합 계 | 465,651,376,091 | - | (5,214,002,000) | 460,437,374,091 |

2) 전기

(단위:원)

| 종속기업명 | 기초 | 취득/처분 | 손상 | 기말 |
|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 155,205,144,111 | - | - | 155,205,144,111 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 23,235,465,035 | - | - | 23,235,465,035 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 1,545,045,000 | - | - | 1,545,045,000 |
| KOMIPO America Inc. | 151,059,970,280 | 9,814,368,000 | - | 160,874,338,280 |
| ㈜상공에너지 | 46,442,472,000 | - | (7,945,318,000) | 38,497,154,000 |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 1,775 | - | - | 1,775 |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,139,970,000 | - | - | 2,139,970,000 |
| 중부발전서비스㈜ | 600,000,000 | - | - | 600,000,000 |
| KOMIPO Europe B.V. | 70,160,429,460 | 10,886,468,430 | - | 81,046,897,890 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 1,784,960,000 | - | - | 1,784,960,000 |
| 오기리태양광발전㈜ | 722,400,000 | - | - | 722,400,000 |
| 합 계 | 452,895,857,661 | 20,700,836,430 | (7,945,318,000) | 465,651,376,091 |

(3) 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 93,781,635,650 | 317,467,189,359 | 31,883,714,046 | 1,016,478,711 | - | 17,174,473,061 | 16,507,585,578 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 61,792,097,541 | 24,284,559,471 | 1,996,746,679 | 2,017,583,400 | 29,675,603,750 | 9,248,044,768 | 9,248,044,768 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 13,529,347,150 | 3,773,683,586 | 2,300,844,008 | 1,628,509,866 | 23,639,129,238 | 1,578,929,499 | 1,578,929,499 |
| KOMIPO America Inc.(*) | 46,070,923,347 | 533,331,651,265 | 100,317,762,081 | 217,976,938,842 | 39,323,486,126 | 3,376,316,874 | 3,490,125,625 |
| ㈜상공에너지 | 8,982,936,459 | 64,688,293,928 | 7,345,329,673 | 22,265,615,149 | 33,050,404,682 | (2,901,332,599) | (2,965,038,089) |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 13,081,192 | - | 13,301,027 | 133,672,782 | - | (19,987,565) | (19,987,565) |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,851,295,535 | 132,145,716 | 239,185,416 | 10,331,389 | 2,022,503,202 | 38,422,723 | 38,422,723 |
| 중부발전서비스㈜ | 5,553,425,790 | 2,390,762,368 | 4,662,459,600 | 114,347,426 | 37,524,569,841 | 960,383,611 | 1,072,933,982 |
| KOMIPO Europe B.V. | 5,421,213,719 | 80,687,616,160 | 69,121,524 | - | 1,182,669,150 | 109,267,995 | 258,644,443 |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 24,326,968,377 | 2,491,621,009 | 3,767,571,118 | - | 21,395,509,200 | 10,878,661,825 | 10,878,661,825 |
| 오기리태양광발전㈜ | 350,967 | 1,032,000,000 | 31,474,940 | - | - | (8,989,765) | (8,989,765) |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 및 CVS Equity Holdings, LLC 외 15개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 60,461,430,142 | 327,609,434,309 | 861,223,940 | 956,275,977 | - | 58,029,714,493 | 65,750,288,317 |
| KOMIPO Australia Pty., Ltd. | 55,949,999,092 | 25,265,526,610 | 8,464,406,160 | 1,862,749,700 | 52,272,145,847 | 23,367,806,307 | 23,367,806,307 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 12,812,906,816 | 2,939,907,031 | 2,355,277,126 | 876,308,730 | 22,488,251,704 | 3,667,784,317 | 3,667,784,317 |
| KOMIPO America Inc.(*) | 61,238,134,917 | 509,961,910,324 | 92,581,042,203 | 225,321,580,309 | 34,059,494,897 | (3,293,131,740) | (1,539,390,155) |
| ㈜상공에너지 | 10,952,092,083 | 68,220,035,334 | 6,748,518,137 | 25,398,285,626 | 31,067,655,280 | (3,729,851,687) | (2,746,695,268) |
| KOMIPO Bylong Pty., Ltd. | 10,874,235 | - | - | 121,687,129 | - | (33,498,770) | (33,498,770) |
| PT KOMIPO Energy Indonesia | 2,674,811,112 | 302,693,158 | 360,397,979 | 7,749,140 | 1,699,502,563 | 83,418,675 | 83,418,675 |
| 중부발전서비스㈜ | 4,331,455,380 | 2,265,834,688 | 4,299,563,236 | 203,279,682 | 35,030,513,615 | 904,507,814 | 2,185,748,806 |
| KOMIPO Europe B.V. | 5,562,570,139 | 75,801,588,620 | 54,165,609 | - | 1,194,760,623 | 1,134,351,078 | (551,583,375) |
| KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 15,636,336,851 | 303,622,294 | 3,332,590,495 | - | 20,232,575,135 | 9,871,491,129 | 9,871,491,129 |
| 오기리태양광발전㈜ | 575,752 | 1,032,000,000 | 22,709,960 | - | - | (30,375,572) | (30,375,572) |

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 및 CVS Equity Holdings, LLC 외 15개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

17. 관계기업 및 공동기업투자

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

1) 당기말

(단위:원)

| 기업명 | 주요 영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| 강원풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 5,725,222,288 | 7,409,561,088 |
| 현대그린파워㈜ | 부생가스 발전설비 위탁관리 운영사업 | 대한민국 | 29.0 | 88,885,000,000 | 87,002,607,989 |
| 한국해상풍력㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 12.5 | 26,600,000,000 | 26,600,000,000 |
| 켑코솔라㈜(*1) | 학교 태양광발전사업 | 대한민국 | 8.3 | 16,650,000,000 | 16,650,000,000 |
| 켑코이에스㈜(*1) | 에너지 절약사업 | 대한민국 | 8.3 | 25,000,000,000 | 25,000,000,000 |
| 약수이에스에스㈜ | ESS설비 연계사업 | 대한민국 | 29.0 | 210,430,000 | 210,430,000 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 22.9 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 영광약수풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 9.6 | 533,280,000 | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,189,000,000 | 1,189,000,000 |
| ㈜광백태양광투자 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 44.0 | 4,756,840,000 | 4,756,840,000 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,570,000,000 | 1,570,000,000 |
| ㈜괴산솔라파크 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,276,000,000 | 1,276,000,000 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 연료전지발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 4,640,000,000 | 4,640,000,000 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 714,285,000 | 714,285,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 190,200,000 | 190,200,000 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 194,600,000 | 194,600,000 |
| 염수봉풍력발전㈜(*2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,410,560,000 | 1,410,560,000 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 7,964,680,000 | 7,964,680,000 |
| ㈜해파랑에너지 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 25.0 | 2,241,000,000 | 2,241,000,000 |
| ㈜새만금세빛발전소(*2) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 41.1 | 15,667,000,000 | 15,667,000,000 |
| 관계기업 소계 | | | | 225,418,097,288 | 224,842,764,077 |
| <공동기업> | | | | | |
| ㈜에너지코 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,659,000,000 | 1,659,000,000 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 2,210,800,000 | 2,210,800,000 |
| 공동기업 소계 | | | | 3,869,800,000 | 3,869,800,000 |
| 합 계 | | | | 229,287,897,288 | 228,712,564,077 |

(*1) 당사의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.

(*2) 당기 중 불균등증자 후 지분율이 증가하였습니다.

2) 전기말

(단위:원)

| 기업명 | 주요 영업활동 | 법인설립 및 영업소재지 | 소유지분율 및 의결권비율(%) | 취득원가 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | 발전소 운영사업 | 레바논 | 49.0 | 503,056,419 | - |
| 강원풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 5,725,222,288 | 7,409,561,088 |
| 현대그린파워㈜ | 부생가스 발전설비 위탁관리 운영사업 | 대한민국 | 29.0 | 88,885,000,000 | 87,002,607,989 |
| 한국해상풍력㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 12.5 | 26,600,000,000 | 26,600,000,000 |
| 군산바이오에너지㈜(*1) | 바이오에너지 발전사업 | 대한민국 | 18.9 | 1,000,000,000 | - |
| 켑코솔라㈜(*1) | 학교 태양광발전사업 | 대한민국 | 8.3 | 16,650,000,000 | 16,650,000,000 |
| 켑코이에스㈜(*1) | 에너지 절약사업 | 대한민국 | 8.3 | 25,000,000,000 | 25,000,000,000 |
| 약수이에스에스㈜ | ESS설비 연계사업 | 대한민국 | 29.0 | 210,430,000 | 210,430,000 |
| 제주한림해상풍력㈜(*2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 22.9 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 영광약수풍력발전㈜(*1) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 9.6 | 533,280,000 | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,189,000,000 | 1,189,000,000 |
| ㈜남정수상태양광운영(*1) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 15.0 | 969,450,000 | 969,450,000 |
| ㈜광백태양광투자 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 44.0 | 4,756,840,000 | 4,756,840,000 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,570,000,000 | 1,570,000,000 |
| ㈜괴산솔라파크 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,276,000,000 | 1,276,000,000 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 연료전지발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 4,640,000,000 | 4,640,000,000 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 714,285,000 | 714,285,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 190,200,000 | 190,200,000 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 194,600,000 | 194,600,000 |
| 영수봉풍력발전㈜(*1,2) | 풍력발전사업 | 대한민국 | 3.8 | 95,000,000 | 95,000,000 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 30.0 | 7,964,680,000 | 7,964,680,000 |
| ㈜해파랑에너지 | 풍력발전사업 | 대한민국 | 25.0 | 2,241,000,000 | 2,241,000,000 |
| ㈜새만금세빛발전소(*2) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 38.7 | 8,418,000,000 | 8,418,000,000 |
| 관계기업 소계 | | | | 219,326,043,707 | 217,247,654,077 |
| <공동기업> | | | | | |
| ㈜에너지코 | 태양광발전사업 | 대한민국 | 29.0 | 1,659,000,000 | 1,659,000,000 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 태양광발전사업 | 대한민국 | 20.0 | 1,694,520,000 | 1,694,520,000 |
| 공동기업 소계 | | | | 3,353,520,000 | 3,353,520,000 |
| 합 계 | | | | 222,679,563,707 | 220,601,174,077 |

(*1) 당사의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.
(*2) 당기 중 불균등증자 후 지분율이 감소하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 관계기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 취득 | 처분 | 손상 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L.(*1) | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 7,409,561,088 | - | - | - | 7,409,561,088 |
| 현대그린파워㈜ | 87,002,607,989 | - | - | - | 87,002,607,989 |
| 한국해상풍력㈜ | 26,600,000,000 | - | - | - | 26,600,000,000 |
| 군산바이오에너지㈜(*1) | - | - | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 16,650,000,000 | - | - | - | 16,650,000,000 |
| 켑코이에스㈜ | 25,000,000,000 | - | - | - | 25,000,000,000 |
| 약수이에스에스㈜ | 210,430,000 | - | - | - | 210,430,000 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 20,000,000,000 | - | - | - | 20,000,000,000 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 156,000,000 | - | - | - | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 1,189,000,000 | - | - | - | 1,189,000,000 |
| ㈜남정수상태양광운영 | 969,450,000 | - | (969,450,000) | - | - |
| ㈜광백태양광투자 | 4,756,840,000 | - | - | - | 4,756,840,000 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 1,570,000,000 | - | - | - | 1,570,000,000 |
| ㈜괴산솔라파크 | 1,276,000,000 | - | - | - | 1,276,000,000 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 4,640,000,000 | - | - | - | 4,640,000,000 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 714,285,000 | - | - | - | 714,285,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 190,200,000 | - | - | - | 190,200,000 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 194,600,000 | - | - | - | 194,600,000 |
| 영수봉풍력발전㈜ | 95,000,000 | 1,315,560,000 | - | - | 1,410,560,000 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 7,964,680,000 | - | - | - | 7,964,680,000 |
| ㈜해파랑에너지 | 2,241,000,000 | - | - | - | 2,241,000,000 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 8,418,000,000 | 7,249,000,000 | - | - | 15,667,000,000 |
| 관계기업 소계 | 217,247,654,077 | 8,564,560,000 | (969,450,000) | - | 224,842,764,077 |
| <공동기업> | | | | | |
| ㈜에너지코 | 1,659,000,000 | - | - | - | 1,659,000,000 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 1,694,520,000 | 516,280,000 | - | - | 2,210,800,000 |
| 공동기업 소계 | 3,353,520,000 | 516,280,000 | - | - | 3,869,800,000 |
| 합 계 | 220,601,174,077 | 9,080,840,000 | (969,450,000) | - | 228,712,564,077 |

(*1) 당기 중 청산 및 파산이 진행 중임에 따라, 유의적인 영향력의 행사가 불가하여 관계기업에서 제외되었습니다.

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 취득 | 대체 | 손상 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 7,409,561,088 | - | - | - | 7,409,561,088 |
| 현대그린파워㈜ | 87,002,607,989 | - | - | - | 87,002,607,989 |
| 한국해상풍력㈜ | 26,600,000,000 | - | - | - | 26,600,000,000 |
| 군산바이오에너지㈜ | - | - | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 16,650,000,000 | - | - | - | 16,650,000,000 |
| 켑코이에스㈜ | 25,000,000,000 | - | - | - | 25,000,000,000 |
| 약수이에스에스㈜ | 210,430,000 | - | - | - | 210,430,000 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 20,000,000,000 | - | - | - | 20,000,000,000 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 533,280,000 | - | - | (377,280,000) | 156,000,000 |
| 그린에너지발전㈜ | 1,189,000,000 | - | - | - | 1,189,000,000 |
| ㈜남정수상태양광운영 | 969,450,000 | - | - | - | 969,450,000 |
| ㈜광백태양광투자 | 4,756,840,000 | - | - | - | 4,756,840,000 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 1,570,000,000 | - | - | - | 1,570,000,000 |
| ㈜괴산솔라파크 | 1,276,000,000 | - | - | - | 1,276,000,000 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 4,640,000,000 | - | - | - | 4,640,000,000 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 714,285,000 | - | - | - | 714,285,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 190,200,000 | - | - | - | 190,200,000 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 194,600,000 | - | - | - | 194,600,000 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 95,000,000 | - | - | - | 95,000,000 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 7,964,680,000 | - | - | - | 7,964,680,000 |
| ㈜해파랑에너지 | 2,241,000,000 | - | - | - | 2,241,000,000 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 6,000,000,000 | 2,418,000,000 | - | - | 8,418,000,000 |
| 관계기업 소계 | 215,206,934,077 | 2,418,000,000 | - | (377,280,000) | 217,247,654,077 |
| <공동기업> | | | | | |
| ㈜에너지코 | 1,659,000,000 | - | - | - | 1,659,000,000 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 1,694,520,000 | - | - | - | 1,694,520,000 |
| 공동기업 소계 | 3,353,520,000 | - | - | - | 3,353,520,000 |
| 합 계 | 218,560,454,077 | 2,418,000,000 | - | (377,280,000) | 220,601,174,077 |

(3) 당기말과 전기말 현재 관계기업투자의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | |
| 강원풍력발전㈜ | 57,904,348,821 | 25,157,634,003 | 3,379,633,623 | - | 32,525,261,733 | 14,097,950,418 | 14,097,950,418 |
| 현대그린파워㈜ | 63,411,968,822 | 674,695,649,169 | 51,683,033,911 | 278,933,231,944 | 107,367,087,137 | 7,446,223,605 | 6,679,584,254 |
| 한국해상풍력㈜ | 68,106,192,289 | 266,095,970,407 | 22,199,788,124 | 121,619,899,992 | 40,313,431,590 | 5,532,687,485 | 5,532,687,485 |
| 켑코솔라㈜ | 71,288,271,979 | 174,984,862,895 | 13,875,955,736 | 22,250,763,133 | 23,233,968,885 | 8,367,389,406 | 8,353,005,455 |
| 켑코이에스㈜ | 190,357,832,393 | 131,803,650,608 | 15,168,984,742 | 257,647,603 | 14,150,933,382 | 3,370,257,048 | 3,362,770,900 |
| 약수이에스에스㈜ | 1,280,169,774 | 4,415,922,968 | 1,831,072,745 | 2,885,435,000 | 507,952,566 | (690,647,217) | (690,647,217) |
| 제주한림해상풍력㈜ | 16,923,927,275 | 442,286,638,373 | 11,113,506,620 | 377,518,411,857 | - | (1,475,904,845) | (1,487,636,758) |
| 영광약수풍력발전㈜ | 2,913,128,594 | 35,806,431,960 | 6,409,392,474 | 31,763,254,315 | 5,593,128,482 | (241,178,479) | (241,178,479) |
| 그린에너지발전㈜ | 930,237,488 | 68,737,181,468 | 17,344,574,815 | 54,980,891,556 | 947,868,536 | (5,391,545,828) | (5,391,545,828) |
| ㈜광백태양광투자 | 33,059,398,247 | 254,778,000,000 | 27,238,626,944 | 249,601,000,000 | 11,266,907,262 | 1,512,886,752 | 1,512,886,752 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 22,732,180,470 | 113,649,911,423 | 8,856,460,242 | 115,888,500,000 | 16,359,722,233 | 2,998,817,891 | 2,998,817,891 |
| ㈜괴산솔라파크 | 5,754,384,641 | 44,904,201,792 | 336,297,691 | 40,401,290,045 | 6,530,077,695 | 985,205,205 | 985,205,205 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 17,701,060,155 | 67,870,144,896 | 11,177,445,796 | 49,125,000,000 | 29,907,235,440 | 7,019,262,139 | 7,019,262,139 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 7,898,841,955 | 49,007,571,666 | 11,781,526,186 | 44,305,655,713 | 9,260,671,526 | (2,088,108,596) | (2,088,108,596) |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 1,031,967,482 | 15,530,992,253 | 1,404,314,589 | 13,509,000,000 | 2,580,443,975 | 140,157,537 | 140,157,537 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 1,045,417,909 | 15,693,894,284 | 1,623,186,208 | 13,084,000,000 | 2,645,877,318 | 450,994,058 | 450,994,058 |
| 염수봉풍력발전㈜ | 5,257,253,213 | 27,485,183,535 | 636,238,883 | 29,950,000,000 | - | (1,752,915,017) | (1,752,915,017) |
| ㈜영양제2풍력발전 | 17,069,488,304 | 115,984,319,681 | 3,148,453,967 | 103,270,978,693 | 15,189,999,682 | 8,797,209,908 | 8,797,209,908 |
| ㈜해파랑에너지 | 4,721,422,194 | 35,976,276,041 | 1,304,947,408 | 31,054,122,975 | - | (334,841,840) | (334,841,840) |
| ㈜새만금세빛발전소 | 32,767,689,501 | 132,514,893,660 | 5,723,901,038 | 92,272,956,000 | 22,663,036,595 | (812,090,476) | (812,090,476) |
| <공동기업> | | | | | | | |
| ㈜에너지코 | 15,897,255,925 | 38,438,322,400 | 5,005,932,456 | 44,809,926,000 | 6,599,119,180 | (172,958,712) | (172,958,712) |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 445,241,108 | 12,379,949,290 | 115,371,245 | - | 2,127,551,949 | 849,628,875 | 849,628,875 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 유동자산 | 비유동자산 | 유동부채 | 비유동부채 | 매출액 | 당기순손익 | 총포괄손익 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| <관계기업> | | | | | | | |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | - | - | - | - | - | - | - |
| 강원풍력발전㈜ | 57,800,887,504 | 28,957,245,201 | 6,028,933,922 | - | 40,130,357,341 | 20,163,084,523 | 20,163,084,523 |
| 현대그린파워㈜ | 63,354,090,023 | 710,643,648,589 | 48,568,912,316 | 312,357,058,414 | 105,373,593,446 | 5,009,662,468 | 5,267,081,587 |
| 한국해상풍력㈜ | 95,440,332,648 | 280,844,606,205 | 20,926,069,317 | 170,509,082,441 | 52,560,142,105 | 13,362,370,523 | 13,362,370,523 |
| 군산바이오에너지㈜ | 551,527,743 | 7,846,094,793 | 17,524,488,090 | 12,000,000,000 | - | (648,743,248) | (648,743,248) |
| 켑코솔라㈜ | 72,241,903,503 | 170,979,387,961 | 4,615,157,432 | 20,789,723,482 | 24,778,333,756 | 9,614,415,200 | 9,614,415,200 |
| 켑코이에스㈜ | 234,466,019,873 | 84,488,566,963 | 5,596,251,103 | 506,255,977 | 33,638,200,283 | 1,576,651,768 | 1,672,485,798 |
| 약수이에스에스㈜ | 1,008,993,284 | 4,975,119,855 | 903,825,925 | 3,410,055,000 | 851,188,266 | (145,729,832) | (145,729,832) |
| 제주한림해상풍력㈜ | 8,219,227,941 | 176,302,741,441 | 6,571,041,174 | 105,884,644,279 | - | (5,492,894,714) | (5,550,225,988) |
| 영광약수풍력발전㈜ | 2,136,499,061 | 38,575,363,518 | 5,541,406,813 | 34,382,363,522 | 6,627,529,332 | 1,480,234,062 | 1,480,234,062 |
| 그린에너지발전㈜ | 3,075,649,821 | 71,958,174,787 | 16,487,920,961 | 55,812,405,234 | 1,403,658,762 | (487,615,355) | (487,615,355) |
| ㈜남정수상태양광운영 | 8,160,532,574 | 47,456,409,573 | 5,031,460,661 | 48,230,000,000 | 7,724,299,781 | 83,267,093 | 83,267,093 |
| ㈜광백태양광투자 | 32,388,835,398 | 275,475,000,000 | 27,056,275,847 | 269,859,000,000 | 10,270,227,083 | 743,291,107 | 743,291,107 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 21,694,137,788 | 121,216,807,988 | 8,618,632,016 | 123,954,000,000 | 19,591,393,266 | 6,467,331,481 | 6,467,331,481 |
| ㈜괴산솔라파크 | 4,942,206,508 | 47,292,712,886 | 339,312,954 | 42,959,812,948 | 7,641,760,637 | 2,292,413,641 | 2,292,413,641 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 13,753,821,518 | 71,482,234,845 | 2,796,559,247 | 64,190,000,000 | 10,054,238,832 | 3,228,726,616 | 3,228,726,616 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 10,201,299,211 | 53,269,963,995 | 10,309,415,920 | 50,254,506,968 | 12,230,958,250 | (130,182,441) | (130,182,441) |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 1,440,225,927 | 16,495,290,432 | 1,853,028,750 | 14,573,000,000 | 2,901,373,554 | 438,614,485 | 438,614,485 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 1,548,781,455 | 16,687,097,862 | 2,500,747,390 | 14,154,000,000 | 3,051,535,049 | 137,601,853 | 137,601,853 |
| 영수봉풍력발전㈜ | 3,982,543,908 | 386,408,935 | 328,839,961 | 2,500,000,000 | - | (858,982,366) | (858,982,366) |
| ㈜영양제2풍력발전 | 11,877,429,112 | 92,943,593,049 | 1,354,294,844 | 85,629,561,900 | - | (1,678,377,531) | (1,678,377,531) |
| ㈜해파랑에너지 | 4,672,507,045 | 14,721,663,786 | 452,753,764 | 10,267,947,375 | - | (211,299,395) | (211,299,395) |
| ㈜새만금세빛발전소 | 28,727,948,387 | 139,095,088,484 | 94,883,426,272 | 36,500,000,000 | 23,159,160,198 | 7,742,248,951 | 7,742,248,951 |
| <공동기업> | | | | | | | |
| ㈜에너지코 | 18,715,778,836 | 38,280,290,685 | 2,991,229,940 | 49,313,161,000 | 7,898,282,206 | 2,257,549,908 | 2,257,549,908 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 648,957,738 | 9,640,323,198 | 1,010,490,658 | - | 1,684,396,263 | 837,006,684 | 837,006,684 |

## 18. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 매입채무 | 378,226,921,826 | - | 646,415,932,800 | - |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 미지급금 | 163,931,026,769 | 5,747,559,540 | 193,528,835,544 | - |
| 미지급비용 | 59,337,835,323 | - | 57,989,240,884 | - |
| 기타보증금 | 625,687,494 | - | 3,470,553,128 | - |
| 리스부채(*) | 103,094,939,201 | 652,143,016,990 | 102,083,578,871 | 731,528,745,683 |
| 미지급배당금 | 291,558,045,320 | - | - | - |
| 합 계 | 996,774,455,933 | 657,890,576,530 | 1,003,488,141,227 | 731,528,745,683 |

(*) 리스부채의 상세내역은 주석 19에 기술되어 있습니다.

19. 리스

(1) 당기말과 전기말 현재 사용권자산의 상세 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 선박 | 995,370,496,865 | (373,591,851,952) | - | 621,778,644,913 |
| 기계장치 | 208,847,237,873 | (82,759,134,224) | (1,069,630,532) | 125,018,473,117 |
| 기타의사용권자산 | 39,250,955,543 | (13,875,362,164) | - | 25,375,593,379 |
| 합 계 | 1,243,468,690,281 | (470,226,348,340) | (1,069,630,532) | 772,172,711,409 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 취득금액 | 감가상각누계액 | 손상차손누계액 | 장부금액 |
|---|---|---|---|---|
| 선박 | 1,015,386,586,599 | (316,096,968,896) | - | 699,289,617,703 |
| 기계장치 | 202,494,227,138 | (74,648,395,602) | (1,069,630,532) | 126,776,201,004 |
| 기타의사용권자산 | 40,921,377,646 | (9,584,600,240) | - | 31,336,777,406 |
| 합 계 | 1,258,802,191,383 | (400,329,964,738) | (1,069,630,532) | 857,402,596,113 |

(2) 당기 및 전기 중 사용권자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 신규리스 | 감가상각 | 기타증감 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 선박 | 699,289,617,703 | - | (77,510,972,790) | - | 621,778,644,913 |
| 기계장치 | 126,776,201,004 | - | (8,110,738,622) | 6,353,010,735 | 125,018,473,117 |
| 기타의사용권자산 | 31,336,777,406 | 1,471,270,633 | (6,715,581,425) | (716,873,235) | 25,375,593,379 |
| 합 계 | 857,402,596,113 | 1,471,270,633 | (92,337,292,837) | 5,636,137,500 | 772,172,711,409 |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 신규리스 | 감가상각 | 기타증감 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 선박 | 781,060,252,688 | - | (82,540,635,872) | 770,000,887 | 699,289,617,703 |
| 기계장치 | 127,050,015,447 | - | (7,912,663,616) | 7,638,849,173 | 126,776,201,004 |
| 기타의사용권자산 | 29,749,707,596 | 223,847,614 | (6,530,344,315) | 7,893,566,511 | 31,336,777,406 |
| 합 계 | 937,859,975,731 | 223,847,614 | (96,983,643,803) | 16,302,416,571 | 857,402,596,113 |

(3) 당기 및 전기 중 손익계산서 상 리스 관련 손익으로 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 사용권자산의 감가상각비 | 92,337,292,837 | 96,983,643,803 |
| 리스부채의 이자비용 | 15,603,497,244 | 16,929,355,587 |
| 리스료 _ 소액 기초자산 리스 | 189,239,948 | 53,220,250 |
| 리스료 _ 단기리스료 | 127,309,764 | 151,542,066 |
| 합 계 | 108,257,339,793 | 114,117,761,706 |

(4) 당기말과 전기말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 최소리스료 | 최소리스료의 현재가치 | 최소리스료 | 최소리스료의 현재가치 |
| 1년 이내 | 104,394,634,091 | 103,094,939,201 | 105,670,510,031 | 102,083,578,871 |
| 1년 초과 5년 이내 | 307,473,774,697 | 289,982,875,388 | 334,544,173,468 | 316,307,556,635 |
| 5년 초과 | 431,446,491,140 | 362,160,141,602 | 496,798,272,117 | 415,221,189,048 |
| 합 계 | 843,314,899,928 | 755,237,956,191 | 937,012,955,616 | 833,612,324,554 |

(5) 당기 및 전기 중 리스부채의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 기초 | 신규리스 | 지급 | 이자비용 | 환율변동효과 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 833,612,324,554 | 1,471,270,633 | (103,916,589,053) | 15,603,497,244 | 9,113,519,154 | (646,066,341) | 755,237,956,191 |

2) 전기

(단위:원)

| 기초 | 신규리스 | 지급 | 이자비용 | 환율변동효과 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 875,989,127,764 | 223,847,614 | (106,997,664,686) | 16,929,355,587 | 38,871,898,615 | 8,595,759,660 | 833,612,324,554 |

20. 금융부채

(1) 당기말과 전기말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 차입금 | 27,560,000 | - | 107,921,150,000 | 27,540,000 |
| 사채 | 969,124,805,980 | 6,924,955,706,954 | 599,879,029,797 | 7,432,705,069,019 |
| 파생상품부채(*) | 8,212,290,000 | 60,973,927,192 | 3,040,900,000 | 72,520,294,832 |
| 합 계 | 977,364,655,980 | 6,985,929,634,146 | 710,841,079,797 | 7,505,252,903,851 |

(*) 파생상품부채의 내역은 주석 10에 기술되어 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 차입금 및 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 유동부채 | | |
| 단기차입금 | - | 107,800,000,000 |
| 유동성장기차입금 | 27,560,000 | 121,150,000 |
| 유동성사채 | 970,000,000,000 | 600,000,000,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | (875,194,020) | (120,970,203) |
| 소 계 | 969,152,365,980 | 707,800,179,797 |
| 비유동부채 | | |
| 장기차입금 | - | 27,540,000 |
| 사채 | 6,938,753,600,000 | 7,448,954,500,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | (13,797,893,046) | (16,249,430,981) |
| 소 계 | 6,924,955,706,954 | 7,432,732,609,019 |
| 합 계 | 7,894,108,072,934 | 8,140,532,788,816 |

(3) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 차입처 | 연이자율(%) | 이자율조건 | 만기 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 원화단기차입금 | 한양증권 | 4.41 | 고정금리 | 2023-01-06 | - | 10,000,000,000 |
| | KB증권 | 4.41 | | 2023-01-06 | - | 30,000,000,000 |
| | DB금융투자 | 4.41 | | 2023-01-06 | - | 50,000,000,000 |
| | 한국산업은행 | 4.31 | | 2023-01-06 | - | 17,800,000,000 |
| 합 계 | | | | | - | 107,800,000,000 |

(4) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 차입처 | 내 역 | 연이자율 | 이자율조건 | 만기 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 원화장기차입금 | 한국에너지공단 | 자원개발자금 | 3년만기 국고채 수익률-2.25% | 변동금리 | 2023-03-15 | - | 74,850,000 |
| | | | | | 2023-06-15 | - | 5,600,000 |
| | | | | | 2024-06-15 | 5,900,000 | 17,700,000 |
| | | | | | 2024-09-15 | 21,660,000 | 50,540,000 |
| 합 계 | | | | | | 27,560,000 | 148,690,000 |
| 차감: 유동성대체 | | | | | | (27,560,000) | (121,150,000) |
| 차감 계 | | | | | | - | 27,540,000 |

(5) 당기말과 전기말 현재 원화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 발행일 | 만기일 | 이자율조건 | 연이자율(%) | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 22-2회 | 2013-02-22 | 2023-02-22 | 고정금리 | 3.13 | - | 100,000,000,000 |
| 무보증 23-2회 | 2013-04-05 | 2023-04-05 | " | 2.91 | - | 100,000,000,000 |
| 무보증 26-2회 | 2014-04-18 | 2024-04-18 | " | 3.67 | 190,000,000,000 | 190,000,000,000 |
| 무보증 27-2회 | 2014-07-09 | 2024-07-09 | " | 3.26 | 180,000,000,000 | 180,000,000,000 |
| 무보증 30-2회 | 2015-03-23 | 2025-03-23 | " | 2.26 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 31-3회 | 2015-04-29 | 2025-04-29 | " | 2.46 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 32-3회 | 2015-06-16 | 2025-06-16 | " | 2.73 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 33-2회 | 2015-07-30 | 2030-07-30 | " | 2.67 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 34-1회 | 2016-03-11 | 2026-03-11 | " | 1.94 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 34-2회 | 2016-03-11 | 2031-03-11 | " | 2.01 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 35-1회 | 2016-07-06 | 2026-07-06 | " | 1.60 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 35-2회 | 2016-07-06 | 2031-07-06 | " | 1.62 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 36-2회 | 2016-11-09 | 2031-11-09 | " | 1.99 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 37-1회 | 2017-03-29 | 2027-03-29 | " | 2.40 | 150,000,000,000 | 150,000,000,000 |
| 무보증 37-2회 | 2017-03-29 | 2032-03-29 | " | 2.43 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 38-2회 | 2017-05-25 | 2027-05-25 | " | 2.49 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 38-3회 | 2017-05-25 | 2032-05-25 | " | 2.60 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 39-1회 | 2017-08-03 | 2027-08-03 | " | 2.35 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 39-2회 | 2017-08-03 | 2032-08-03 | " | 2.44 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 39-3회 | 2017-08-03 | 2037-08-03 | " | 2.47 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 40-1회 | 2017-11-10 | 2027-11-10 | " | 2.74 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 40-2회 | 2017-11-10 | 2037-11-10 | " | 2.69 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 41-1회 | 2018-02-20 | 2023-02-20 | " | 2.72 | - | 60,000,000,000 |
| 무보증 41-2회 | 2018-02-20 | 2028-02-20 | " | 2.92 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 42-1회 | 2018-03-27 | 2023-03-27 | " | 2.66 | - | 50,000,000,000 |
| 무보증 42-2회 | 2018-03-27 | 2028-03-27 | " | 2.79 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 43-1회 | 2018-06-15 | 2028-06-15 | " | 2.79 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 43-2회 | 2018-06-15 | 2033-06-15 | " | 2.80 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |
| 무보증 44-1회 | 2018-07-09 | 2033-07-09 | " | 2.66 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 44-2회 | 2018-07-09 | 2038-07-09 | " | 2.70 | 180,000,000,000 | 180,000,000,000 |
| 무보증 45-1회 | 2018-09-10 | 2038-09-10 | " | 2.30 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 45-2회 | 2018-09-10 | 2048-09-10 | " | 2.26 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |
| 무보증 46-1회 | 2018-10-31 | 2038-10-31 | " | 2.24 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 46-2회 | 2018-10-31 | 2048-10-31 | " | 2.17 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 47-1회 | 2019-02-08 | 2039-02-08 | " | 2.19 | 160,000,000,000 | 160,000,000,000 |
| 무보증 47-2회 | 2019-02-08 | 2049-02-08 | " | 2.17 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 48-1회 | 2019-03-26 | 2029-03-26 | " | 2.03 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 48-2회 | 2019-03-26 | 2049-03-26 | " | 1.99 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 49-1회 | 2019-05-21 | 2039-05-21 | " | 1.96 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 49-2회 | 2019-05-21 | 2049-05-21 | " | 1.95 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 50-1회 | 2019-06-18 | 2029-06-18 | " | 1.70 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 50-2회 | 2019-06-18 | 2039-06-18 | " | 1.75 | 110,000,000,000 | 110,000,000,000 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 50-3회 | 2019-06-18 | 2049-06-18 | " | 1.72 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 51-1회 | 2019-10-30 | 2029-10-30 | " | 1.95 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 51-2회 | 2019-10-30 | 2039-10-30 | " | 1.92 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 52-1회 | 2019-11-13 | 2029-11-13 | " | 2.00 | 140,000,000,000 | 140,000,000,000 |
| 무보증 52-2회 | 2019-11-13 | 2049-11-13 | " | 1.86 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 53-1회 | 2019-12-04 | 2024-12-04 | " | 1.76 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 53-2회 | 2019-12-04 | 2029-12-04 | " | 1.92 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 54-1회 | 2020-02-25 | 2040-02-25 | " | 1.53 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 54-2회 | 2020-02-25 | 2050-02-25 | " | 1.53 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 55회 | 2020-03-18 | 2040-03-18 | " | 1.59 | 80,000,000,000 | 80,000,000,000 |
| 무보증 56-1회 | 2020-06-18 | 2040-06-18 | " | 1.66 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 56-2회 | 2020-06-18 | 2050-06-18 | " | 1.69 | 120,000,000,000 | 120,000,000,000 |
| 무보증 57-1회 | 2020-07-21 | 2030-07-21 | " | 1.51 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 57-2회 | 2020-07-21 | 2040-07-21 | " | 1.64 | 100,000,000,000 | 100,000,000,000 |
| 무보증 58-1회 | 2020-08-25 | 2023-08-25 | " | 1.01 | - | 160,000,000,000 |
| 무보증 58-2회 | 2020-08-25 | 2030-08-25 | " | 1.57 | 70,000,000,000 | 70,000,000,000 |
| 무보증 58-3회 | 2020-08-25 | 2040-08-25 | " | 1.66 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 59-1회 | 2020-10-30 | 2023-10-30 | " | 1.20 | - | 50,000,000,000 |
| 무보증 59-2회 | 2020-10-30 | 2025-10-30 | " | 1.45 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 60회 | 2021-04-02 | 2024-04-02 | " | 1.45 | 90,000,000,000 | 90,000,000,000 |
| 무보증 61회 | 2021-04-21 | 2026-04-21 | " | 1.85 | 190,000,000,000 | 190,000,000,000 |
| 무보증 62-1회 | 2021-05-27 | 2026-05-27 | " | 1.93 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 62-2회 | 2021-05-27 | 2031-05-27 | " | 2.22 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 63-1회 | 2021-07-14 | 2023-07-14 | " | 1.39 | - | 70,000,000,000 |
| 무보증 63-2회 | 2021-07-14 | 2024-07-14 | " | 1.69 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 63-3회 | 2021-07-14 | 2031-07-14 | " | 2.17 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 64-1회 | 2021-11-11 | 2023-11-11 | " | 2.21 | - | 10,000,000,000 |
| 무보증 64-2회 | 2021-11-11 | 2024-11-11 | " | 2.42 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 64-3회 | 2021-11-11 | 2026-11-11 | " | 2.60 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 64-4회 | 2021-11-11 | 2031-11-11 | " | 2.63 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 65-1회 | 2022-01-17 | 2032-01-17 | " | 2.85 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 65-2회 | 2022-01-17 | 2042-01-17 | " | 2.83 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 66-1회 | 2022-01-24 | 2025-01-24 | " | 2.83 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 66-2회 | 2022-01-24 | 2027-01-24 | " | 2.95 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 66-3회 | 2022-01-24 | 2052-01-24 | " | 2.87 | 50,000,000,000 | 50,000,000,000 |
| 무보증 67회 | 2022-02-17 | 2052-02-17 | " | 3.01 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 68-1회 | 2022-05-24 | 2042-05-24 | " | 3.79 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 68-2회 | 2022-05-24 | 2052-05-24 | " | 3.76 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 69-1회 | 2022-06-22 | 2025-06-22 | " | 4.37 | 130,000,000,000 | 130,000,000,000 |
| 무보증 69-2회 | 2022-06-22 | 2042-06-22 | " | 4.24 | 30,000,000,000 | 30,000,000,000 |
| 무보증 69-3회 | 2022-06-22 | 2052-06-22 | " | 4.08 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 70-1회 | 2022-07-14 | 2024-07-14 | " | 3.89 | 60,000,000,000 | 60,000,000,000 |
| 무보증 70-2회 | 2022-07-14 | 2042-07-14 | " | 3.70 | 10,000,000,000 | 10,000,000,000 |
| 무보증 71-1회 | 2022-08-24 | 2025-08-24 | " | 4.18 | 40,000,000,000 | 40,000,000,000 |
| 무보증 71-2회 | 2022-08-24 | 2052-08-24 | " | 4.14 | 20,000,000,000 | 20,000,000,000 |
| 무보증 72-1회 | 2023-07-06 | 2025-07-06 | " | 4.11 | 70,000,000,000 | - |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 무보증 72-2회 | 2023-07-06 | 2028-07-06 | " | 4.11 | 30,000,000,000 | - |
| 무보증 73-1회 | 2023-10-24 | 2024-10-24 | " | 4.16 | 160,000,000,000 | - |
| 무보증 73-2회 | 2023-10-24 | 2025-10-24 | " | 4.34 | 40,000,000,000 | - |
| 무보증 73-3회 | 2023-10-24 | 2028-10-24 | " | 4.77 | 20,000,000,000 | - |
| 무보증 74회 | 2023-11-28 | 2024-11-28 | " | 3.95 | 120,000,000,000 | - |
| 합 계 | | | | | 7,020,000,000,000 | 7,180,000,000,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | | | | | (11,460,072,542) | (12,253,213,525) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | (970,000,000,000) | (600,000,000,000) |
| 가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금) | | | | | 875,194,020 | 120,970,203 |
| 차가감 계 | | | | | 6,039,415,121,478 | 6,567,867,756,678 |

(6) 당기말과 전기말 현재 외화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)

| 구 분 | 발행일 | 만기일 | 이자율조건 | 연이자율 (%) | 통화명 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 외화금액 | 원화금액 | 외화금액 | 원화금액 |
| 외화사채 | 2017-10-30 | 2037-10-30 | 고정금리 | 1.70 | EUR | 40,000,000 | 57,063,600,000 | 40,000,000 | 54,048,000,000 |
| | 2017-11-16 | 2037-11-16 | 고정금리 | 2.36 | SEK | 450,000,000 | 58,050,000,000 | 450,000,000 | 54,526,500,000 |
| | 2021-08-09 | 2026-08-09 | 고정금리 | 1.25 | USD | 300,000,000 | 386,820,000,000 | 300,000,000 | 380,190,000,000 |
| | 2022-04-21 | 2027-04-21 | 고정금리 | 3.63 | USD | 300,000,000 | 386,820,000,000 | 300,000,000 | 380,190,000,000 |
| 합 계 | | | | | | | 888,753,600,000 | | 868,954,500,000 |
| 차감: 사채할인발행차금 | | | | | | | (3,213,014,524) | | (4,117,187,659) |
| 차감: 유동성대체 | | | | | | | - | | - |
| 가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금) | | | | | | | - | | - |
| 차가감 계 | | | | | | | 885,540,585,476 | | 864,837,312,341 |

(7) 당기말 현재 사채 및 차입금의 원금상환 계획은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 차입금 | 사채 | 합 계 |
|---|---|---|---|
| 1년 이내 | 27,560,000 | 970,000,000,000 | 970,027,560,000 |
| 1년 초과 5년 이내 | - | 2,793,640,000,000 | 2,793,640,000,000 |
| 5년 초과 | - | 4,145,113,600,000 | 4,145,113,600,000 |
| 합 계 | 27,560,000 | 7,908,753,600,000 | 7,908,781,160,000 |

(8) 당기 및 전기 중 차입금 및 사채 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 기초 | 현금흐름 | 환율변동 | 이자비용 | 당기말 |
|---|---|---|---|---|
| 8,140,532,788,816 | (269,245,950,000) | 19,706,839,445 | 3,114,394,673 | 7,894,108,072,934 |

2) 전기

(단위:원)

| 기초 | 현금흐름 | 환율변동 | 이자비용 | 전기말 |
|---|---|---|---|---|
| 7,979,446,412,083 | 128,717,439,950 | 29,289,365,827 | 3,079,570,956 | 8,140,532,788,816 |

21. 비금융부채
당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유 동 | 비유동 | 유 동 | 비유동 |
| 선수수익 | 29,686,202 | - | 25,067,632 | - |
| 예수금 | 8,129,165,808 | - | 7,435,021,580 | - |
| 기타 | 11,798,854,471 | - | 15,663,965,642 | - |
| 합 계 | 19,957,706,481 | - | 23,124,054,854 | - |

22. 충당부채
(1) 당기말과 전기말 현재 충당부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 유동 | 비유동 | 유동 | 비유동 |
| 임금소송충당부채(*1) | - | - | 344,762,575 | - |
| 종업원급여충당부채 | 42,161,694,973 | - | 44,154,507,658 | - |
| 온실가스배출충당부채(*2) | 2,366,462,897 | - | 50,313,546,861 | - |
| 금융보증계약충당부채 | 824,980,301 | 2,315,996,483 | 390,919,687 | 1,079,578,937 |
| 합 계 | 45,353,138,171 | 2,315,996,483 | 95,203,736,781 | 1,079,578,937 |

(*1) 당사는 계류 중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하였습니다.

(*2) 당사는 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따라 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무가 존재하고, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높아 그 의무를 충당부채로 계상하였으며, 정부에 제출하는 때에 충당부채에서 제거합니다.

① 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따른 당사가 보유한 무상할당 온실가스 배출권의 현황은 다음과 같습니다.

(단위:만톤(tCO2-eq)

| 구 분 | 이행연도 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | 2021년 | 2022년 | 2023년 | 2024년 | 2025년 |
| 무상할당 배출권의 수량 | 2,930 | 2,805 | 2,645 | 2,296 | 2,296 |

당사는 제3차 계획기간 탄소배출권 할당계획에 따라 2021~2025년 사전할당량을 전부 할당받았습니다. 또한, 당사는 무상할당 배출권을 담보로 제공한 내역이 없습니 다.

② 당기와 전기 중 온실가스 배출권의 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.
<당기>

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2021년도분 | | 2022년도분 | | 2023년도분 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,930 | - | 2,805 | - | 2,645 | - |
| 매입(매각) | 356 | 80,553,336,340 | 461 | 89,472,225,276 | 175 | 13,410,483,148 |
| 정부제출 | (3,306) | (99,475,536,323) | (3,184) | (77,142,833,926) | (115) | (11,568,732,238) |
| 차입(이월) | 20 | 18,922,199,983 | (82) | (12,329,391,350) | (44) | 524,711,987 |
| 기말 | - | - | - | - | 2,661 | 2,366,462,897 |

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2024년도분 | | 2025년도분 | | 합계 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,296 | - | 2,296 | - | 12,972 | - |
| 매입(매각) | - | - | - | - | 992 | 183,436,044,764 |
| 정부제출 | - | - | - | - | (6,605) | (188,187,102,487) |
| 차입(이월) | 330 | 43,132,244,588 | - | - | 224 | 50,249,765,208 |
| 기말 | 2,626 | 43,132,244,588 | 2,296 | - | 7,583 | 45,498,707,485 |

<전기>

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2021년도분 | | 2022년도분 | | 2023년도분 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 2,930 | - | 2,645 | - | 2,645 | - |
| 매입(매각) | 356 | 80,553,336,340 | 219 | 49,198,521,342 | - | - |
| 정부제출 | (3,306) | (99,475,536,323) | (139) | (32,905,231,894) | - | - |
| 차입(이월) | 20 | 18,922,199,983 | 204 | 31,327,565,225 | - | - |
| 기말 | - | - | 2,929 | 47,620,854,673 | 2,645 | - |

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)

| 구 분 | 3차 계획기간 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 2024년도분 | | 2025년도분 | | 합계 | |
| | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 | 수량 | 장부금액 |
| 기초 및 무상할당 | 882 | - | 882 | - | 9,984 | - |
| 매입(매각) | - | - | - | - | 575 | 129,751,857,682 |
| 정부제출 | - | - | - | - | (3,445) | (132,380,768,217) |
| 차입(이월) | - | - | - | - | 224 | 50,249,765,208 |
| 기말 | 882 | - | 882 | - | 7,338 | 47,620,854,673 |

③ 당기 이행연도에 대한 당사의 온실가스 배출량 추정치는 3,114만톤(tCO2-eq)입니다.

(2) 당기와 전기 중 충당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 설정액(환입액) | 사용액 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 임금소송충당부채 | 344,762,575 | 270,057,903 | (614,820,478) | - |
| 종업원급여충당부채 | 44,154,507,658 | 39,725,847,785 | (41,718,660,470) | 42,161,694,973 |
| 온실가스배출충당부채 | 50,313,546,861 | 7,859,250,305 | (55,806,334,269) | 2,366,462,897 |
| 금융보증계약충당부채 | 1,470,498,624 | 1,670,478,160 | - | 3,140,976,784 |
| 합 계 | 96,283,315,718 | 49,525,634,153 | (98,139,815,217) | 47,669,134,654 |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 설정액(환입액) | 사용액 | 기타 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|---|
| 임금소송충당부채 | 344,760,035 | - | - | 2,540 | 344,762,575 |
| 종업원급여충당부채 | 42,838,756,916 | 50,936,680,462 | (49,620,929,720) | - | 44,154,507,658 |
| 온실가스배출충당부채 | 102,166,598,241 | 80,527,716,837 | (132,380,768,217) | - | 50,313,546,861 |
| 금융보증계약충당부채 | - | 1,470,498,624 | - | - | 1,470,498,624 |
| 합 계 | 145,350,115,192 | 132,934,895,923 | (182,001,697,937) | 2,540 | 96,283,315,718 |

23. 종업원급여채무

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

당사는 종업원의 선택에 따라 확정기여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 사외적립자산은 수탁자의 관리하에서 기금형태로 당사의 자산들로부터 독립적으로 운용되고 있습니다. 종업원들이 확정기여형의 가득조건을 충족하기 전에 퇴사하는 경우 당사가 지불해야 하는 기여금은 상실되는 기여금만큼 감소하게 됩니다. 당사는 급여의 특정비율을 기금 적립을 위해 퇴직급여제도에 납부해야 하며, 당기 및 전기 중 당사가 납부한 기여금은 각각 7,198,001,711원 및 7,581,931,779원입니다.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 매출원가 | 5,641,216,308 | 5,324,689,733 |
| 판매비와관리비 | 1,164,800,843 | 1,894,599,754 |
| 기타(건설중인자산 등) | 391,984,560 | 362,642,292 |
| 합 계 | 7,198,001,711 | 7,581,931,779 |

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

1) 당기말과 전기말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요추정은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 할인율 | 4.22% | 5.17% |
| 기대임금상승률 | 3.26% ~ 6.60% | 3.26% ~ 6.60% |
| 가중평균만기 | 9.0년 | 8.3년 |

2) 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 발생한 당기근무원가 등 금액은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 당기근무원가 | 15,648,863,518 | 21,429,786,941 |
| 이자비용 | 8,499,942,756 | 5,225,873,898 |
| 사외적립자산의 이자수익 | (2,644,952,587) | (1,180,829,361) |
| 합 계 | 21,503,853,687 | 25,474,831,478 |

한편 당기 발생 금액은 포괄손익계산서의 매출원가에 19,824,992,905원 (전기: 22,015,585,047원), 판매비와관리비에 342,544,654원(전기: 2,091,082,145원)이 비용으로 인식되었으며, 건설중인자산 등에 1,336,316,128원(전기: 1,368,164,286원)이 대체되었습니다.

3) 당기말과 전기말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 당사의 의무로 인하여 발생하는 재무상태표상 구성항목은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치 | 185,027,096,794 | 172,146,697,073 |
| 사외적립자산의 공정가치 | (52,751,205,228) | (50,604,330,010) |
| 확정급여채무에서 발생한 순부채 | 132,275,891,566 | 121,542,367,063 |

4) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초 확정급여채무 | 172,146,697,073 | 202,909,963,162 |
| 당기근무원가 | 15,648,863,518 | 21,429,786,941 |
| 이자비용 | 8,499,942,756 | 5,225,873,898 |
| 지급액 | (1,041,734,385) | (2,501,160,945) |
| 재측정요소 | 13,953,379,122 | (40,005,107,223) |
| 확정기여형제도 전환으로 인한 유출 | (24,180,051,290) | (14,912,658,760) |
| 기말 확정급여채무 | 185,027,096,794 | 172,146,697,073 |

5) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초 사외적립자산의 공정가치 | 50,604,330,010 | 43,321,858,465 |
| 사외적립자산의 이자수익 | 2,644,952,587 | 1,180,829,361 |
| 고용인(사용자)의 기여금 | - | 6,265,078,272 |
| 지급액 | - | (96,030,816) |
| 재측정요소 | (498,077,369) | (67,405,272) |
| 기말 사외적립자산의 공정가치 | 52,751,205,228 | 50,604,330,010 |

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

(단위:원)

| 구 분 | 사외적립자산의 공정가치 | |
|---|---|---|
| | 당기말 | 전기말 |
| 이율보증형보험 | 52,747,874,525 | 50,600,652,560 |
| 현금및현금성자산 | 3,330,703 | 3,677,450 |
| 합 계 | 52,751,205,228 | 50,604,330,010 |

7) 당기와 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 인구통계적가정의 변경 | 4,687,008,041 | - |
| 재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익 | (20,021,952,146) | 46,027,001,413 |
| 경험조정 | 1,381,564,983 | (6,021,894,190) |
| 사외적립자산의 수익(비용) | (498,077,369) | (67,405,272) |
| 합 계 | (14,451,456,491) | 39,937,701,951 |

(3) 당기말과 전기말 현재 순확정급여부채 외에 종업원급여와 관련하여 재무상태표에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 기타장기종업원급여부채 | | |
| 장기근속휴가 | 185,367,000 | 276,584,006 |

24. 납입자본
(1) 당기말과 전기말 현재 자본금의 구성내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 수권주식수 | 발행주식수 | 액면가액 | 당기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 정부 | 비정부 | 합계 |
| 보통주 | 100,000,000주 | 28,581,320주 | 5,000 | - | 142,906,600,000 | 142,906,600,000 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 수권주식수 | 발행주식수 | 액면가액 | 전기말 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 정부 | 비정부 | 합계 |
| 보통주 | 100,000,000주 | 28,581,320주 | 5,000 | - | 142,906,600,000 | 142,906,600,000 |

(2) 당기와 전기 중 당사 유통주식수의 변동은 없습니다.

(3) 주식발행초과금
당사는 2011년 1월 1일을 기준일로 하여 분할을 수행하였으며 이로 인하여 자본금 15,610백만원, 주식발행초과금 119,697백만원 감소하였으며, 감자차손 279,193백만원이 발생하였습니다.

25. 이익잉여금과 배당금

(1) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 기업합리화적립금(*) | 119,929,565 | 119,929,565 |
| 사회간접자본투자준비금 | 70,183,636,020 | 70,183,636,020 |
| 사업확장적립금 | 1,442,233,630,209 | 1,835,611,779,952 |
| 합 계 | 1,512,537,195,794 | 1,905,915,345,537 |

(*) 당사는 2002년까지 조세특례제한법에 따른 세액공제 상당액을 기업합리화적립금으로 계상하였으며, 동 적립금은 이월결손금의 보전 및 자본전입에만 사용될 수 있었습니다. 그러나 2002년 12월 11일에 조세특례제한법이 개정되었으며, 동 개정시에 관련조항이 삭제됨으로 인하여 기업합리화적립금은 임의적립금으로 변경되었습니다.

(2) 당기와 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기초금액 | 2,632,673,684,332 | 2,684,915,807,342 |
| 당기순손실 | (1,843,809,058) | (58,172,693,260) |
| 배당금 지급 | (291,558,045,320) | (24,694,260,480) |
| 확정급여제도의 재측정요소 | (11,113,170,042) | 30,624,830,730 |
| 이익잉여금 대체 | (396,919,350) | - |
| 기말금액 | 2,327,761,740,562 | 2,632,673,684,332 |

(3) 당기 및 전기 중 배당금 지급내역은 아래와 같습니다.
1) 당기

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 주식의 종류 | 총발행주식수 | 배당주식수 | 주당 배당금 | 배당금 합계 |
| 보통주 | 28,581,320주 | 28,581,320주 | 10,201 | 291,558,045,320 |

2) 전기

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 주식의 종류 | 총발행주식수 | 배당주식수 | 주당 배당금 | 배당금 합계 |
| 보통주 | 28,581,320주 | 28,581,320주 | 864 | 24,694,260,480 |

(4) 당기 및 전기 중 확정급여제도의 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기초금액 | 24,611,680,820 | (6,013,149,910) |
| 당기변동 | (14,451,456,491) | 39,937,701,951 |
| 법인세효과 | 3,338,286,449 | (9,312,871,221) |
| 기말금액 | 13,498,510,778 | 24,611,680,820 |

(5) 당기와 전기 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기<br>(처분예정일: 2024년 3월 19일) | 전기(*)<br>(처분확정일: 2023년 3월 22일) |
|---|---|---|
| Ⅰ. 미처분이익잉여금 | 402,469,331,285 | 649,208,581,795 |
| 전기이월미처분이익잉여금 | 707,381,275,055 | 676,756,444,325 |
| 당기순손실 | (1,843,809,058) | (58,172,693,260) |
| 중간배당 | (291,558,045,320) | - |
| 이익잉여금 대체 | (396,919,350) | - |
| 확정급여제도의 재측정요소 | (11,113,170,042) | 30,624,830,730 |
| Ⅱ. 임의적립금 등의 이입액 | 337,049,265,541 | 58,172,693,260 |
| 사업확장적립금 | 337,049,265,541 | 58,172,693,260 |
| Ⅲ. 이익잉여금처분액 | - | - |
| 배당금 | - | - |
| 사업확장적립금 | - | - |
| Ⅳ. 차기이월미처분이익잉여금 | 739,518,596,826 | 707,381,275,055 |

(*) 비교표시되는 전기 이익잉여금처분계산서는 기준서 개정사항 적용에 따라 재작성되었습니다.

26. 기타자본구성요소

(1) 당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
| 기타포괄손익누계액 | 1,621,007,398,152 | 1,661,251,299,960 |
| 기타자본 | (279,192,511,260) | (279,192,511,260) |
| 합 계 | 1,341,814,886,892 | 1,382,058,788,700 |

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

| | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|
| 구 분 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익적립금 | 파생상품 평가손익적립금 | 합 계 |
| 기초금액 | 1,686,210,565,475 | (24,959,265,515) | 1,661,251,299,960 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | (47,782,142,018) | - | (47,782,142,018) |
| 파생상품 | - | (5,059,600,103) | (5,059,600,103) |
| 법인세효과 | 11,032,153,339 | 1,168,767,624 | 12,200,920,963 |
| 대체 | 396,919,350 | - | 396,919,350 |
| 기말금액 | 1,649,857,496,146 | (28,850,097,994) | 1,621,007,398,152 |

2) 전기

| | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|
| 구 분 | 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익적립금 | 파생상품 평가손익적립금 | 합 계 |
| 기초금액 | 171,770,807,374 | 577,118,780 | 172,347,926,154 |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | 1,966,113,810,702 | - | 1,966,113,810,702 |
| 파생상품 | - | (33,218,152,627) | (33,218,152,627) |
| 법인세효과 | (451,674,052,601) | 7,681,768,332 | (443,992,284,269) |
| 기말금액 | 1,686,210,565,475 | (24,959,265,515) | 1,661,251,299,960 |

(3) 당기말과 전기말 현재 기타자본은 전액 감자차손으로 구성되어 있으며, 당기와 전기 중 변동내역은 없습니다.

27. 매출액

당기와 전기의 매출액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | | 당기 | 전기 |
|---|---|---|---|
| 재화의 판매로 인한 수익 | 국내 | 7,597,731,533,964 | 8,618,389,467,613 |
| 용역의 제공으로 인한 수익 | 국내 | 9,072,596,160 | 5,714,966,048 |
| | 해외 | 5,016,384,648 | 5,061,057,305 |
| | 소계 | 14,088,980,808 | 10,776,023,353 |
| 합 계 | | 7,611,820,514,772 | 8,629,165,490,966 |

28. 판매비와관리비

당기와 전기 중 발생한 판매비와 관리비의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 급여 | 28,142,581,028 | 27,876,433,961 |
| 퇴직급여 | 1,507,345,497 | 3,985,681,899 |
| 복리후생비 | 2,914,210,523 | 4,604,401,248 |
| 보험료 | 273,614,419 | 264,202,833 |
| 감가상각비 | 12,112,985,401 | 12,469,235,728 |
| 무형자산상각비 | 5,358,865,309 | 6,511,642,921 |
| 지급수수료 | 19,261,268,933 | 17,764,108,278 |
| 광고선전비 | 996,997,492 | 883,942,892 |
| 교육훈련비 | 153,173,665 | 111,688,042 |
| 차량유지비 | 56,095,531 | 62,603,943 |
| 도서인쇄비 | 239,748,695 | 304,048,873 |
| 업무추진비 | 117,326,425 | 124,715,035 |
| 임차료 | 851,723,648 | 716,321,020 |
| 통신비 | 28,659,895 | 133,402,356 |
| 운반비 | - | 190,117,827 |
| 세금과공과 | 5,692,437,745 | 21,030,955,192 |
| 소모품비 | 113,151,085 | 151,453,663 |
| 수도광열비 | 814,286,571 | 677,653,842 |
| 수선비 | 15,982,636,314 | 14,201,046,944 |
| 경상개발비 | 17,537,305,207 | 17,674,103,533 |
| 여비교통비 | 564,043,911 | 625,721,364 |
| 피복비 | 560,341,880 | 227,964,770 |
| 조사분석비 | 69,103,966 | 41,035,241 |
| 기타판매비와관리비 | 3,606,865,568 | 3,566,284,717 |
| 합 계 | 116,954,768,708 | 134,198,766,122 |

29. 기타수익 및 비용

(1) 당기와 전기 중 발생한 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 자산수증이익 | 781,006,432 | 1,008,622,556 |
| 보상및배상금수익 | 2,818,952,436 | 3,139,802,053 |
| 임대료수익 | 8,283,515,217 | 7,625,968,598 |
| 합 계 | 11,883,474,085 | 11,774,393,207 |

(2) 당기와 전기 중 발생한 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기타의대손상각비 | - | 70,218,172 |
| 기부금 | 16,303,391,668 | 18,189,765,053 |
| 합 계 | 16,303,391,668 | 18,259,983,225 |

30. 기타이익 및 기타손실
당기와 전기 중 발생한 기타이익 및 기타손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 유형자산처분이익 | 4,811,229,386 | 16,456,767,585 |
| 외화환산이익(*) | 1,901,375,482 | 3,975,347,921 |
| 외환차익(*) | 27,182,257,882 | 48,768,369,652 |
| 그밖의기타이익 | 5,565,367,895 | 7,695,178,862 |
| 유형자산처분손실 | (11,068,105,731) | (21,903,466,827) |
| 무형자산처분손실 | (889,480) | - |
| 외화환산손실(*) | (26,165,600) | (29,494,979) |
| 외환차손(*) | (27,907,499,902) | (59,169,682,265) |
| 그밖의기타손실 | (6,560,581,194) | (4,726,174,074) |
| 합 계 | (6,103,011,262) | (8,933,154,125) |

(*) 영업활동에서 발생한 외화환산손익과 외환차손익입니다.

31. 금융수익
당기와 전기 중 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 이자수익 | 8,526,428,329 | 6,901,069,992 |
| 배당금수익 | 109,414,387,833 | 109,579,467,640 |
| 파생상품평가이익 | 21,007,623,831 | 48,285,893,285 |
| 파생상품거래이익 | 28,532,034,859 | 46,431,257,324 |
| 외화환산이익(*) | 143,801,816 | 4,993,264,285 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가이익 | 3,510,578,846 | - |
| 외환차익(*) | - | 138,519,830 |
| 합 계 | 171,134,855,514 | 216,329,472,356 |

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산이익과 외환차익입니다.

32. 금융원가

(1) 당기와 전기 중 발생한 금융원가의 내역의 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 이자비용 | 200,718,126,477 | 203,052,413,305 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산평가손실 | - | 2,979,342,804 |
| 파생상품평가손실 | 4,912,008,629 | 34,641,116,615 |
| 파생상품거래손실 | 20,535,542,368 | 45,255,074,549 |
| 외화환산손실(*) | 29,544,513,051 | 89,083,989,224 |
| 외환차손(*) | 3,630,852,030 | 9,755,186,308 |
| 합 계 | 259,341,042,555 | 384,767,122,805 |

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산손실과 외환차손입니다.

(2) 당기와 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 매입채무및기타채무 | 218,829,758 | 3,191,676,354 |
| 단기차입금 | 2,633,690,272 | 3,767,892,812 |
| 장기차입금 | 1,003,785 | 3,200,983 |
| 사채 | 186,665,937,718 | 186,710,867,273 |
| 리스부채 | 15,603,497,244 | 16,929,355,587 |
| 소 계 | 205,122,958,777 | 210,602,993,009 |
| 차감: 차입원가 자본화 | (4,404,832,300) | (7,550,579,704) |
| 합 계 | 200,718,126,477 | 203,052,413,305 |

당기 중 차입금에 대한 가중평균자본화이자율은 연 2.40%(전기: 연 2.31%)입니다.

33. 법인세비용(수익)

(1) 당기와 전기의 법인세비용(수익)의 주요 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 당기법인세비용(수익) | 26,924,784,980 | (447,227,067,923) |
| 당기법인세부담액 | 12,303,427,966 | 4,635,491,878 |
| 과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액 | (917,850,398) | 1,442,595,689 |
| 자본에 직접 가감되는 당기법인세 | 15,539,207,412 | (453,305,155,490) |
| 이연법인세비용 | (29,876,295,386) | 408,583,160,849 |
| 일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액 | 1,733,587,337 | 385,311,349,158 |
| 당기 발생한 세무상 결손금에 대한 이연법인세 변동 | (15,894,730,928) | 14,710,523,420 |
| 과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과 | (3,239,540,914) | (818,023,523) |
| 세액공제의 이월로 인한 금액 | (12,475,610,881) | 9,379,311,794 |
| 법인세수익 | (2,951,510,406) | (38,643,907,074) |

(2) 당기와 전기의 회계이익과 법인세비용(수익)의 관계는 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 법인세비용차감전순손실 | (4,795,319,464) | (96,816,600,334) |
| 적용세율에 따른 법인세수익 | (1,107,718,796) | (23,429,617,281) |
| 조정사항 | | |
| 단계적세율의 적용으로 인한 효과 | (462,000,000) | (462,000,000) |
| 비과세수익으로 인한 효과 | (1,210,067,236) | (5,082,298,363) |
| 비공제비용으로 인한 효과 | 3,148,834,014 | 7,084,631,447 |
| 세액공제 및 감면으로 인한 효과 | (172,185,092) | (15,913,293,791) |
| 과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과 | (3,239,540,914) | (818,023,523) |
| 이연법인세자산으로 인식되지 않은 일시적차이로 인한 효과 | 1,009,018,016 | 3,347,279,679 |
| 기타 | - | (4,813,180,931) |
| 소 계 | (925,941,212) | (16,656,885,482) |
| 과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액 | (917,850,398) | 1,442,595,689 |
| 법인세수익 | (2,951,510,406) | (38,643,907,074) |
| 평균유효세율(*) | - | - |

(*) 당기와 전기의 경우 부의 법인세비용이 발생하여 유효세율을 산정하지 아니하였습니다.

(3) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|
| 기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액 | | |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익 | 11,032,153,339 | (451,674,052,601) |
| 현금흐름위험회피 파생상품평가손익 | 1,168,767,624 | 7,681,768,332 |
| 확정급여제도의 재측정요소 | 3,338,286,449 | (9,312,871,221) |
| 합 계 | 15,539,207,412 | (453,305,155,490) |

(4) 당기말 및 전기말 현재 재무상태표에 인식된 이연법인세자산(부채)의 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 당기손익에 인식된 금액 | 기타포괄손익에 인식된 금액 | 기말 |
|---|---|---|---|---|
| 일시적차이에 대한 이연법인세 | | | | |
| 장기종업원급여 | 35,387,051,516 | (4,062,382,899) | 3,338,286,449 | 34,662,955,066 |
| 파생상품 | 8,914,983,060 | (4,416,377,012) | 1,168,767,624 | 5,667,373,672 |
| 유형자산 | (374,026,174,711) | 10,303,965,375 | - | (363,722,209,336) |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | (507,504,934,160) | (924,652,895) | 11,032,153,339 | (497,397,433,716) |
| 충당부채 | 22,241,445,931 | (11,229,875,826) | - | 11,011,570,105 |
| 외화환산손익 | 12,748,981,336 | 5,164,659,918 | - | 17,913,641,254 |
| 압축기장충당금 | (11,019,670,514) | - | - | (11,019,670,514) |
| 리스부채 | 191,146,971,649 | (17,867,125,776) | - | 173,279,845,873 |
| 기타 | 19,954,467,431 | (3,974,006,246) | - | 15,980,461,185 |
| 소 계 | (602,156,878,462) | (27,005,795,361) | 15,539,207,412 | (613,623,466,411) |
| 세무상결손금 | - | 15,894,730,928 | - | 15,894,730,928 |
| 세액공제 | 21,630,058,971 | 25,448,152,407 | - | 47,078,211,378 |
| 합 계 | (580,526,819,491) | 14,337,087,974 | 15,539,207,412 | (550,650,524,105) |

2) 전기

(단위:원)

| 구 분 | 기초 | 당기손익에 인식된 금액 | 기타포괄손익에 인식된 금액 | 기말 |
|---|---|---|---|---|
| 일시적차이에 대한 이연법인세 | | | | |
| 장기종업원급여 | 42,615,881,871 | 2,084,040,866 | (9,312,871,221) | 35,387,051,516 |
| 파생상품 | 214,687,402 | 1,018,527,326 | 7,681,768,332 | 8,914,983,060 |
| 유형자산 | (424,335,174,503) | 50,308,999,792 | - | (374,026,174,711) |
| 기타포괄손익-공정가치측정 금융자산 | (55,872,293,596) | 41,412,037 | (451,674,052,601) | (507,504,934,160) |
| 충당부채 | 35,174,727,876 | (12,933,281,945) | - | 22,241,445,931 |
| 외화환산손익 | 7,835,551,838 | 4,913,429,498 | - | 12,748,981,336 |
| 압축기장충당금 | (11,560,107,959) | 540,437,445 | - | (11,019,670,514) |
| 리스부채 | 210,255,738,917 | (19,108,767,268) | - | 191,146,971,649 |
| 기타 | (27,893,176,258) | 47,847,643,689 | - | 19,954,467,431 |
| 소 계 | (223,564,164,412) | 74,712,441,440 | (453,305,155,490) | (602,156,878,462) |
| 세무상결손금 | 21,456,692,504 | (21,456,692,504) | - | - |
| 세액공제 | 30,163,813,266 | (8,533,754,295) | - | 21,630,058,971 |
| 합 계 | (171,943,658,642) | 44,721,994,641 | (453,305,155,490) | (580,526,819,491) |

(5) 당기말과 전기말 현재 이연법인세자산으로 인식되지 않은 차감할 일시적차이의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 차감할 일시적 차이 | 35,830,869,281 | 31,462,825,922 |

34. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별로 분류한 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기

(단위:원)

| 구 분 | 판매비와관리비 | 매출원가 | 합 계 |
|---|---|---|---|
| 사용된 원재료 | - | 5,822,137,876,296 | 5,822,137,876,296 |
| 급여 | 28,142,581,028 | 210,094,046,649 | 238,236,627,677 |
| 퇴직급여 | 1,507,345,497 | 25,466,209,213 | 26,973,554,710 |
| 복리후생비 | 2,914,210,523 | 24,590,678,761 | 27,504,889,284 |
| 보험료 | 273,614,419 | 6,599,558,606 | 6,873,173,025 |
| 감가상각비 | 12,112,985,401 | 928,114,991,910 | 940,227,977,311 |
| 무형자산상각비 | 5,358,865,309 | 788,842,315 | 6,147,707,624 |
| 지급수수료 | 19,261,268,933 | 56,934,671,358 | 76,195,940,291 |
| 광고선전비 | 996,997,492 | 1,470,954,330 | 2,467,951,822 |
| 교육훈련비 | 153,173,665 | 418,802,299 | 571,975,964 |
| 차량유지비 | 56,095,531 | 100,351,620 | 156,447,151 |
| 도서인쇄비 | 239,748,695 | 115,988,488 | 355,737,183 |
| 업무추진비 | 117,326,425 | 146,176,952 | 263,503,377 |
| 임차료 | 851,723,648 | 16,397,440,294 | 17,249,163,942 |
| 통신비 | 28,659,895 | 227,142,403 | 255,802,298 |
| 운반비 | - | 67,128,551 | 67,128,551 |
| 세금과공과 | 5,692,437,745 | 32,614,370,844 | 38,306,808,589 |
| 소모품비 | 113,151,085 | 594,812,457 | 707,963,542 |
| 수도광열비 | 814,286,571 | 734,139,354 | 1,548,425,925 |
| 수선비 | 15,982,636,314 | 192,384,962,609 | 208,367,598,923 |
| 경상개발비 | 17,537,305,207 | 17,524,750,679 | 35,062,055,886 |
| 여비교통비 | 564,043,911 | 996,346,488 | 1,560,390,399 |
| 피복비 | 560,341,880 | 145,004,020 | 705,345,900 |
| 조사분석비 | 69,103,966 | 389,642,179 | 458,746,145 |
| RPS충당부채 관련 비용 | - | 31,787,985,851 | 31,787,985,851 |
| 온실가스배출충당부채 관련 비용 | - | 13,319,867,733 | 13,319,867,733 |
| 기타 | 3,606,865,568 | 11,986,755,383 | 15,593,620,951 |
| 합 계 | 116,954,768,708 | 7,396,149,497,642 | 7,513,104,266,350 |

(2) 전기

| (단위:원) | | | |
|---|---|---|---|
| 구 분 | 판매비와관리비 | 매출원가 | 합 계 |
| 사용된 원재료 | - | 6,797,350,615,426 | 6,797,350,615,426 |
| 급여 | 27,876,433,961 | 218,571,057,130 | 246,447,491,091 |
| 퇴직급여 | 3,985,681,899 | 27,340,274,780 | 31,325,956,679 |
| 복리후생비 | 4,604,401,248 | 22,344,432,266 | 26,948,833,514 |
| 보험료 | 264,202,833 | 5,682,097,378 | 5,946,300,211 |
| 감가상각비 | 12,469,235,728 | 921,772,353,403 | 934,241,589,131 |
| 무형자산상각비 | 6,511,642,921 | 486,564,148 | 6,998,207,069 |
| 지급수수료 | 17,764,108,278 | 56,181,204,163 | 73,945,312,441 |
| 광고선전비 | 883,942,892 | 1,396,384,786 | 2,280,327,678 |
| 교육훈련비 | 111,688,042 | 418,133,037 | 529,821,079 |
| 차량유지비 | 62,603,943 | 102,786,362 | 165,390,305 |
| 도서인쇄비 | 304,048,873 | 126,860,142 | 430,909,015 |
| 업무추진비 | 124,715,035 | 132,281,641 | 256,996,676 |
| 임차료 | 716,321,020 | 17,422,895,595 | 18,139,216,615 |
| 통신비 | 133,402,356 | 225,884,848 | 359,287,204 |
| 운반비 | 190,117,827 | 45,707,315 | 235,825,142 |
| 세금과공과 | 21,030,955,192 | 32,831,636,745 | 53,862,591,937 |
| 소모품비 | 151,453,663 | 643,933,783 | 795,387,446 |
| 수도광열비 | 677,653,842 | 685,586,566 | 1,363,240,408 |
| 수선비 | 14,201,046,944 | 181,995,199,923 | 196,196,246,867 |
| 경상개발비 | 17,674,103,533 | 16,113,602,101 | 33,787,705,634 |
| 여비교통비 | 625,721,364 | 815,190,766 | 1,440,912,130 |
| 피복비 | 227,964,770 | 110,939,833 | 338,904,603 |
| 조사분석비 | 41,035,241 | 411,323,346 | 452,358,587 |
| RPS충당부채 관련 수익 | - | (8,919,281,381) | (8,919,281,381) |
| 온실가스배출충당부채 관련 비용 | - | 93,691,181,198 | 93,691,181,198 |
| 기타 | 3,566,284,717 | 11,625,487,286 | 15,191,772,003 |
| 합 계 | 134,198,766,122 | 8,399,604,332,586 | 8,533,803,098,708 |

35. 주당손익

(1) 당기와 전기 중 기본주당손익의 내역은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기본주당손실 | (65) | (2,035) |

(2) 기본주당손익 계산에 사용된 당기순손익과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 기본주당이익 계산에 사용된 당기순손실 | (1,843,809,058) | (58,172,693,260) |
| 기본주당이익 계산을 위한 가중평균유통보통주식수 | 28,581,320주 | 28,581,320주 |

(3) 희석주당손익

당사는 당기말과 전기말 현재 희석성 잠재적보통주가 존재하지 않아 희석주당손익은산정하지 않았습니다.

36. 위험관리

(1) 자본위험관리

당사의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하는 한편, 자본조달비용을 최소화하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 당사의 경영진은 자본구조를 주기적으로 검토하고 있으며, 장단기 자금차입 및 유상증자 등을 통하여 최적의 자본구조를 유지하고 있습니다. 당사의 자본구조는 차입금에서 현금및현금성자산 등을 차감한 순부채와 자본으로 구성되어 있으며, 당사의 전반적인 자본위험관리정책은 전기와 동일합니다.

한편, 당기말과 전기말 현재 당사가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 차입금 및 사채 총계 | 7,894,108,072,934 | 8,140,532,788,816 |
| 현금및현금성자산 | 116,069,000,578 | 181,601,598,719 |
| 순차입금 및 사채 | 7,778,039,072,356 | 7,958,931,190,097 |
| 자본 총계 | 4,940,506,775,026 | 5,285,662,620,604 |
| 총자본 대비 순차입금및사채 비율 | 157.43% | 150.58% |

(2) 금융위험관리
당사는 금융상품과 관련하여 시장위험(외환위험, 이자율위험, 가격위험), 신용위험과같은 다양한 금융위험에 노출되어 있습니다. 당사의 위험관리는 당사의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 당사가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 당사는 환위험과 같은 특정위험을 회피하기 위하여 파생금융상품을 이용하고 있습니다. 당사의 전반적인 금융위험 관리 전략은 전기와 동일합니다.

1) 신용위험
신용위험은 계약상대방이 계약상의 의무를 불이행하여 당사에 재무적 손실을 미칠 위험을 의미합니다. 신용위험에 대한 노출정도는 주로 매출활동에서 발생하며, 채무증권과 파생상품에서도 발생합니다. 또한, 금융보증과 미사용 매출약정에서 발생하는 신용위험도 있습니다. 은행 및 금융기관의 경우, 신용등급이 우수한 금융기관과 거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다. 일반거래처의 경우 고객의 재무상태, 과거 경험 등 기타 요소들을 고려하여 신용을 평가하게 됩니다.

가) 신용위험관리
당사는 매출채권에 대하여 입수가능한 외부, 내부 데이터를 참조하여 고객 또는 거래상대방의 계약상 의무를 불이행할 확률과 불이행된 의무에 대한 추정회수비율이 반영된 신용위험을 측정합니다. 당사 매출의 대부분은 정부투자기관(한국전력공사 등)을 통하여 발생하므로 신용위험이 높지 않으며, 채무증권에 대하여는 신용평가기관 평가등급을 참고하여 신용위험을 관리하고 있으며 당사의 운용자금은 높은 신용등급을 유지하고 있는 금융기관에 예치되고 있습니다.

나) 손상 및 충당금 설정정책
당사의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고 있습니다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및 예상수취액이 포함됩니다.

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

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 116,069,000,578 | 181,601,598,719 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 |
| 장단기대여금 | 42,686,302,884 | 45,785,995,248 |
| 매출채권및기타채권 | 1,068,184,824,314 | 1,288,136,973,600 |
| 매매목적파생상품 | 902,622,030 | 319,995,644 |
| 위험회피지정 파생상품 | 31,043,040,003 | 23,305,692,930 |
| 기타파생상품 | 12,706,470,000 | 13,342,506,000 |

당기말과 전기말 현재 회계기간 중 담보권을 행사하여 취득하거나 기타 신용보강을 요구하여 보유하게 된 금융자산이나 비금융자산은 없습니다.

2) 시장위험
당사는 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동되는 시장위험에 노출되어 있습니다. 시장위험은 이자율위험, 환위험 및 기타 가격위험등 세 유형의 위험으로 구성됩니다.

3) 민감도분석
가. 추정의 불확실성에 영향을 받는 주요 자산 및 부채 항목
① 확정급여채무
당기말과 전기말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 자산항목 혹은 부채항목의 변동 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 1% 증가 | 1% 감소 | 1% 증가 | 1% 감소 |
| 미래임금상승률 | 확정급여채무의 증가(감소) | 16,900,158,687 | (14,793,355,129) | 14,548,432,366 | (12,768,102,795) |
| 할인율 | 확정급여채무의 증가(감소) | (15,387,374,884) | 17,951,441,494 | (13,170,610,367) | 15,291,253,263 |

민감도 분석은 제도에서 발생할 것으로 기대되는 모든 현금흐름의 분산을 고려하지는 않았으나, 사용된 가정에 대한 민감도의 근사치를 제공하고 있습니다.

나. 경영진의 추정이 재무제표 전반에 미치는 영향

① 외환위험

당사는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 당기말과 전기말 현재 외화로 표시된 화폐
성자산 및 부채의 외화금액은 다음과 같습니다.

| (외화단위:USD,EUR,SEK,IDR) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 외화 화폐성 자산 | | 외화 화폐성 부채 | |
| | 당기말 | 전기말 | 당기말 | 전기말 |
| USD | 106,963,512 | 129,931,977 | 1,249,751,440 | 1,312,958,404 |
| EUR | - | - | 39,930,845 | 40,248,141 |
| SEK | - | - | 449,255,835 | 449,211,030 |
| IDR | 6,745,180,617 | - | - | - |

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 평균환율 | | 기말환율 | |
| | 당기 | 전기 | 당기말 | 전기말 |
| USD | 1,305.41 | 1,291.95 | 1,289.40 | 1,267.30 |
| EUR | 1,412.36 | 1,357.38 | 1,426.59 | 1,351.20 |
| SEK | 123.09 | 127.68 | 129.00 | 121.17 |
| IDR | 0.09 | 0.09 | 0.08 | 0.08 |

당기말과 전기말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동시 환율변동이 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

| (단위:원) | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
| | 10% 증가 | 10% 감소 | 10% 증가 | 10% 감소 |
| 세전순이익 증가(감소) | (158,786,580,356) | 158,786,580,356 | (160,806,357,971) | 160,806,357,971 |
| 자본의 증가(감소)(*) | (158,786,580,356) | 158,786,580,356 | (160,806,357,971) | 160,806,357,971 |

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정한 것입니다. 한편, 당사는 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 통화스왑 및 통화옵션계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

위험회피목적으로 파생상품이 거래되는 경우, 당사는 위험회피대상의 조건에 부합하도록 파생상품계약조건을 협의합니다. 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 외화채무 또는 외화채권의 결제시점까지의 거래의 현금흐름을 예측할 시점까지의 노출기간을 포함하고 있습니다. 이러한 예상 거래는 대개 발생할 가능성이 매우 높으며, 통화스왑계약의 잔액은 예상 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 수준 및 환율의 변동에 따라 달라집니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래의 조건과 일치하기 때문에 위험회피대상과 위험회피수단간에 경제적 관계가 있습니다. 당사의 통화스왑계약의 위험이 위험회피대상과 동일하므로 위험회피관계를 1:1로 설정하였습니다. 당사의 위험회피수단은 보고기간 종료일 현재 위험회피대상의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험
변동이자율로 발행된 차입금으로 인하여 당사는 현금흐름 이자율위험에 노출되어 있습니다. 당사는 내부적으로 이자율 1% 변동을 기준으로 이자율위험을 측정하고 있으며, 상기의 변동비율은 합리적으로 발생가능한 이자율 변동위험에 대한 경영진의 평가를 반영하고 있습니다
.

당기말과 전기말 현재 당사의 변동금리부 차입금 및 사채 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 장기차입금 | 27,560,000 | 148,690,000 |

당기말과 전기말 현재 변동금리부 차입금 및 사채와 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 1% 증가 | 1% 감소 | 1% 증가 | 1% 감소 |
| 세전순이익 증가(감소) | (275,600) | 275,600 | (1,486,900) | 1,486,900 |
| 자본의 증가(감소)(*) | (275,600) | 275,600 | (1,486,900) | 1,486,900 |

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

한편, 당사는 이자율위험을 관리하기 위하여 고정이자율 차입금과 변동이자율 차입금의 적절한 균형을 유지하거나, 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 상기 분석은 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 이자율 변동위험을 측정한 것입니다.

③ 유동성위험

당사는 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고 현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석, 검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 이와는 별도로 유동성 위험에 대비하여 당사는 무역금융 및 당좌차월 한도를 확보하고 있으며 종속기업도 당사의 지급보증 등을 통하여 필요한 차입한도를 확보하고 있습니다. 또한, 대규모 시설투자의 경우에는 내부유보 자금의 활용이나 장기차입을 통하여 조달기간을 매치시켜 유동성 위험을 최소화하고 있습니다.

- 비파생금융상품 만기정보
당기말과 전기말 현재 당사의 비파생금융부채에 대한 계약상 잔존만기는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 차입금및사채(원금) | 970,027,560,000 | 770,000,000,000 | 2,023,640,000,000 | 4,145,113,600,000 | 7,908,781,160,000 |
| 차입금및사채(이자현금흐름) | 186,254,229,813 | 151,249,783,700 | 338,545,063,600 | 925,272,828,300 | 1,601,321,905,413 |
| 소 계 | 1,156,281,789,813 | 921,249,783,700 | 2,362,185,063,600 | 5,070,386,428,300 | 9,510,103,065,413 |
| 매입채무및기타채무 | 998,074,150,823 | 94,487,465,310 | 218,733,868,927 | 431,446,491,140 | 1,742,741,976,200 |
| 금융보증계약(*) | 51,576,000,000 | - | 10,128,435,568 | 20,951,366,512 | 82,655,802,080 |
| 소 계 | 1,049,650,150,823 | 94,487,465,310 | 228,862,304,495 | 452,397,857,652 | 1,825,397,778,280 |
| 합 계 | 2,205,931,940,636 | 1,015,737,249,010 | 2,591,047,368,095 | 5,522,784,285,952 | 11,335,500,843,693 |

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 당기말 현재 3,140,976,784원의 금융보증충당부채를 계상하고 있습니다.

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 차입금및사채(원금) | 707,921,150,000 | 690,027,540,000 | 2,370,380,000,000 | 4,388,574,500,000 | 8,156,903,190,000 |
| 차입금및사채(이자현금흐름) | 179,791,942,446 | 167,608,966,571 | 384,349,263,975 | 1,015,884,025,750 | 1,747,634,198,742 |
| 소 계 | 887,713,092,446 | 857,636,506,571 | 2,754,729,263,975 | 5,404,458,525,750 | 9,904,537,388,742 |
| 매입채무및기타채무 | 1,007,075,072,387 | 102,475,092,172 | 232,069,081,296 | 496,798,272,117 | 1,838,417,517,972 |
| 금융보증계약(*) | 76,038,000,000 | - | - | 19,177,903,957 | 95,215,903,957 |
| 소 계 | 1,083,113,072,387 | 102,475,092,172 | 232,069,081,296 | 515,976,176,074 | 1,933,633,421,929 |
| 합 계 | 1,970,826,164,833 | 960,111,598,743 | 2,986,798,345,271 | 5,920,434,701,824 | 11,838,170,810,671 |

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 전기말 현재 1,470,498,624원의 금융보증충당부채를 계상하고 있습니다.

당사는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험 관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다.

당기말과 전기말 현재 당사가 보유하고 있는 비파생금융자산의 예상만기정보는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 5년 | 5년 이상 | 기간확정이 어려운 경우 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 116,069,000,578 | - | - | - | 116,069,000,578 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | - | - | - | 269,613,181,263 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | - | - | - | 11,000,000,000 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | - | - | 2,235,516,094,576 | 2,235,516,094,576 |
| 대여금 | 5,809,628,738 | 5,729,456,221 | 7,263,946,406 | 37,906,949,043 | 56,709,980,408 |
| 매출채권및기타채권 | 1,053,436,280,387 | 26,476,150,269 | - | - | 1,079,912,430,656 |
| 합 계 | 1,455,928,090,966 | 32,205,606,490 | 7,263,946,406 | 2,273,423,043,619 | 3,768,820,687,481 |

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 5년 | 5년 이상 | 기간확정이 어려운 경우 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 현금및현금성자산 | 181,601,598,719 | - | - | - | 181,601,598,719 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 43,857,423,287 | - | - | - | 43,857,423,287 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | - | - | - | 11,000,000,000 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | - | - | - | 2,283,298,236,594 | 2,283,298,236,594 |
| 대여금 | 5,232,506,057 | 6,312,849,481 | 8,059,131,987 | 40,022,681,314 | 59,627,168,839 |
| 매출채권및기타채권 | 1,281,292,589,952 | 18,571,989,990 | - | - | 1,299,864,579,942 |
| 합 계 | 1,522,984,118,015 | 24,884,839,471 | 8,059,131,987 | 2,323,320,917,908 | 3,879,249,007,381 |

- 파생금융상품 만기정보
당사의 파생금융부채를 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | - | 5,640,578,610 | 5,640,578,610 |
| 매매목적 | 2,019,950,000 | - | - | 447,528,017 | 2,467,478,017 |
| 기타 | 6,192,340,000 | 18,708,427,565 | 36,177,393,000 | - | 61,078,160,565 |
| 합 계 | 8,212,290,000 | 18,708,427,565 | 36,177,393,000 | 6,088,106,627 | 69,186,217,192 |

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | 1,210,716,087 | 11,339,754,792 | 12,550,470,879 |
| 매매목적 | 3,040,900,000 | - | - | 239,316,591 | 3,280,216,591 |
| 기타 | - | 6,192,340,000 | 53,538,167,362 | - | 59,730,507,362 |
| 합 계 | 3,040,900,000 | 6,192,340,000 | 54,748,883,449 | 11,579,071,383 | 75,561,194,832 |

당사의 파생금융자산를 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.

<당기말>

| | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | 31,043,040,003 | - | 31,043,040,003 |
| 매매목적 | 206,050,000 | - | - | 696,572,030 | 902,622,030 |
| 기타 | - | - | 12,706,470,000 | - | 12,706,470,000 |
| 합 계 | 206,050,000 | - | 43,749,510,003 | 696,572,030 | 44,652,132,033 |

<전기말>

| | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|
| 구 분 | 1년 미만 | 1년에서 2년 | 2년에서 5년 | 5년 이상 | 합 계 |
| 총액결제 | | | | | |
| 위험회피 | - | - | 23,305,692,930 | - | 23,305,692,930 |
| 매매목적 | 18,000,000 | - | - | 301,995,644 | 319,995,644 |
| 기타 | - | - | 13,342,506,000 | - | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 18,000,000 | - | 36,648,198,930 | 301,995,644 | 36,968,194,574 |

(3) 공정가치 측정
활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 당사가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 당사는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.

매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에대해 당사가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액

당기말과 전기말 현재 금융자산과 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 장부금액 | 공정가치 | 장부금액 | 공정가치 |
| 공정가치로 인식된 자산 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 31,043,040,003 | 31,043,040,003 | 23,305,692,930 | 23,305,692,930 |
| 통화선도(매매목적) | 206,050,000 | 206,050,000 | 18,000,000 | 18,000,000 |
| 이자율스왑(매매목적) | 696,572,030 | 696,572,030 | 301,995,644 | 301,995,644 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613,181,263 | 269,613,181,263 | 43,857,423,287 | 43,857,423,287 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 2,235,516,094,576 | 2,235,516,094,576 | 2,283,298,236,594 | 2,283,298,236,594 |
| 기타파생상품 | 12,706,470,000 | 12,706,470,000 | 13,342,506,000 | 13,342,506,000 |
| 합 계 | 2,549,781,407,872 | 2,549,781,407,872 | 2,364,123,854,455 | 2,364,123,854,455 |
| 상각후원가로 인식된 자산 | | | | |
| 현금및현금성자산 | 116,069,000,578 | 116,069,000,578 | 181,601,598,719 | 181,601,598,719 |
| 단기금융상품 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 | 11,000,000,000 |
| 대여금 | 42,686,302,884 | 42,686,302,884 | 45,785,995,248 | 45,785,995,248 |
| 매출채권및기타채권 | 1,068,184,824,314 | 1,068,184,824,314 | 1,288,136,973,600 | 1,288,136,973,600 |
| 합 계 | 1,237,940,127,776 | 1,237,940,127,776 | 1,526,524,567,567 | 1,526,524,567,567 |
| 공정가치로 인식된 부채 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 5,640,578,610 | 5,640,578,610 | 12,550,470,879 | 12,550,470,879 |
| 통화선도(매매목적) | 2,019,950,000 | 2,019,950,000 | 3,040,900,000 | 3,040,900,000 |
| 이자율스왑(매매목적) | 447,528,017 | 447,528,017 | 239,316,591 | 239,316,591 |
| 기타파생상품 | 61,078,160,565 | 61,078,160,565 | 59,730,507,362 | 59,730,507,362 |
| 합 계 | 69,186,217,192 | 69,186,217,192 | 75,561,194,832 | 75,561,194,832 |
| 상각후원가로 인식된 부채 | | | | |
| 매입채무및기타채무 | 1,654,665,032,463 | 1,654,665,032,463 | 1,735,016,886,910 | 1,735,016,886,910 |
| 차입금 | 27,560,000 | 27,560,000 | 107,948,690,000 | 107,948,690,000 |
| 사채 | 7,894,080,512,934 | 6,900,073,517,774 | 8,032,584,098,816 | 6,526,188,068,988 |
| 합 계 | 9,548,773,105,397 | 8,554,766,110,237 | 9,875,549,675,726 | 8,369,153,645,898 |

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율
예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 당사가 당기말과 전기말 현재에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 사채 | 3.65% ~ 4.64% | 4.17% ~ 5.20% |
| 리스 | 0.83% ~ 4.33% | 0.66% ~ 2.37% |

3) 공정가치 서열체계
당사는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 투입변수의 유의성 |
|---|---|
| 수준 1 | 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격 |
| 수준 2 | 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |
| 수준 3 | 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |

당기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위:원)

| 구 분 | 수준1 | 수준2 | 수준3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산: | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 269,613,181,263 | - | 269,613,181,263 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,218,186,777,576 | - | 17,329,317,000 | 2,235,516,094,576 |
| 파생상품자산 | - | 31,945,662,033 | 12,706,470,000 | 44,652,132,033 |
| 합 계 | 2,218,186,777,576 | 301,558,843,296 | 30,035,787,000 | 2,549,781,407,872 |
| 금융부채: | | | | |
| 파생상품부채 | - | 8,108,056,627 | 61,078,160,565 | 69,186,217,192 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 393,000,000원이 포함되어 있습니다.

<전기말>

(단위:원)

| 구 분 | 수준1 | 수준2 | 수준3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산: | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 43,857,423,287 | - | 43,857,423,287 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,265,200,113,260 | - | 18,098,123,334 | 2,283,298,236,594 |
| 파생상품자산 | - | 23,625,688,574 | 13,342,506,000 | 36,968,194,574 |
| 합 계 | 2,265,200,113,260 | 67,483,111,861 | 31,440,629,334 | 2,364,123,854,455 |
| 금융부채: | | | | |
| 파생상품부채 | - | 15,830,687,470 | 59,730,507,362 | 75,561,194,832 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 407,198,304원이 포함되어 있습니다.

당사는 시장성 없는 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에 의해 산정하고 있습니다. 또한 당사는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표 및 경제환경 등을 고려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를사용하였습니다.

당기 및 전기 중 수준1과 수준2간의 이동은 없습니다.

수준3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당기 중 변동내용은 다음과 같습니 다.

(단위:원)

| 구 분 | 기초금액 | 평가 | 기말금액 |
|---|---|---|---|
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 18,098,123,334 | (768,806,334) | 17,329,317,000 |
| 파생상품금융자산 | 13,342,506,000 | (636,036,000) | 12,706,470,000 |
| 파생상품금융부채 | 59,730,507,362 | 1,347,653,203 | 61,078,160,565 |

## 37. 특수관계자와의 거래

(1) 당기말 현재 당사의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 특수관계자 명칭 |
|---|---|
| 최상위 지배기업 | 대한민국 정부 |
| 지배기업 | 한국전력공사 |
| 종속기업 | KOMIPO Global Pte Ltd., KOMIPO Australia Pty., Ltd., PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali,PT Cirebon Power Services, PT Tanggamus Electric Power, KOMIPO America Inc., ㈜상공에너지, KOMIPO Bylong Pty., Ltd., PT Siborpa Eco Power, PT KOMIPO Energy Indonesia, 중부발전서비스㈜, KOMIPO Europe B.V., KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Compnay, 오기리태양광발전㈜, ㈜솔라베이더, ㈜영양아폴론태양광, ㈜영양솔라매니지먼트, ㈜영양이노베이션, ㈜영양코퍼레이션, ㈜영양호루스태양광, KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U, Elara Equity Holdings, LLC, Elara Investment Holdings, LLC, Elara Class B Holdings, LLC, Elara Class B Member, LLC, Elara Energy Holdings, LLC, Elara Development Holdings, LLC, KOMIPO Development, LLC, Elara Energy Project, LLC, KOMIPO Enery Solution America, LLC, CVS Equity Holdings, LLC, CVS Class B Holdings, LLC, CVS Class B Member, LLC, CVS Energy Holdings, LLC, CVS Development Holdings, LLC,CVS Development, LLC, Concho Valley Energy, LLC, Concho Valley Solar, LLC |
| 관계기업및공동기업 | 강원풍력발전㈜, 현대그린파워㈜, 한국해상풍력㈜, PT Cirebon Electric Power, PT Wampu ElectricPower, PT Cirebon Energi Prasarana, 켑코솔라㈜, 켑코이에스㈜, 약수이에스에스㈜, 제주한림해상풍력㈜, 영광약수풍력발전㈜, 그린에너지발전㈜, ㈜광백태양광투 자, Stavro Holding II A.B., ㈜무안햇빛발전소, 괴산솔라파크㈜, 빛고을에코에너지㈜, 제주김녕풍력발전㈜, ㈜에너지코, CAES, LLC, ㈜동부하이웨이솔라,㈜서부하이웨이솔라, Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL, 에넬엑스중부태양광(유), Prime Swedish Holding AB, 염수봉풍력발전㈜, ㈜영양제2풍력발전,㈜해파랑에너지, ㈜새만금세빛발전소, BOULDER SOLAR III |
| 기타특수관계자 | 한국수력원자력㈜, 한국동서발전㈜, 한국서부발전㈜, 한국남부발전㈜, 한국남동발전㈜, 한국전력기술㈜, 한전KPS㈜, 한전KDN㈜, 한국가스공사, 한전산업개발㈜, 한국전력거래소, 한국산업은행, PT Bayan Resources Tbk, 희망빛발전㈜, KEPCO Lebanon S.A.R.L.외 |

(2) 당기와 전기 중 당사와 특수관계자 간의 거래 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 회사의 명칭 | 거래내용 | 매출 등 | | 매입 등 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 당기 | 전기 | 당기 | 전기 |
| 한국전력공사 | 전력거래 등 | 7,449,939,133,181 | 8,476,612,920,346 | 83,624,197,728 | 62,271,651,214 |
| | 기타거래 등 | 375,978,271,832 | 344,419,830,692 | - | - |
| 한국수력원자력㈜ | 임차료 | - | - | 7,748,000 | 7,536,000 |
| 한국서부발전㈜ | 기타수수료 등 | - | - | - | 74,447,270 |
| 한국동서발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 399,841,890 | 500,050,000 | - |
| 한국남부발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 211,414,070 | 1,153,150 | - |
| 한국남동발전㈜ | 기타수수료 등 | - | 1,696,760 | 2,105,600,000 | - |
| 한국전력기술㈜ | 외주용역비 등 | - | - | 10,793,785,135 | 7,497,849,347 |
| 한전KPS㈜ | 임대료 및 외주용역비 등 | 2,125,479,197 | 1,195,703,301 | 135,993,645,009 | 104,486,268,178 |
| 한전KDN㈜ | 임대료 및 외주용역비 등 | 4,872,571 | 3,886,825 | 21,623,614,142 | 20,490,732,237 |
| 한국가스공사 | 임대수익 및 원재료 구매 등 | 526,787,454 | 486,664,310 | 1,892,023,780,912 | 2,085,457,579,213 |
| 한전산업개발㈜ | 임대료 및 외주용역비 등 | 182,283,307 | 170,767,150 | 58,655,353,844 | 51,216,434,663 |
| 강원풍력발전㈜ | 배당금수익 | 2,271,720,000 | 1,419,825,000 | - | - |
| 현대그린파워㈜ | 배당금수익 및 용역수익 등 | 6,055,400,000 | 6,508,348,218 | - | - |
| 그린에너지발전㈜ | 수수료 등 | - | - | 172,452,886 | 1,704,163,198 |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 용역수익 | 3,300,000 | - | - | - |
| ㈜영양아폴론태양광 | 용역수익 | 3,300,000 | - | - | - |
| ㈜영양이노베이션 | 용역수익 | 3,500,000 | - | - | - |
| ㈜영양코퍼레이션 | 용역수익 | 3,300,000 | - | - | - |
| ㈜영양호루스태양광 | 용역수익 | 3,300,000 | - | - | - |
| ㈜솔라베이더 | 용역수익 | 3,300,000 | - | - | - |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 배당금수익 등 | 590,286,641 | 443,700,000 | - | - |
| Komipo Energy Indonesia | 외주용역비 등 | 9,145,973 | - | 1,672,275,965 | 1,532,576,667 |
| PT Tanggamus Electric Power | 용역수익 | 446,590,701 | 340,039,009 | - | - |
| KOMIPO America Inc. | 수수료 등 | - | - | - | 15,014,095 |
| ㈜상공에너지 | 임대료 및 수수료 등 | 144,162,181 | 134,971,078 | 10,477,728,352 | 14,455,762,353 |
| 중부발전서비스㈜ | 임대수익 및 용역비 등 | 961,898 | 1,923,800 | 34,375,000,845 | 33,984,252,697 |
| PT Cirebon Power Services | 기타수익 등 | 76,353,192 | 439,359,970 | - | - |
| 제주한림해상풍력㈜ | 용역수익 등 | 4,011,534,780 | 554,256,590 | - | - |
| 한국해상풍력㈜ | 용역수익 및 기타수수료 등 | 125,617,446 | 112,940,005 | 3,307,573,044 | 5,179,163,666 |
| 켑코이에스㈜ | 용역수익 및 배당금수익 등 | 891,996,210 | 142,291,957 | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 용역수익 및 배당금수익 등 | 1,337,398,678 | 277,672,502 | 44,130,987 | 369,668,215 |
| 한국전력거래소 | 전력거래 및 지급수수료 | 205,856,600 | 799,505,290 | 4,796,457,499 | 3,554,335,477 |
| ㈜광백태양광투자 | 수수료 등 | 644,017,000 | - | 564,891,992 | 601,815,940 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 수수료 등 | - | - | 406,299,709 | 327,766,535 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 수수료 등 | - | - | 410,812,296 | 334,079,015 |
| 희망빛발전㈜ | 수수료 등 | - | - | 39,445,492 | 12,566,678 |
| ㈜에너지코 | 수수료 등 | 426,531,452 | 458,750,770 | 271,836,852 | 293,433,248 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 수수료 등 | 392,255,300 | 443,592,894 | 12,916,017,586 | 929,698,605 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 수수료 등 | - | - | 1,182,576,924 | 754,906,580 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 수수료 등 | 150,000,000 | - | 1,456,835,337 | - |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 수수료 등 | 315,082,880 | 366,824,830 | 308,594,188 | 133,101,888 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 수수료 등 | 340,000,000 | - | 9,495,993,118 | 10,501,608,907 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 에넬엑스중부태양광(유) | 수수료 등 | - | - | 303,473,214 | 186,546,751 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 용역수익 등 | 997,042,746 | 543,750,160 | - | 352,844,017 |
| PT Cirebon Electric Power | 용역수익 | 1,238,552,012 | 3,438,304,728 | - | - |
| PT Wampu Electric Power | 배출권 구매 등 | 424,516,333 | 102,709,062 | 1,714,617,609 | - |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 용역수익 | 1,509,757,103 | 211,350,200 | - | - |
| PT Bayan Resources Tbk | 배당금수익 및 원재료 구매 등 | 68,829,603,442 | 104,285,270,845 | 89,518,174,326 | 101,790,268,018 |
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 배당금수익 | 31,065,600,000 | - | - | - |
| 합 계 | | 7,951,276,810,110 | 8,944,528,112,252 | 2,378,764,116,141 | 2,508,516,070,672 |

(3) 당기말과 전기말 현재 당사의 특수관계자에 대한 채권 및 채무내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 회사의 명칭 | 채권,채무내용 | 채권 | | 채무 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 당기말 | 전기말 | 당기말 | 전기말 |
| 한국전력공사 | 매출채권 | 537,092,830,533 | 975,778,512,514 | - | - |
| | 미수금 등 | 364,795,768,929 | 193,122,019,630 | - | - |
| | 미지급금 등 | - | - | 302,695,142,813 | 10,770,161,788 |
| 한국동서발전㈜ | 미수금 등 | - | 1,447,535,517 | - | - |
| 한국남부발전㈜ | 미수금 등 | 255,801,860 | - | 283,071,648 | - |
| 한국남동발전㈜ | 미지급금 등 | 30,415,067,139 | - | 14,467,014,602 | 262,648,819 |
| 한국전력기술㈜ | 미지급금 등 | - | - | 4,784,618,119 | 2,579,842,857 |
| 한전KPS㈜ | 미수금 등 | 9,900,000 | 26,063,730 | - | - |
| | 미지급금 등 | - | - | 9,910,207,806 | 14,552,202,148 |
| 한전KDN㈜ | 미지급금 등 | - | - | 2,338,184,951 | 2,451,943,451 |
| PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 미수금 | 584,132,641 | - | - | - |
| PT Tanggamus Electric Power | 미수금 등 | 211,172,183 | - | - | - |
| ㈜상공에너지 | 미지급금 등 | 1,308,598 | - | 1,185,109,669 | 1,928,792,247 |
| 중부발전서비스㈜ | 미지급금 등 | - | - | 310,437,276 | 2,198,093,445 |
| PT Cirebon Power Services | 미수금 등 | 76,353,192 | 181,100,934 | - | - |
| KOMIPO America, Inc | 대여금 | 2,878,177,778 | 2,828,846,517 | - | - |
| 한국가스공사 | 매입채무 등 | - | - | 117,575,552,217 | 320,300,980,670 |
| 한전산업개발㈜ | 미지급금 등 | - | - | 2,919,566,816 | 1,739,962,400 |
| 현대그린파워㈜ | 매출채권 | 229,166,707 | 229,166,707 | - | - |
| 한국산업은행 | 파생상품 | 10,339,087,945 | 7,754,205,318 | 132,500,000 | 400,510,592 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 미수금 등 | 119,950,000 | 129,729,460 | - | - |
| 한국해상풍력㈜ | 미지급금 등 | 77,278,890 | - | 348,218,200 | 1,014,343,000 |
| 켑코이에스㈜ | 미수금 | 823,043,120 | - | - | - |
| 켑코솔라㈜ | 미수금 등 | 869,130,000 | 50,184,100 | - | 221,406 |
| 한국전력거래소 | 매출채권 등 | 6,099,850 | 48,840,340 | 446,136,038 | 478,789,429 |
| ㈜광백태양광투자 | 미지급금 등 | - | - | - | 61,149,000 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 미지급금 등 | - | - | - | 2,007,435 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 미지급금 등 | - | - | - | 2,511,523 |
| 희망빛발전㈜ | 미지급금 등 | - | - | - | 4,491,115 |
| ㈜에너지코 | 미수금 | 3,130,603 | - | - | - |
| 빛고을에코에너지㈜ | 미지급금 등 | 122,642,393 | - | - | 1,022,668,465 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 미수금 등 | 2,293,723,229 | - | - | - |
| ㈜영양제2풍력발전 | 미수금 등 | 165,000,000 | - | - | - |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 미수금 등 | 111,731,600 | 130,269,130 | 9,041,000 | - |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 미지급금 등 | - | - | 48,505,528 | - |
| 그린에너지발전㈜ | 미지급금 등 | - | - | 44,862,624 | - |
| ㈜무안햇빛발전소 | 미지급금 등 | - | - | - | 1,264,587,500 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 대여금 등 | 288,660,958 | 7,847,125,160 | - | - |
| PT Cirebon Electric Power | 미수금 등 | 586,440,000 | 578,940,000 | - | - |
| PT Wampu Electric Power | 미수금 등 | 139,947,152 | - | - | - |
| PT Cirebon Energi Prasarana | 미수금 등 | 1,475,384,577 | 39,702,967 | - | - |
| PT Bayan Resources Tbk | 미수금 | 22,130,601,107 | 43,364,523,405 | 6,242,145,552 | - |
| KOMIPO Global Pte., Ltd. | 미수금 | 31,065,600,000 | - | - | - |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 합 계 | 1,007,167,130,984 | 1,233,556,765,429 | 463,740,314,859 | 361,035,907,290 |

(4) 당기 및 전기 중 특수관계자와의 연료스왑 거래내역(*)은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 회사의 명칭 | 당기 | | 전기 | |
|---|---|---|---|---|
| | 대여 등 | 차입 등 | 대여 등 | 차입 등 |
| 한국서부발전㈜ | - | - | 13,168,642,626 | - |
| 한국동서발전㈜ | - | - | 74,281,525,748 | 85,237,243,180 |
| 한국남동발전㈜ | 21,899,219,583 | 10,227,093,984 | 42,844,160,548 | 50,438,918,656 |
| 한국남부발전㈜ | 21,018,887,184 | 29,808,378,600 | 43,951,571,485 | 40,285,538,358 |
| 한국가스공사 | - | - | 514,404,888,691 | 460,903,467,476 |
| 합 계 | 42,918,106,767 | 40,035,472,584 | 688,650,789,098 | 636,865,167,670 |

(*) 해당 거래내역은 특수관계자간의 상업적 실질이 없는 비화폐성 교환 거래입니다.

(5) 당기말과 전기말 현재 특수관계자 대여금의 내역은 다음과 같습니다.
1) 당기말

(단위:원)

| 구 분 | 회사의 명칭 | 기초 | 감소 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| 종속기업 | KOMIPO America, Inc | 2,828,846,517 | - | 49,331,261 | 2,878,177,778 |
| 관계기업 | ㈜새만금세빛발전소 | 7,249,000,000 | (7,249,000,000) | - | - |
| 합 계 | | 10,077,846,517 | (7,249,000,000) | 49,331,261 | 2,878,177,778 |

2) 전기말

(단위:원)

| 구 분 | 회사의 명칭 | 기초 | 증가 | 기타 | 기말 |
|---|---|---|---|---|---|
| 종속기업 | KOMIPO America, Inc | 2,516,729,957 | - | 312,116,560 | 2,828,846,517 |
| 관계기업 | 군산바이오에너지㈜(*) | 12,396,220,000 | - | - | 12,396,220,000 |
| 관계기업 | ㈜새만금세빛발전소 | - | 7,249,000,000 | - | 7,249,000,000 |
| 합 계 | | 14,912,949,957 | 7,249,000,000 | 312,116,560 | 22,474,066,517 |

(*) 군산바이오에너지㈜의 대여금에는 12,396,220,000원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(6) 당기말 현재 특수관계자에게 제공한 지급보증의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,IDR)

| 제공한 기업 | 제공받은 기업 | 보증내역 | 한도금액 | 지급보증처 |
|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전㈜ | KOMIPO Global Pte. Ltd. | 사업이행보증 | USD 54,000,000 | PT Cirebon Power Services 등 |
| | PT Cirebon Power Service | 사업이행보증 | USD 54,000,000 | PT. Cirebon Electric Power |
| | PT Cirebon Electric Power | 채무지급보증 | USD 3,355,000 | Mizuho Bank |
| | PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 사업이행보증 | IDR 35,588,165,151 | 인도네시아 전력공사 |
| | PT Wampu Electric Power | 채무지급보증 | USD 5,472,556 | PT. Bank KB Bukopin |
| | PT Tanggamus Electric Power | 채무지급보증 | USD 6,084,647 | 한국수출입은행 등 |
| | KOMIPO America, Inc | 채무지급보증 | USD 40,000,000 | 국민은행 |
| | Concho Valley Solar, LLC | 사업이행보증 | USD 3,000,000 | RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC |
| | CVS Class B Member, LLC | 출자이행보증 | USD 62,800,000 | RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC |
| | KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company | 사업이행보증 | USD 5,000,000 | Van Phong Power Company Ltd. |
| | Elara Energy Project, LLC | 사업이행보증 | USD 30,000,000 | Morgan Stanley Capital Group Inc. |
| | Elara Class B Member, LLC | 출자이행보증 | USD 70,000,000 | Morgan Stanley Renewables Inc. |
| | PT Siborpa Eco Power | 사업이행보증 | USD 2,280,000 | 인도네시아 전력공사 |

(7) 당기말 현재 특수관계자를 위하여 제공한 담보의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 제공한기업 | 제공받은 기업 | 제공자산 | 총 담보한도 | 담보권자 |
|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전㈜ | 현대그린파워㈜ | 출자지분 | 87,002,607,989 | 한국산업은행 등 |
| | ㈜상공에너지 | 출자지분 | 33,283,152,000 | 중소기업은행 등 |
| | 약수이에스에스㈜ | 출자지분 | 210,430,000 | 중소기업은행 |
| | 한국해상풍력㈜ | 출자지분 | 26,600,000,000 | 우리은행 등 |
| | 영광약수풍력발전㈜ | 출자지분 | 156,000,000 | 중소기업은행 등 |
| | 그린에너지발전㈜ | 출자지분 | 1,189,000,000 | 중소기업은행 |
| | ㈜광백태양광투자 | 출자지분 | 4,756,840,000 | 교보생명보험 등 |
| | ㈜무안햇빛발전소 | 출자지분 | 1,570,000,000 | 중소기업은행 |
| | ㈜괴산솔라파크 | 출자지분 | 1,276,000,000 | 중소기업은행 |
| | 빛고을에코에너지㈜ | 출자지분 | 4,640,000,000 | 중소기업은행 등 |
| | ㈜에너지코 | 출자지분 | 1,659,000,000 | 농협은행 |
| | 제주김녕풍력발전㈜ | 출자지분 | 714,285,000 | 농협은행 |
| | ㈜동부하이웨이솔라 | 출자지분 | 190,200,000 | 신한은행 |
| | ㈜서부하이웨이솔라 | 출자지분 | 194,600,000 | 신한은행 |
| | 제주한림해상풍력㈜ | 출자지분 | 20,000,000,000 | 국민은행 등 |
| | ㈜영양제2풍력발전 | 출자지분 | 7,964,680,000 | 한국산업은행 등 |
| | ㈜해파랑에너지 | 출자지분 | 2,241,000,000 | 템플턴하나자산운용㈜ |
| | 염수봉풍력발전㈜ | 출자지분 | 1,410,560,000 | 한국산업은행 |
| | ㈜새만금세빛발전소 | 출자지분 | 15,667,000,000 | 중소기업은행 등 |

(8) 특수관계자 관련 약정사항
1) 현대그린파워㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 현대그린파워㈜는 충남 당진에서 부생가스 발전사업을 수행 중에 있으며 한국산업은행 등으로부터 3,900억원(당기말 잔액 : 2,965억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 현대그린파워㈜의 주식을 대주단에게 담보로 제공하고 있습니다.

한편, 당사는 미래 특정 기간에 재무출자자(중소기업은행 등)가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하여 매도청구에 의한 매수의무를 부담하고 있습니다.

또한, 당사는 미래 특정 기간에 당사가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하여현대그린파워㈜의 다른 운영출자자인 현대제철㈜에게 매도청구할 수 있으며, 동일하게 현대제철㈜로부터 현대제철㈜ 또는 현대제철㈜이 지정하는 제3자에게 매도할 의무를 부담하고 있습니다.

2) ㈜상공에너지
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜상공에너지는 전북 익산에서 바이오매스발전사업을 수행하고 있으며, 중소기업은행 등으로부터 850억원(당기말 잔액 : 252억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜상공에너지의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

당사는 ㈜상공에너지의 재무출자자인 크레딧에너지제일차㈜가 보유하고 있는 14.3%의 주식 226만주에 대해 일정 투자수익률을 보장해주고 있으며, 동 투자자는 주식매매일로부터 36개월이 경과한 후에는 투자지분을 당사에게 매수청구할 수 있습니다.

3) 약수이에스에스㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 약수이에스에스㈜는 전남 영광에서 약수풍력발전소 에너지저장장치(ESS) 연계사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 59억원(당기말 잔액 : 34억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 약수이에스에스㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

4) 한국해상풍력㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 한국해상풍력㈜는 전북 부안군 및 고창군 해역에서 해상풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, ㈜우리은행 등으로부터 2,445억원(당기말 잔액 1,083억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 한국해상풍력㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

5) 영광약수풍력발전㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 영광약수풍력발전㈜는 전남 영광에서 풍력발전사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 460억원(당기말 잔액 : 334억원)의프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 영광약수풍력발전㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

6) 그린에너지발전㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 그린에너지발전㈜는 강원도 태백시에서 풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 746억원(당기말 잔액 565억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다.

당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 그린에너지발전㈜의 주식을 대주에게 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과 사업비 등과 관련하여 추가 출자 또는 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

7) ㈜광백태양광투자
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜광백태양광투자는 전남 영광군에서 영광 광백 100MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 교보생명보험 등으로부터 3,384억원(당기말 잔액 2,744억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜광백태양광투자의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

8) ㈜무안햇빛발전소
당기말 현재 당사의 특수관계자인 무안햇빛발전소㈜는 전남 무안군에서 무안 33MW태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 1,491억원(당기말 잔액 1,240억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜무안햇빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

9) ㈜괴산솔라파크
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜괴산솔라파크는 충청북도 소수면에서 태양광발전소 및 ESS설비 구축사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 438억원 (당기말 잔액 352억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜괴산솔라파크의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

10) 빛고을에코에너지㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜빛고을에코에너지는 광주광역시에서 광주상무지구 연료전지 발전사업을 추진 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 655억원(당기말 잔액 570억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다.
또한 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 빛고을에코에너지㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

11) ㈜에너지코
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜에너지코는  전라북도 군산시 옥구읍 어은리에서 태양광발전설비 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 491억원(당기말잔액 448억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜에너지코의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한, 당사는 ㈜에너지코가 신한은행으로부터 받은 지급보증 27억원에 대해연대보증을 제공하고 있습니다.

12) 제주김녕풍력발전㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 제주김녕풍력발전㈜는  제주특별자치도 제주시 구좌읍 김송로 280에서 풍력발전설비의 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 600억원(당기말 잔액 445억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 제주김녕풍력㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

13) ㈜동부하이웨이솔라
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜동부하이웨이솔라는 구미시 구미중앙로 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 163억원(당기말 잔액 145억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜동부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

14) ㈜서부하이웨이솔라
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜서부하이웨이솔라는 이천시 부발읍 아미리 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 159억원(당기말 잔액 141억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜서부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

15) 제주한림해상풍력㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 제주한림해상풍력㈜는 제주시 신대로64에서 풍력발전사업을 수행하고 있으며, 국민은행 등으로부터 5,430억원(당기말 잔액 3,776억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 제주한림해상풍력㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

16) ㈜영양제2풍력발전
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜영양제2풍력발전은 경상북도 영양군 석보면 삼의리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 한국산업은행과 삼성화재해상보험으로부터 968억원(당기말 잔액 : 968억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜영양제2풍력발전의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

17) ㈜해파랑에너지
당기말 현재 당사의 특수관계자인 ㈜해파랑에너지는 경상북도 영덕군 영해면 괴시리일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 템플턴하나자산운용 주식회사로부터 550억원(당기말 잔액: 229억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜해파랑에너지의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여출자자의 출자지분 합계에 대한 각자의 출자지분비율에 따라 후순위조건에 의한 대여의 방식으로 납입하는 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

18) ㈜새만금세빛발전소
당기말 현재 당사는 특수관계자인 ㈜새만금세빛발전소는 전라북도 군산시 오식도동 인근 공유수면에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 999억원(당기말 잔액 : 967억원)의 프로젝트금융 대출약정을통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 ㈜새만금세빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

19) 염수봉풍력발전㈜
당기말 현재 당사의 특수관계자인 염수봉풍력발전㈜은 한국산업은행으로부터 490억원(당기말 잔액 : 300억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 염수봉풍력발전㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

(9) 당기와 전기 중 당사의 주요 경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 분 류 | 구 분 | 당기 | 전기 |
|---|---|---|---|
| 급여및상여 | 대표이사 외 | 608,969,750 | 679,377,310 |
| 퇴직급여 | 대표이사 외 | 44,586,179 | 17,027,423 |
| 합 계 | | 653,555,929 | 696,404,733 |

(10) 당기말과 전기말 현재 주택자금 등의 종업원에 대한 대여금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 단기대여금 | 2,854,958,621 | 2,326,463,281 |
| 장기대여금 | 26,906,213,534 | 28,819,080,450 |
| 합 계 | 29,761,172,155 | 31,145,543,731 |

38. 현금흐름표

(1) 비현금거래

당기와 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금재무활동거래는 다음과 같습니다.

| | | (단위:원) |
|---|---|---|
| 구 분 | 당기 | 전기 |
| 건설중인자산의 본계정 대체 | 684,449,304,293 | 428,224,260,782 |
| 사채및장기차입금의 유동성대체 | 969,152,365,980 | 600,000,179,797 |
| 유형자산 취득 관련 미지급금 대체분 | 39,092,108,402 | (12,028,537,150) |
| 리스부채의 유동성 대체 | 103,094,939,201 | 102,083,578,871 |

(2) 당기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

| | | | | | | (단위:원) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 구분 | 당기초 | 현금흐름 | 비현금변동 | | | 당기말 |
| | | | 취득 | 환율변동 | 기타 | |
| 차입금 | 107,948,690,000 | (107,921,130,000) | - | - | - | 27,560,000 |
| 사채 | 8,032,584,098,816 | (161,324,820,000) | - | 19,706,839,445 | 3,114,394,673 | 7,894,080,512,934 |
| 파생상품 | 38,593,000,258 | 4,973,592,491 | - | - | (19,032,507,590) | 24,534,085,159 |
| 리스부채 | 833,612,324,554 | (88,313,091,809) | 1,471,270,633 | 9,113,519,154 | (646,066,341) | 755,237,956,191 |
| 미지급배당금 | - | - | - | - | 291,558,045,320 | 291,558,045,320 |
| 합계 | 9,012,738,113,628 | (352,585,449,318) | 1,471,270,633 | 28,820,358,599 | 274,993,866,062 | 8,965,438,159,604 |

39. 주요 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 계약금액 | 잔액 | 계약금액 | 잔액 |
| 제주LNG복합 주기기 구매 | 166,287,179,481 | - | 166,287,179,481 | 10,898,245,792 |
| 보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매 | 334,932,438,477 | 279,919,865,477 | 318,197,168,300 | 287,964,548,300 |
| 보령신복합 1호기 주기기 기자재 구매 | 281,600,000,000 | 228,053,375,660 | - | - |
| 보령신복합 1호기 건설공사 | 186,358,190,320 | 186,358,190,320 | - | - |

(2) 유연탄 장기 해상운송계약

당사는 발전용 국내외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기 해상운송계약을 체결하고 있으며 계약 내용은 다음과 같습니다.

| 선박회사 | 선박명 | 계약기간 |
|---|---|---|
| SW해운㈜ | Sea Grace | 2017.09 ~ 2032.08 |
| | Sea Future | 2018.09 ~ 2033.08 |
| ㈜두양리미티드 | NEFELI | 2018.10 ~ 2033.09 |
| 대한상선㈜ | SM SAMARINDA | 2015.12 ~ 2030.11 |
| | 에스엠 신서천 1호선 | 2020.03 ~ 2045.02 |
| | 에스엠 신서천 2호선 | 2020.08 ~ 2045.07 |
| 에이치라인해운㈜ | HL Baltimore | 2010.08 ~ 2025.07 |
| | HL IBT | 2010.06 ~ 2025.05 |
| | HL Komipo | 2017.01 ~ 2031.12 |
| | HL Boryeong | 2017.07 ~ 2035.06 |
| | HL MIDLAND | 2018.09 ~ 2033.08 |
| 팬오션㈜ | Pan Komipo | 2016.10 ~ 2034.09 |
| ㈜화이브오션 | Ricsea | 2010.08 ~ 2025.08 |

(3) 원재료 구매계약 내역
당사는 원재료인 유연탄 등과 관련하여 구매계약을 체결하고 있으며, 당기말 현재 주요 계약 내용은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 공급원 | 계약기간 | 연간계약물량(천톤) |
|---|---|---|---|
| 유연탄 | 호주탄(Moolarben) | 2009.07 ~ 광산생산종료시까지 | 625 |
| | 호주탄(Moolarben 外) | 2015.12 ~ 2027.12 | 3,620 |
| | 인도네시아탄 | 2010.01 ~ 2032.12 | 4,000 |
| | 남아공탄 | 2021.08 ~ 2027.12 | 1,040 |
| LNG | 한국가스공사 | 2007.01 ~ 2039.12 | 매년 협의 결정 |
| | Vitol S.A. | 2015.01 ~ 2024.12 | 350 |
| | Petronas | 2020.01 ~ 2024.12 | 250 |

(4) 당사는 유연탄의 안정적인 공급을 위하여 화력발전회사간 유연탄 스왑 기본협약을 체결하고 있으며, 동 유연탄 스왑은 상업적 실질이 없는 비화폐성 교환 계약입니다.

40. 우발부채 및 약정사항
(1) 당기말과 전기말 현재 우발부채는 다음과 같습니다.

(단위:원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 건수 | 금액(*) | 건수 | 금액 |
| 진행중인 소송(피소)(*) | 17 | 50,378,712,158 | 11 | 47,025,232,616 |
| 진행중인 소송(제소) | 12 | 6,586,170,494 | 12 | 15,394,791,292 |

(*) 당사 등을 피고로 하는 임금소송가액 8,737,753,290원을 포함한 금액이며, 최종결과를 예측할 수 없으나, 당사의 경영진은 상기 소송 결과가 당사의 영업이나 재무상태에 미칠 영향이 크지 않을 것으로 예측하고 있습니다.

당기말 현재 당사의 진행 중인 소송 이외 중재사건은 총 4건 입니다. 중재사건은 경제적 효익의 유출 관련 금액을 신뢰성 있게 측정할 수 없어 충당부채를 인식하지 않았습니다.

(2) 당기말 현재 당사의 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위:원, 외화단위:USD,EUR)

| 약정내용 | 금융기관 | 통화 | 한도금액 | 실행금액 |
|---|---|---|---|---|
| 당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft) | 농협은행 등 | KRW | 450,000,000,000 | - |
| 수입신용장 관련 지급보증(Certification of payment on L/C) | 농협은행 등 | USD | 83,752,556 | 65,192,203 |
| | 국민은행 등 | EUR | 12,052,800 | 12,052,800 |
| 대출약정한도(Loan limit) | SMBC | USD | 50,000,000 | - |
| 외상매출권담보대출 | 농협은행 등 | KRW | 35,000,000,000 | - |
| 기타(Others) | 농협은행 | USD | 90,000,000 | 10,731,050 |

(3) 당사는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 6,084,647의 보증을 한국수출입은행과 BNPParibas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.

(4) 당사는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왐푸 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,472,556 보증을 PT.Bank KB Bukopin에 제공하고있습니다.

(5) 당사는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적 투자자 내후성(Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(6) 당사는 스웨덴 구바버겟 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 12,052,800의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(7) 당사는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 찌레본 화력발전사업이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B. V. 등에 제공하고 있습니다.

(8) 당사는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 찌레본 화력 운영정비사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electric Power에 제공하고 있습니다.

(9) 당사는 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 찌레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 3,355,000의 채무지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.

(10) 당사는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사 (PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.

(11) 당사는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 30,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.

(12) 당사는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc에 제공하고 있습니다.

(13) 당사는 종속기업인 KOMIPO America Inc의 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 Equity Bridge Loan(EBL) 보증을 위하여 USD 40,000,000 한도의 채무지급보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(14) 당사는 종속기업인 KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company의 베트남 반퐁 운영정비사업을 위해 USD 5,000,000의 사업이행보증을 Vanphong Power Company Ltd.,에 제공하고 있습니다.

(15) 당사는 종속기업인 CVS Class B Member, LLC의 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 출자이행보증을 위해 USD 62,800,000의 출자이행보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(16) 당사는 종속기업인 PT Siborpa Eco Power의 인도네시아 시보르빠 수력발전사업 이행을 위해 USD 2,280,000의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.

41. 우크라이나 사태 영향의 불확실성
2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 당사는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

# 6. 배당에 관한 사항

## (1) 주요배당지표

| 구 분 | 주식의 종류 | 당기 | 전기 | 전전기 |
|---|---|---|---|---|
| | | 제23기 | 제22기 | 제21기 |
| 주당액면가액(원) | | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
| (연결)당기순이익(백만원) | | 17,585 | 81,178 | 74,920 |
| (별도)당기순이익(백만원) | | -1,843 | -58,173 | 60,737 |
| (연결)주당순이익(원) | | 31 | 2,840 | 2,621 |
| 현금배당금총액(백만원) | | 291,558 | - | 24,694 |
| 주식배당금총액(백만원) | | - | - | - |
| (연결)현금배당성향(%) | | - | - | 32.96 |
| 현금배당수익률(%) | - | - | - | - |
| | - | - | - | - |
| 주식배당수익률(%) | - | - | - | - |
| | - | - | - | - |
| 주당 현금배당금(원) | 보통주 | 10,201 | - | 864 |
| | - | - | - | - |
| 주당 주식배당(주) | - | - | - | - |
| | - | - | - | - |

과거 배당 이력

(단위: 회, %)

| 연속 배당횟수 | | 평균 배당수익률 | |
|---|---|---|---|
| 분기(중간)배당 | 결산배당 | 최근 3년간 | 최근 5년간 |
| - | - | - | - |

# 7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항

## 7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적

[지분증권의 발행 등과 관련된 사항]

공시기간 중 지분증권의 발행 등과 관련된 사항은 없습니다.

**증자(감자)현황**

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 원, 주)

| 주식발행 (감소)일자 | 발행(감소) 형태 | 발행(감소)한 주식의 내용 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 종류 | 수량 | 주당 액면가액 | 주당발행 (감소)가액 | 비고 |
| - | - | - | - | - | - | - |

[채무증권의 발행 등과 관련된 사항]

## (1) 채무증권 발행실적

채무증권 발행실적

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원, %)

| 발행회사 | 증권종류 | 발행방법 | 발행일자 | 권면(전자등록)총액 | 이자율 | 평가등급 (평가기관) | 만기일 | 상환 여부 | 주관회사 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.01.02 | 120,000 | 3.61 | AAA (NICE,한기평) | 2023.01.06 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.01.10 | 120,000 | 2.96 | AAA (NICE,한기평) | 2023.01.13 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.01.31 | 60,000 | 3.20 | AAA (NICE,한기평) | 2023.02.07 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.02.21 | 100,000 | 3.41 | AAA (NICE,한기평) | 2023.02.23 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.02.28 | 40,000 | 3.56 | AAA (NICE,한기평) | 2023.03.07 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.03.28 | 130,000 | 3.70 | AAA (NICE,한기평) | 2023.04.24 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.03.29 | 70,000 | 3.65 | AAA (NICE,한기평) | 2023.04.13 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.04.06 | 80,000 | 3.51 | AAA (NICE,한기평) | 2023.04.13 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.04.10 | 100,000 | 3.59 | AAA (NICE,한기평) | 2023.04.24 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.04.19 | 100,000 | 3.61 | AAA (NICE,한기평) | 2023.05.09 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.04.26 | 100,000 | 3.65 | AAA (NICE,한기평) | 2023.05.15 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.05.15 | 180,000 | 3.86 | AAA (NICE,한기평) | 2023.06.13 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.06.19 | 180,000 | 4.15 | AAA (NICE,한신평) | 2023.07.06 | 상환 | - |
| 한국중부발전(주) | 전자단기사채 | 공모 | 2023.07.17 | 60,000 | 3.85 | AAA (NICE,한신평) | 2023.08.14 | 상환 | - |
| 합 계 | - | - | - | 1,440,000 | - | - | - | - | - |

## (2) 기업어음증권 미상환 잔액

2023년 12월 31일 기준, 기업어음증권 미상환 잔액은 없습니다.

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 잔여만기 | 10일 이하 | 10일초과 30일이하 | 30일초과 90일이하 | 90일초과 180일이하 | 180일초과 1년이하 | 1년초과 2년이하 | 2년초과 3년이하 | 3년 초과 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 미상환 잔액 | 공모 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 사모 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 합계 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

### (3) 단기사채 미상환 잔액

2023년 12월 31일 기준, 단기사채 미상환 잔액은 없습니다

단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

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

### (4)-1 원화사채 미상환 잔액

회사채(원화) 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 잔여만기 | | 1년 이하 | 1년초과 2년이하 | 2년초과 3년이하 | 3년초과 4년이하 | 4년초과 5년이하 | 5년초과 10년이하 | 10년초과 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 미상환 잔액 | 공모 | 970,000 | 770,000 | 560,000 | 390,000 | 300,000 | - | 4,030,000 | 7,020,000 |
| | 사모 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 합계 | 970,000 | 770,000 | 560,000 | 390,000 | 300,000 | - | 4,030,000 | 7,020,000 |

### (4)-2 외화사채 미상환 잔액

회사채(외화) 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 잔여만기 | | 1년 이하 | 1년초과 2년이하 | 2년초과 3년이하 | 3년초과 4년이하 | 4년초과 5년이하 | 5년초과 10년이하 | 10년초과 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 미상환 잔액 | 공모 | - | - | 386,820 | 386,820 | - | - | 115,114 | 888,754 |
| | 사모 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 합계 | - | - | 386,820 | 386,820 | - | - | 115,114 | 888,754 |

### (5) 신종자본증권 미상환 잔액

2023년 12월 31일 기준, 신종자본증권 미상환 잔액은 없습니다.

신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

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

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 합계 | - | - | - | - | - | - | - | - |

### (6) 조건부자본증권 미상환 잔액

2023년 12월 31일 기준, 조건부자본증권 미상환 잔액은 없습니다.

조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

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

### (7) 사채관리계약 주요내용 및 충족여부 등

(작성기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원, %)

| 채권명 | 발행일 | 만기일 | 발행액 | 사채관리 계약체결일 | 사채관리회사 |
|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전26-2 | 2014.04.18 | 2024.04.18 | 190,000 | 2014.04.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전27-2 | 2014.07.09 | 2024.07.09 | 180,000 | 2014.07.09 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전30-2 | 2015.03.23 | 2025.03.23 | 130,000 | 2015.03.23 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전31-3 | 2015.04.29 | 2025.04.29 | 160,000 | 2015.04.29 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전32-3 | 2015.06.16 | 2025.06.16 | 100,000 | 2015.06.16 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전33-2 | 2015.07.30 | 2030.07.30 | 130,000 | 2015.07.30 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전34-1 | 2016.03.11 | 2026.03.11 | 60,000 | 2016.03.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전34-2 | 2016.03.11 | 2031.03.11 | 130,000 | 2016.03.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전35-1 | 2016.07.06 | 2026.07.06 | 160,000 | 2016.07.05 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전35-2 | 2016.07.06 | 2031.07.06 | 90,000 | 2016.07.05 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전36-2 | 2016.11.09 | 2031.11.09 | 100,000 | 2016.11.08 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전37-1 | 2017.03.29 | 2027.03.29 | 150,000 | 2017.03.29 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전37-2 | 2017.03.29 | 2032.03.29 | 50,000 | 2017.03.29 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전38-2 | 2017.05.25 | 2027.05.25 | 100,000 | 2017.05.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전38-3 | 2017.05.25 | 2032.05.25 | 100,000 | 2017.05.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전39-1 | 2017.08.03 | 2027.08.03 | 20,000 | 2017.08.03 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전39-2 | 2017.08.03 | 2032.08.03 | 70,000 | 2017.08.03 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전39-3 | 2017.08.03 | 2037.08.03 | 130,000 | 2017.08.03 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전40-1 | 2017.11.10 | 2027.11.10 | 90,000 | 2017.11.10 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전40-2 | 2017.11.10 | 2037.11.10 | 90,000 | 2017.11.10 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전41-2 | 2018.02.20 | 2028.02.20 | 130,000 | 2018.02.20 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전42-2 | 2018.03.27 | 2028.03.27 | 50,000 | 2018.03.27 | 한국예탁결제원 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전43-1 | 2018.06.15 | 2028.06.15 | 70,000 | 2018.06.15 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전43-2 | 2018.06.15 | 2033.06.15 | 110,000 | 2018.06.15 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전44-1 | 2018.07.09 | 2033.07.09 | 20,000 | 2018.07.09 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전44-2 | 2018.07.09 | 2038.07.09 | 180,000 | 2018.07.09 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전45-1 | 2018.09.10 | 2038.09.10 | 90,000 | 2018.09.10 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전45-2 | 2018.09.10 | 2048.09.10 | 110,000 | 2018.09.10 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전46-1 | 2018.10.31 | 2038.10.31 | 90,000 | 2018.10.31 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전46-2 | 2018.10.31 | 2048.10.31 | 30,000 | 2018.10.31 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전47-1 | 2019.02.08 | 2039.02.08 | 160,000 | 2019.02.08 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전47-2 | 2019.02.08 | 2049.02.08 | 120,000 | 2019.02.08 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전48-1 | 2019.03.26 | 2029.03.26 | 100,000 | 2019.03.26 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전48-2 | 2019.03.26 | 2049.03.26 | 120,000 | 2019.03.26 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전49-1 | 2019.05.21 | 2039.05.21 | 130,000 | 2019.05.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전49-2 | 2019.05.21 | 2049.05.21 | 120,000 | 2019.05.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전50-1 | 2019.06.18 | 2029.06.18 | 70,000 | 2019.06.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전50-2 | 2019.06.18 | 2039.06.18 | 110,000 | 2019.06.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전50-3 | 2019.06.18 | 2049.06.18 | 70,000 | 2019.06.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전51-1 | 2019.10.30 | 2029.10.30 | 50,000 | 2019.10.30 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전51-2 | 2019.10.30 | 2039.10.30 | 80,000 | 2019.10.30 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전52-1 | 2019.11.13 | 2029.11.13 | 140,000 | 2019.11.13 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전52-2 | 2019.11.13 | 2049.11.13 | 80,000 | 2019.11.13 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전53-1 | 2019.12.04 | 2024.12.04 | 70,000 | 2019.12.04 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전53-2 | 2019.12.04 | 2029.12.04 | 80,000 | 2019.12.04 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전54-1 | 2020.02.25 | 2040.02.25 | 50,000 | 2020.02.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전54-2 | 2020.02.25 | 2050.02.25 | 120,000 | 2020.02.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전55 | 2020.03.18 | 2040.03.18 | 80,000 | 2020.03.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전56-1 | 2020.06.18 | 2040.06.18 | 60,000 | 2020.06.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전56-2 | 2020.06.18 | 2050.06.18 | 120,000 | 2020.06.18 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전57-1 | 2020.07.21 | 2030.07.21 | 90,000 | 2020.07.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전57-2 | 2020.07.21 | 2040.07.21 | 100,000 | 2020.07.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전58-2 | 2020.08.25 | 2030.08.25 | 70,000 | 2020.08.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전58-3 | 2020.08.25 | 2040.08.25 | 40,000 | 2020.08.25 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전59-1 | 2020.10.30 | 2023.10.30 | 50,000 | 2020.10.30 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전59-2 | 2020.10.30 | 2025.10.30 | 60,000 | 2020.10.30 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전60 | 2021.04.02 | 2024.04.02 | 90,000 | 2021.04.02 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전61 | 2021.04.21 | 2026.04.21 | 190,000 | 2021.04.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전62-1 | 2021.05.27 | 2026.05.27 | 130,000 | 2021.05.27 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전62-2 | 2021.05.27 | 2026.05.27 | 20,000 | 2021.05.27 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전63-2 | 2021.07.14 | 2024.07.14 | 60,000 | 2021.07.14 | 한국예탁결제원 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전63-3 | 2021.07.14 | 2031.07.14 | 30,000 | 2021.07.14 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전64-1 | 2021.11.11 | 2023.11.11 | 10,000 | 2021.11.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전64-2 | 2021.11.11 | 2024.11.11 | 40,000 | 2021.11.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전64-3 | 2021.11.11 | 2026.11.11 | 20,000 | 2021.11.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전64-4 | 2021.11.11 | 2031.11.11 | 40,000 | 2021.11.11 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전65-1 | 2022.01.17 | 2032.01.17 | 10,000 | 2022.01.17 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전65-2 | 2022.01.17 | 2042.01.17 | 10,000 | 2022.01.17 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전66-1 | 2022.01.24 | 2025.01.24 | 40,000 | 2022.01.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전66-2 | 2022.01.24 | 2027.01.24 | 30,000 | 2022.01.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전66-3 | 2022.01.24 | 2052.01.24 | 50,000 | 2022.01.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전67 | 2022.02.17 | 2052.02.17 | 40,000 | 2022.02.17 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전68-1 | 2022.05.24 | 2042.05.24 | 20,000 | 2022.05.23 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전68-2 | 2022.05.24 | 2052.05.24 | 60,000 | 2022.05.23 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전69-1 | 2022.06.22 | 2025.06.22 | 130,000 | 2022.06.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전69-2 | 2022.06.22 | 2042.06.22 | 30,000 | 2022.06.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전69-3 | 2022.06.22 | 2052.06.22 | 10,000 | 2022.06.21 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전70-1 | 2022.07.14 | 2024.07.14 | 60,000 | 2022.07.13 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전70-2 | 2022.07.14 | 2042.07.14 | 10,000 | 2022.07.13 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전71-1 | 2022.08.24 | 2025.08.24 | 40,000 | 2022.08.23 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전71-2 | 2022.08.24 | 2052.08.24 | 20,000 | 2022.08.23 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전72-1 | 2023.07.06 | 2025.07.06 | 70,000 | 2023.07.06 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전72-2 | 2023.07.06 | 2028.07.06 | 30,000 | 2023.07.06 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-1 | 2023.10.23 | 2024.10.24 | 160,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-2 | 2023.10.23 | 2025.10.24 | 40,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-3 | 2023.10.23 | 2028.10.24 | 20,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전74 | 2023.11.27 | 2024.11.28 | 120,000 | 2023.11.28 | 한국예탁결제원 |

(이행현황기준일 : 2023년 12월 31일 )

| | | |
|---|---|---|
| 재무비율 유지현황 | 계약내용 | 부채비율 300%(30~35회)<br>부채비율 400%(26~27, 36~60회)<br>부채비율 500%(61~74회)<br>이자보상배율 2배(30~34회) |
| | 이행현황 | 이행 |
| 담보권설정 제한현황 | 계약내용 | 자기자본의 200%(26~74회) |
| | 이행현황 | 이행 |
| 자산처분 제한현황 | 계약내용 | 3조원(26~36회)<br>5조원(37~74회) |
| | 이행현황 | 이행 |
| 지배구조변경 제한현황 | 계약내용 | 최대주주 변경제한 |
| | 이행현황 | 이행 |

| 이행상황보고서 제출현황 | 이행현황 | 제출(2023.09.06.) |
|---|---|---|

* 이행현황기준일은 이행현황 판단 시 적용한 회계감사인의 감사의견(확인 및 의견표시)이 표명된 가장 최근의 재무제표의 작성기준일이며, 지배구조변경 제한현황은 공시서류작성기준일임.

## 7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적

### 공모자금의 사용내역

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 구 분 | 회차 | 납입일 | 증권신고서 등의 자금사용 계획 | | 실제 자금사용 내역 | | 차이발생 사유 등 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 사용용도 | 조달금액 | 내용 | 금액 | |
| 회사채 | 60 | 2021.04.02 | 채무상환자금 | 90,000 | 채무상환자금 | 90,000 | - |
| 회사채 | 61 | 2021.04.21 | 채무상환자금 | 190,000 | 채무상환자금 | 190,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 62-1 | 2021.05.27 | 시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자) | 130,000 | 시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자) | 130,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 62-2 | 2021.05.27 | 시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자) | 10,000 | 시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자) | 10,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 62-2 | 2021.05.27 | 운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 10,000 | 운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 10,000 | - |
| 회사채 | 63-1 | 2021.07.14 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 70,000 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 70,000 | - |
| 회사채 | 63-2 | 2021.07.14 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 20,000 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 20,000 | - |
| 회사채 | 63-2 | 2021.07.14 | 채무상환자금 | 40,000 | 채무상환자금 | 40,000 | - |
| 회사채 | 63-3 | 2021.07.14 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 30,000 | 시설자금 (보령4호기 친환경개선사업) | 30,000 | - |
| 회사채 | 64-1 | 2021.11.11 | 채무상환자금 | 10,000 | 채무상환자금 | 10,000 | - |
| 회사채 | 64-2 | 2021.11.11 | 채무상환자금 | 40,000 | 채무상환자금 | 40,000 | - |
| 회사채 | 64-3 | 2021.11.11 | 시설자금 (총질소제거설비 개선공사) | 20,000 | 시설자금 (총질소제거설비 개선공사) | 20,000 | - |
| 회사채 | 64-4 | 2021.11.11 | 시설자금 (총질소제거설비 개선공사) | 40,000 | 시설자금 (총질소제거설비 개선공사) | 40,000 | - |
| 회사채 | 65-1 | 2022.01.17 | 채무상환자금 | 10,000 | 채무상환자금 | 10,000 | - |
| 회사채 | 65-2 | 2022.01.17 | 채무상환자금 | 10,000 | 채무상환자금 | 10,000 | - |
| 회사채 | 66-1 | 2022.01.14 | 채무상환자금 | 40,000 | 채무상환자금 | 40,000 | - |
| 회사채 | 66-2) | 2022.01.24 | 채무상환자금 | 30,000 | 채무상환자금 | 30,000 | - |
| 회사채 | 66-3 | 2022.01.24 | 채무상환자금 | 50,000 | 채무상환자금 | 50,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 67 | 2022.02.17 | 운영자금 (녹색사업 지원) | 40,000 | 운영자금 (녹색사업 지원) | 40,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 68-1 | 2022.05.24 | 운영자금 (녹색사업 지원 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등) | 20,000 | 시설자금 (녹색사업 지원 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등) | 20,000 | - |
| 회사채 (지속가능채권) | 68-2 | 2022.05.24 | 운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 60,000 | 운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 60,000 | - |
| 회사채 | 69-1 | 2022.06.22 | 운영자금 (바이오중유, LNG 연료대금 지급) | 130,000 | 운영자금 (바이오중유, LNG 연료대금 지급) | 130,000 | - |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 회사채<br>(지속가능채권) | 69-2 | 2022.06.22 | 시설자금<br>(녹색사업 - 영덕 제1풍력,<br>새만금 태양광, 인천 연료전지 등) | 30,000 | 시설자금<br>(녹색사업 - 영덕 제1풍력,<br>새만금 태양광, 인천 연료전지 등) | 30,000 | - |
| 회사채<br>(지속가능채권) | 69-3 | 2022.06.22 | 운영자금 및 시설자금<br>(지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 10,000 | 운영자금 및 시설자금<br>(지역경제 활성화, 일자리창출 등) | 10,000 | - |
| 회사채 | 70-1 | 2022.07.14 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 60,000 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 60,000 | - |
| 회사채 | 70-2 | 2022.07.14 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 10,000 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 10,000 | - |
| 회사채<br>(녹색채권) | 71-1 | 2022.08.24 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 시범사업) | 40,000 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 시범사업) | 40,000 | - |
| 회사채 | 71-2 | 2022.08.24 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 20,000 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 20,000 | - |
| 회사채 | 72-1 | 2023.07.06 | 채무상환자금 | 70,000 | 채무상환자금 | 70,000 | - |
| 회사채<br>(녹색채권) | 72-2 | 2023.07.06 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 이차보전 시범사업) | 30,000 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 이차보전 시범사업) | 30,000 | - |
| 회사채 | 73-1 | 2023.10.24 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 160,000 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 160,000 | - |
| 회사채 | 73-2 | 2023.10.24 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 40,000 | 운영자금<br>(바이오중유, LNG연료 대금) | 40,000 | - |
| 회사채<br>(녹색채권) | 73-3 | 2023.10.24 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 이차보전 시범사업) | 20,000 | 시설자금<br>(환경부 녹색분류체계 이차보전 시범사업) | 20,000 | - |
| 회사채 | 74 | 2023.11.28 | 운영자금<br>(LNG발전소 건설 등) | 120,000 | 운영자금<br>(LNG발전소 건설 등) | 120,000 | - |

※ 당사가 발행한 제62회, 제68회, 제69-2회 및 제69-3회 무보증사채는 지속가능채권입니다. 지속가능채권은 국제자본시장협회(International Capital Markets Association)에서 제정한 '녹색채권 원칙'(Green Bond Principles), '사회적 채권 원칙'(Social Bond Principles), 지속가능채권 가이드라인(Sustainability Bond Guidelines) 및 지속가능연계채권 가이드라인(Sustainability-Linked Bond Principles)에 부합하여  발행되는 채권입니다.

제 71-1회, 72-2회, 73-3회 무보증사채는 녹색채권입니다. 녹색채권은 대한민국 환경부가 공시한 한국형 녹색채권 가이드라인(K-GBG) 및 한국형 녹색분류체계 가이드라인(K-Taxonomy)에 부합 및 국제자본시장협회(ICMA)의 녹색채권원칙(GBP: Geen Bond Principles), 사회적채권원칙(SBP: Social Bond Principles), 지속가능채권 가이드라인(SBG: Sustainability Bond Guidelines) 등에 부합하게 발행되는 채권입니다.

당사는 지속가능채권 및 녹색채권 관리체계에 대하여 인증평가 보고서를 획득하였으며, 이와 같은 사실을 투자자께 안내해 드리기 위하여 상기의 지속가능채권 및 녹색채권에 대한 '인증평가 보고서'를 기타 공시첨부서류 형태로 각 일괄신고추가서류 제출시 첨부서류로 공시하였습니다. 위 지속가능채권 및 녹색채권의 구체적인 자금사용내역은 당사의 홈페이지 및 한국거래소의 사회책임투자(SRI)채권 전용 세그먼트에 게시 또는 게시예정인  사후보고서를 참고하시기 바랍니다.

# 8. 기타 재무에 관한 사항

## (1) 재무제표 재작성 등 유의사항

당사는 공시대상기간 중 (연결)재무제표를 이해하거나 기간별로 비교하는데 오해를 유발할 수 있는 중요한 사항이 발생하지 않았습니다.

## (2) 대손충당금 설정 현황

1) 계정과목별 대손충당금 설정내용

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 구 분 | 계정과목 | 채권금액 | 대손충당금 | 대손충당금 설정률 |
|---|---|---|---|---|
| 제23기 | 대여금 | 6,055 | | |
| | (현재가치할인차금) | (76) | | |
| | 장기대여금 | 147,320 | 12,396 | 8.50% |
| | (현재가치할인차금) | (1,551) | | |
| | 매출채권 | 595,235 | | |
| | 미수금 | 97,973 | 11,728 | 11.97% |
| | 장기매출채권 | 160,599 | | |
| | 장기미수금 | 4,255 | | |
| | 합 계 | 1,009,810 | | |
| 제22기 | 대여금 | 2,483 | - | - |
| | (현재가치할인차금) | (77) | | |
| | 장기대여금 | 154,484 | 12,396 | 8.10% |
| | (현재가치할인차금) | (1,368) | | |
| | 매출채권 | 1,019,123 | - | - |
| | 미수금 | 212,955 | 11,728 | 5.51% |
| | 장기매출채권 | 177,125 | - | - |
| | 장기미수금 | 8 | - | - |
| | 합 계 | 1,564,733 | 24,124 | 1.54% |
| 제21기 | 대여금 | 2,481 | - | - |
| | (현재가치할인차금) | (78) | | |
| | 장기대여금 | 121,512 | 12,396 | 10.30% |
| | (현재가치할인차금) | (1,145) | | |
| | 매출채권 | 666,639 | - | - |
| | 미수금 | 265,364 | 11,728 | 4.42% |
| | 장기매출채권 | 173,338 | - | - |
| | 장기미수금 | 94,005 | - | - |
| | 합 계 | 1,322,116 | 24,124 | 1.82% |

* 연결재무제표 기준입니다.

2) 대손충당금 변동현황

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 구 분 | 제23기 | 제22기 | 제21기 |
|---|---|---|---|
| 1. 기초 대손충당금 잔액합계 | 24,124 | 24,124 | 19,713 |
| 2. 순대손처리액(①-②±③) | - | - | 4,411 |
| ① 대손처리액(상각채권액) | - | - | - |
| ② 상각채권회수액 | - | - | - |
| ③ 기타증감액 | - | - | - |
| 3. 대손상각비 계상(환입)액 | - | - | - |
| 4. 기말 대손충당금 잔액합계 | 24,124 | 24,124 | 24,124 |

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

3) 매출채권관련 대손충당금 설정방침
연결실체의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고있습니다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간 말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및예상수취액이 포함됩니다.

4) 당해 사업연도말 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 경과기간 구분 | | 6월 이하 | 6월 초과<br>1년 이하 | 1년 초과<br>3년 이하 | 계 |
|---|---|---|---|---|---|
| 금액 | 일반 | 15,867 | - | 160,599 | 176,466 |
| | 특수관계자 | 418,769 | - | - | 418,769 |
| | 계 | 434,636 | - | 160,599 | 595,235 |
| 구성비율 | | 73.02% | 0% | 26.98% | 100.00% |

* 별도재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

## (3) 재고자산의 보유 및 실사내역 등

1) 재고자산의 사업부문별 보유현황

| 사업부문 | 계정과목 | 제23기 | 제22기 | 제21기 | 비고 |
|---|---|---|---|---|---|
| 전력사업 | 원재료 | 410,184 | 400,902 | 166,681 | - |
| | 저장품 | 53,555 | 83,788 | 83,125 | - |
| | 기타의 재고자산 | 217,930 | 497,592 | 148,440 | - |
| | 총 재고자산 | 681,669 | 982,282 | 398,246 | - |
| 총자산대비 재고자산 구성비율(%)<br>[재고자산합계÷기말자산총계×100] | | 4,16% | 5.73% | 2.76% | - |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 재고자산회전율(회수)<br>[연환산 매출원가÷{(기초재고+기말재고)÷2}] | 9.0 | 12.3 | 12.2 | - |

* 별도재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.
* 기타의 재고자산은 미착품, 기타재고자산의 합산금액입니다.

2) 재고자산 실사내역

| 계정과목 | 취득원가 | 보유금액 | 당기 평가손실 | 기말잔액 | 비 고 |
|---|---|---|---|---|---|
| 원재료 | 400,902 | 400,902 | - | 410,183 | - |
| 저장품 | 83,788 | 83,788 | - | 53,555 | - |
| 미착품 | 496,992 | 496,992 | - | 217,199 | - |
| 기타재고자산 | 600 | 600 | - | 732 | - |
| 합 계 | 982,282 | 982,282 | - | 681,669 | - |

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.
* 공시기간 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실 및 환입은 없습니다.

### (4) 금융상품의 공정가치와 평가방법 등

활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간 말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 연결실체가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.
활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간 말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.
매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에대해 연결실체가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액
당기말과 전기말 현재 연결실체의 금융자산과 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과같습니다.

(기준일 : 2023.12.31) (단위 : 백만원)

| 구 분 | 당기말 | | 전기말 | |
|---|---|---|---|---|
| | 장부금액 | 공정가치 | 장부금액 | 공정가치 |
| 공정가치로 인식된 자산 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 31,043 | 31,043 | 23,306 | 23,306 |
| 통화선도(매매목적) | 206 | 206 | 18 | 18 |
| 이자율스왑(위험회피) | 5,679 | 5,679 | 6,640 | 6,640 |
| 이자율스왑(매매목적) | 6,727 | 6,727 | 302 | 302 |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | 269,613 | 269,613 | 43,857 | 43,857 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 2,235,536 | 2,235,536 | 2,283,318 | 2,283,318 |
| 기타파생상품 | 12,706 | 12,706 | 13,343 | 13,343 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 합 계 | 2,561,511 | 2,561,511 | 2,370,784 | 2,370,784 |
| 상각후원가로 인식된 자산 | | | | |
| 현금및현금성자산 | 345,276 | 345,276 | 401,439 | 401,439 |
| 단기금융상품 | 23,185 | 23,185 | 11,000 | 11,000 |
| 대여금 | 139,801 | 139,801 | 143,126 | 143,126 |
| 매출채권및기타채권 | 1,233,371 | 1,233,371 | 1,495,252 | 1,495,252 |
| 기타금융자산 | 5,443 | 5,443 | 1,603 | 1,603 |
| 합 계 | 1,747,076 | 1,747,076 | 2,052,419 | 2,052,419 |
| 공정가치로 인식된 부채 | | | | |
| 통화스왑(위험회피) | 5,641 | 5,641 | 12,550 | 12,550 |
| 통화선도(매매목적) | 2,020 | 2,020 | 3,041 | 3,041 |
| 이자율스왑(위험회피) | - | - | - | - |
| 이자율스왑(매매목적) | 448 | 448 | 239 | 239 |
| 기타파생상품 | 79,247 | 79,247 | 43,070 | 43,070 |
| 합 계 | 87,355 | 87,355 | 58,900 | 58,900 |
| 상각후원가로 인식된 부채 | | | | |
| 매입채무및기타채무 | 1,812,691 | 1,812,691 | 1,925,771 | 1,925,771 |
| 차입금(*) | 366,002 | 366,002 | 491,116 | 491,116 |
| 사채 | 7,894,081 | 6,900,074 | 8,032,584 | 6,526,188 |
| 합 계 | 9,523,703 | 8,048,901 | 10,449,471 | 8,943,075 |

(*) 차입금 중 액면금액 25,236백만원(전기: 28,841백만원)은 지배기업이 보유하고 있는 ㈜상공에너지의 지분이 담보로 제공되어 있습니다.

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 당사가 당기말과 전기말 현재에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 사채 | 3.65% ~ 4.64% | 4.17% ~ 5.20% |
| 리스 | 0.66% ~ 3.97% | 0.66% ~ 2.37% |

3) 공정가치 서열체계

연결실체는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

| 구 분 | 투입변수의 유의성 |
|---|---|
| 수준 1 | 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격 |

| | |
|---|---|
| 수준 2 | 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |
| 수준 3 | 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수 |

당기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.
<당기말>

(단위 : 백만원)

| 구 분 | 수준1 | 수준2 | 수준3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산 | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 269,613 | - | 269,613 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,218,187 | - | 17,350 | 22,35,536 |
| 파생상품자산 | - | 43,655 | 12,706 | 56,361 |
| 합 계 | 2,218,187 | 313,268 | 30,056 | 2,561,511 |
| 금융부채 | | | | |
| 파생상품부채 | - | 8,108 | 79,247 | 87,355 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없어원가로 측정한 금액 413백만원이 포함되어 있습니다.
* 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

<전기말>

(단위 : 백만원)

| 구 분 | 수준1 | 수준2 | 수준3 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|
| 금융자산 | | | | |
| 당기손익-공정가치측정금융자산 | - | 43,857 | - | 43,857 |
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*) | 2,265,200 | - | 18,118 | 2,283,318 |
| 파생상품자산 | - | 30,266 | 13,343 | 43,608 |
| 합 계 | 2,265,200 | 74,123 | 31,461 | 2,370,784 |
| 금융부채 | | | | |
| 파생상품부채 | - | 15,831 | 43,070 | 58,901 |

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 427백만원이 포함되어 있습니다.
* 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

연결실체는 시장성 없는 매도가능금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에의해 산정하고 있습니다. 또한 당사는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표및 경제환경 등을 고

려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를 사용하였습니다. 당기와 전기 중 수준1과 수준2간의 이동은 없었습니다.

수준3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당분기 중 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 원)

| 구 분 | 기초금액 | 평가 | 지분법 대체 | 기말금액 |
|---|---|---|---|---|
| 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 | 18,118,363,334 | (768,806,334) | - | 17,349,557,000 |
| 파생상품자산 | 13,342,506,000 | (636,036,000) | - | 12,706,470,000 |
| 파생상품금융부채 | 43,069,891,000 | 36,176,682,000 | - | 79,246,573,000 |

# IV. 이사의 경영진단 및 분석의견

## 1. 예측정보에 대한 주의사항

한국중부발전(주)는 동 사업보고서에서 미래에 발생할 것으로 예상·예측한 활동, 사건 또는 현상은 당해 공시서류 작성시점의 사건 및 재무성과에 대하여 회사의 견해를 반영한 것입니다. 동 예측정보는 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 외부환경에 관한 요인이 포함되어 있으며, 이에 한하지 않습니다.한국중부발전(주)는 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 이러한위험요인이나 예측정보를 업데이트할 예정이 없음을 유의하시기 바랍니다.

## 2. 영업개황

에너지 패러다임의 급격한 변화 및 예측불가한 국제정세 상황에도 불구하고 우리 회사의 전력판매량은 전년 대비 0.5% 증가하였으나 LNG 단가 하락 등으로 계통한계가격(SMP)이 전년 대비 15.6% 하락함에 따라 전기판매수익은 12% 감소하였습니다.
친환경 에너지를 안전하고 안정적으로 공급하고자 신재생에너지 투자 확대, 보령 4호기 친환경 개선 및 보령 저탄장 옥내화사업 등으로 늘어난 자금 수요의 외부조달로 인한 지속적 이자비용 증가 등의 경영환경 속에서 지속적 수익창출 및 전략적 연료 저가구매 등의 비용절감 노력을 통하여 연결기준 176억원의 당기순이익이 발생하였습니다.
우리 회사는 신규 발전소 건설을 통한 적기의 전력공급 및 국내외 신재생사업 개발로 미래성장동력 확보에 주력하고 있으며, 보령 5,6호기 LNG 대체건설 및 세계 최초 발전소 생태복원사업인 동백정 복원공사 등을 통해 친환경으로 미래를 여는 에너지 전문기업으로 거듭나기 위한 전사적 노력을 다하고 있습니다.

### 1) 발전 및 판매부문

`23년 말 기준 우리회사 총 설비용량은 10,755MW로 국내 전체 설비용량의 7.5%를 차지하고 있습니다. 보령#4호기 친환경개선공사 준공('23.3), 세종/서울복합 계획정지 감소 등으로 전년대비 0.6% 증가한 총 47,376GWh의 전력을 생산하였고, 전력판매량은 전년대비 0.5% 증가한 45,157GWh입니다. 전력판매량 증가에도 불구하고 SMP 하락으로(15.6%↓) `23년 전기판매수익은 전년대비 12% 감소한 7조 2,137억원입니다.

### 2) 설비운영 및 건설부문

안정적인 전력계통 운영을 위해서는 전력수요의 증감에 따라 발전량의 조절을 통해 수요와 공급을 동일한 수준으로 유지해야 합니다. 최근 발전량 조절이 불가능한 태양광 등 재생에너지가 확대됨에 따라, 안정적인 전력계통 운영을 위해 석탄 및 복합발전소는 급격한 출력 조절 및 잦은 기동정지 등의 유연운전을 시행하고 있습니다.
당초 일정한 출력의 연속운전을 고려하여 설계된 발전설비는 운영환경 변화에 따라설비 피로도 증가 등 운영상에 어려움이 증가되고 있으나 신뢰도를 확보하였습니다.

해외 선행발전소 유연기술 분석, 유연운전 핵심기술 실증 등을 통하여 계획정비 정비범위를 조정하였으며, 많은 설비들을 순차적으로 동작시켜야 하는 발전설비의 기동시 운영부서, 설비부서 및 협력기업의 상시 비상대기로 기동실패를 예방하였습니다. 운전정보, 조기경보, 성능감시 3요소 통합데이터 기반의 중부형 예측진단시스템으로 비정상 설비를 사전 검출 및 조치하여 고장정지율 3년 연속 하향 안정화 하였습니다.
건설부분에서는 제10차 전력수급기본계획 신규발전소 건설사업에 총 3개의 프로젝트가 확정되었습니다.
첫 번째로 제주지역 전력계통 유연성 확보를 위한 신규 LNG 복합(150MW) 사업자 공모에 최종 사업자로 선정되었습니다. 제주지역은 관광산업의 활성화로 서비스 전력수요 증가, 전기차 보급 확대, 재생에너지 공급과잉으로 인한 출력제어 등 안정적 전력계통 운영을 위한 신규 전원 확충이 요구되고 있습니다. 중부발전은 제주 본부내 설비 인프라를 활용한 최적 설비방안과 지역주민과 상생할 수 있는 사업계획을 제시하여 최종 유치에 성공하였습니다.
두 번째로 재생에너지 백업장치 역할을 하게 될 신규 양수발전소 사업자로써 총 2개의 프로젝트가 선정되었습니다. 제10차 전력수급기본계획 신규양수발전 사업자 공모에 구례군 및 봉화군 각각 500MW 양수발전소 건설계획(총사업비 약 3조원, 건설기간 약 10년)을 제시하였으며 신규 입지발굴, 기자재 국산화 계획, 지방소멸위기 지자체와 전략적 협력 등의 차별화 전략으로 최종 사업자로 선정되었습니다.
현재 진행중인 건설사업은 석탄화력발전소 보령5,6호기를 LNG 복합발전소로 대체하는 것으로 보령과 함안에 각각 500MW급 LNG 복합발전소를 건설하는 프로젝트입니다. 특히 보령화력 5호기 대체건설 사업은 한국형 표준가스복합 국가연구개발 과제로 국내 최초로 국내 LNG 발전용 가스터빈을 국산화하고 이를 실증하는 사업입니다. 우리나라는 현재까지 국내 LNG 발전소 가스터빈을 전량 해외 수입에 의존하여 그 경제적 규모는 약 36조원에 달합니다. 우리회사가 추진 중인 가스터빈 국산화 국가연구개발 실증과제를 통해 가스터빈 설계에서부터 제작, 운전까지 전주기 기술경쟁력을 확보하여 국부유출 방지 및 에너지안보를 강화할 수 있는 계기가 될 것입니다.
보령화력 6호기 대체건설은 군북일반산업단지에 건설 예정으로 당사가 운영 중인 발전소 중 최초로 경상권에 위치하고 있습니다. 해당 주민들이 직접 참여하는 의사결정기구 운영, 한국중부발전·함안군의회·경상남도가 함께 노력하는 지역경기 활성화 추진으로 발전소 대한 부정적 이미지를 긍정적으로 변화시켜 지역 수용성을 대폭 강화하였습니다.
또한, 정부 대기환경 정책에 부응하고 발전설비 성능 및 신뢰성을 향상시켜 친환경 전원으로 재탄생하기 위한 보령4호기 친환경개선공사를 추진하고 있습니다. 대기오염물질 획기적 감축을 위해 탈질·탈황설비, 전기집진기 등 환경설비를 전면 개선 및 교체하였고, 발전설비 성능 및 신뢰성 향상을 위해 플랜트 효율을 약 3.4% 증가시켰습니다. 그 결과로 보령4호기는 석탄화력발전기 58기 중 최고 수준의 원단위 배출량 달성을 기대하고 있습니다.
석탄화력발전소 대기오염물질 감축을 위한 보령화력 저탄장 옥내화사업도 차질 없이 추진중입니다. 전체 유효저탄량 약 67만톤 규모의 옥내저탄장은 Shed형 1동, 대공간구조형 2동으로 구성되어 `26.6월까지 준공을 목표로 건설중에 있습니다.
신규발전소 건설 이외 기존 발전소를 철거하고 부지를 복원하는 사업도 진행중 입니다. 구서천화력 폐부지 개발사업인 동백정 복원공사는 서천화력건설로 매립되었던 동백정해수욕장을 원형 복원하고 유네스코 세계자연유산으로 지정된 서천갯벌과 생태학적으로 연계되는 세계 최초 발전소 생태복원 사업입니다. 탄소 배출원이었던 발전소를 탄소흡수원으로 변화시키고 나아가 생물다양성을 증진시키는 발전소 폐부지 개발의 새로운 패러다임으로 자리매김하고 있습니다.

3) 재무관리부문
에너지 패러다임 전환에 따른 신재생에너지 투자 확대, 보령 신복합 1호기 주기기 구매 및 보

령 저탄장 옥내화사업 등으로 `23년에 1조원 이상의 부족자금이 발생하였으나, 원화·외화 회사채 및 단기사채 등의 발행을 통해 부족자금을 경제적으로 조달하였고, 지속적인 금융시장 모니터링을 통해 자금의 적정 차입 시기를 결정하여 저금리로 사채를 발행하고자 노력하였습니다.
전 세계적으로 이어진 금리 상승 및 고금리 유지 기조에 따른 채권시장 경색과, 이스라엘-팔레스타인 전쟁으로 인한 유가·환율 변동성 확대 등 여러 위험 요인에도 불구하고 재무안정성을 강화하기 위한 노력을 통해 Moody's사 『Aa2』 및 S&P 『AA』 로부터 국가신용등급과 동일한 수준의 해외신용등급을, 한국신용평가와 NICE 신용평가로부터는 국내신용등급 중 최고등급인 『AAA』를 유지하고 있습니다.

4) 경영관리부문
우리 회사의 미션인'친환경 에너지의 안전하고 안정적인 공급을 통해 국가발전과 국민 삶의 질 개선'을 기반으로 한'친환경으로 미래를 여는 에너지 전문기업'비전을 확립하였습니다. 또한 비전 달성을 위한 4대 핵심가치(안전환경, 미래성장, 혁신소통, 국민신뢰) 및 15가지 전략과제를 재정립하고, 이를 기반으로 최고 수준의 안전 문화를 구현하여 '안전사고 Zero'사업장을 조성하고자 노력하였습니다. 또한 급변하는 에너지 전환시대에 맞춘 선제적 전략 수립을 통한 대응방안 마련에 힘써왔고, 끊임없는 내부 혁신 문화를 바탕으로 구성원들의 지속적인 성장 및 다양한 대내외 이해관계자들과의 소통을 위한 다양한 프로그램을 도입하여 대내외 공신력을 제고하고자 하였습니다.

5) 해외사업부문
해외사업 부문에서는 우-러 전쟁 장기화, 글로벌 금리상승 등 예측불가능한 국제정세와 에너지시장 상황에도 불구하고 그동안 축적된 사업운영 능력과 선제적 리스크 관리로 `14년 이후 10년 연속 순이익 200억원 이상 달성이라는 쾌거를 이루었습니다. 또한, 글로벌 에너지전환 시대를 맞이하여 무탄소 전원으로의 급격한 패러다임 변화에 부응하고 그린에너지로의 전환에 앞장서고자 선진시장 신재생사업에 적극적으로 진출하여 전력그룹사 최다인 8개의 신재생사업장을 성공적으로 운영중입니다.
향후에도 운영사업 내실화를 통한 수익성 강화로 회사 재무성과에 적극적으로 기여하고 친환경에너지 중심의 지속가능한 해외사업 추진하여 2040년 해외 신재생사업 용량 4,000MW 달성이라는 경영목표를 실현할 수 있도록 노력해 나가겠습니다.

6) 신재생사업부문
자체설비 공급 확대 및 전략적인 외부 REC 구매로 8년 연속 유예량 없는 RPS 이행을 100% 달성하여 과징금 제로화를 실현하였습니다. 주요 신재생사업 개발사업은 자체사업인 인천연료전지 2단계(15.84MW), 신서천태양광(2.6MW) 발전사업과 출자사업인 새만금세빛(100MW), 중소기업지붕태양광(1.6MW), 영양 오기리태양광(6MW), 금봉풍력(4MW), 빛고을 에코연료전지(12.8MW)을 준공하여 안정적으로 운영 중이며, 제주한림 해상풍력(100MW), 영덕 해파랑풍력(16.7MW) 착공 및 지자체 주도 보령 해상풍력단지개발 사업(1,000MW) 및 인천 오스테드 해상풍력(800MW) 등이 있습니다.
또한, 전력중개사업(VPP)의 효율적 자원 모집으로 총 등록자원 기준 시장점유율 약 13% 달성 및 발전사 최대 자원(620MW)을 확보하였으며, 높은 전력 예측 정확도로 예측정산 총 매출액 약 15억원, 중부발전 수익 4.6억원을 달성하였습니다.
그리고 V2G(Vehicle to Grid) 공항 장기주차 전기차 배터리 활용 사업개발 등 국내 V2G 사업 초기 선점과 Eco-Mobility 신사업 모델을 제시하기 위해 노력하고 있습니다. 국내 최초 풍력 잉여전력을 활용한 P2G(Power to Gas) 그린수소 개발 및 생산, 대규모 블루수소 Value Chain 구축 추진 등 국내산업 활성화를 도모하고 회사 신성장동력 창출을 위한 R&D

기술개발도 적극 추진 중입니다.
아울러 기존 출자사업의 안정적 운영를 통하여 현대그린파워에서 배당수익 36억원 및 전력기술자문수수료수익 25억원, 강원풍력에서는 23억원의 배당수익을 확보하였습니다. 중부발전은 정부의 신재생에너지 정책에 선도적으로 부응하고 회사의 중장기 Vision 달성을 위하여 지속적인 노력을 기울이고 있습니다.

### 3. 재무상태 및 영업실적

1) 영업성적 (연결포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기<br>(`23.1.1~12.31) | 제22기<br>(`22.1.1~12.31) |
|---|---|---|
| 1. 매 출 액 | 77,623 | 87,917 |
| 2. 매출원가 | 74,866 | 84,791 |
| 3. 매출총이익 | 2,757 | 3,126 |
| 4. 판매비와관리비 | 1,473 | 1,651 |
| 5. 영업이익 | 1,284 | 1,475 |
| 6. 기타수익 | 118 | 117 |
| 7. 기타비용 | 167 | 185 |
| 8. 기타이익(손실) | 126 | -105 |
| 9. 금융수익 | 1,632 | 2,410 |
| 10. 금융원가 | 3,028 | 4,084 |
| 11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실) | 278 | 711 |
| 12. 법인세비용차감전순이익 | 244 | 339 |
| 13. 법인세비용(수익) | 68 | (378) |
| 14. 당기순이익(순손실) | 176 | 717 |

2) 재산상태 (연결재무상태표)

(단위 : 억원)

| 구 분 | 제23기<br>(`23.12.31 현재) | 제22기<br>(`22.12.31 현재) |
|---|---|---|
| 1. 유동자산 | 24,547 | 28,077 |
| 2. 비유동자산 | 139,395 | 143,207 |
| 자산총계 | 163,942 | 171,284 |
| 1. 유동부채 | 21,818 | 19,797 |
| 2. 비유동부채 | 87,842 | 94,126 |
| 부채총계 | 109,660 | 113,923 |
| 1. 납입자본 | 12,709 | 12,709 |

| | | |
|---|---|---|
| 2. 이익잉여금 | 26,304 | 29,328 |
| 3. 기타자본구성요소 | 13,968 | 14,198 |
| 4. 비지배지분 | 1,300 | 1,126 |
| 자본총계 | 54,282 | 57,361 |
| 자본및부채총계 | 163,942 | 171,284 |

## 4. 유동성 및 자금조달과 지출

(1) 유동성 현황

당기말 및 전기말 당사의 유동성 현황은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원)

| 구분 | 당기말 | 전기말 |
|---|---|---|
| 현금 및 현금성 자산 | 345,276 | 401,439 |
| 기타 유동성 자산 | 2,109,431 | 2,406,269 |
| 합 계 | 2,454,707 | 2,807,708 |

(2) 자금조달

1) 자금조달의 원천

당사는 영업활동 현금흐름을 통해 자체 자금조달을 우선하고 있으며, 주된 자금조달의 원천은 전기를 판매하여 얻는 전력판매수입입니다. 이와 함께 열공급수익 및 해외사업 개발을 통한 용역 제공 수익을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 친환경・저탄소 석탄발전사업 및 신재생에너지사업에 대한 투자확대로 2023년에 1조원 가량의 부족자금이 발생하였고, 이 부족자금을 국내 회사채 발행을 통하여 조달하였습니다. 또한 수입과 지출의 일시적 불일치로 발생하는 부족자금은 단기사채 발행을 통해 조달하였습니다.

2) 2023년 회사채 발행내역

당사는 2023년 회사채를 3회 발행하여 4,400억원의 부족자금을 조달하였습니다.

(작성기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 백만원, %)

| 채권명 | 발행일 | 만기일 | 발행액 | 사채관리 계약체결일 | 사채관리회사 |
|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전72-1 | 2023.07.06 | 2025.07.06 | 70,000 | 2023.07.06 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전72-2 | 2023.07.06 | 2028.07.06 | 30,000 | 2023.07.06 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-1 | 2023.10.23 | 2024.10.24 | 160,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-2 | 2023.10.23 | 2025.10.24 | 40,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전73-3 | 2023.10.23 | 2028.10.24 | 20,000 | 2023.10.24 | 한국예탁결제원 |
| 한국중부발전74 | 2023.11.27 | 2024.11.28 | 120,000 | 2023.11.28 | 한국예탁결제원 |

3) 회사채 미상환 잔액

(가) 회사채 미상환 잔액(원화사채)

2023년 12월 31일 기준, 회사채(원화사채) 미상환 잔액은 다음과 같습니다.
회사채 미상환 잔액(원화)

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 잔여만기 | | 1년 이하 | 1년초과 2년이하 | 2년초과 3년이하 | 3년초과 4년이하 | 4년초과 5년이하 | 5년초과 10년이하 | 10년초과 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 미상환 잔액 | 공모 | 970,000 | 770,000 | 560,000 | 390,000 | 300,000 | - | 4,030,000 | 7,020,000 |
| | 사모 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 합계 | 970,000 | 770,000 | 560,000 | 390,000 | 300,000 | - | 4,030,000 | 7,020,000 |

(나) 회사채 미상환 잔액(외화사채)
2023년 12월 31일 기준, 회사채(외화사채) 미상환 잔액은 다음과 같으며, 원화환산시 기말 환율을 적용하여 환산하였습니다.

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 백만원)

| 잔여만기 | | 1년 이하 | 1년초과 2년이하 | 2년초과 3년이하 | 3년초과 4년이하 | 4년초과 5년이하 | 5년초과 10년이하 | 10년초과 | 합 계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 미상환 잔액 | 공모 | - | - | 386,820 | 386,820 | - | - | 115,114 | 888,754 |
| | 사모 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | 합계 | - | - | 386,820 | 386,820 | - | - | 115,114 | 888,754 |

(3) 자금지출
1) 투자 현황
2023년 당사의 투자 현황은 다음과 같습니다. 단위는 억원입니다.

| 구 분 | 금 액 |
|---|---|
| 투 자 비 | 5,406 |
| 발전설비 | 4,850 |
| 통신설비 | 133 |
| 업무설비 | 216 |
| 기타유형자산 | 55 |
| 무형자산 | 58 |
| 투자자산 | 82 |
| 기타비유동자산 | 12 |

2) 주요 투자 내역

| 구 분 | 설비용량 (MW) | 공 기 | | 공정률(%) |
|---|---|---|---|---|
| | | 착공월 | 준공월 | |
| 보령4호기 친환경개선 | 500 | `21.10 | `23.03 | 100 |
| 보령 신복합 1호기 건설사업 | 500 | `23.10 | `26.06 | 0.2 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 함안복합 건설사업 | 500 | `24.12 | `27.12 | 0 |

2023년도 총 투자비는 5,406억원으로 설비별로는 친환경개선공사 등을 포함한 발전설비 4,850억원, 정보통신설비 133억원, 업무설비 216억원, 기타유형자산 55억원, 탄소배출권 구매 등 무형자산 58억원, 신재생에너지 발전사업을 포함한 투자자산 82억원입니다.

## 5. 부외거래

회사에 영향을 미칠 수 있는 중요한 소송사건, 우발채무 등은 사업보고서 'XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항'을 참고하시기 바랍니다.

## 6. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

(1) 중요한 회계정책 및 추정에 관한 사항
감사보고서를 참고하시기 바랍니다.

(2) 환경 및 종업원 등에 관한 사항
회사와 관련된 환경관련 이슈로 인한 행정조치 사항 등을 받은 일이 없으며 회사 인력의 중요한 변동이 없고 산업재해 또한 발생하지 않았습니다.

(3) 법규상의 규제에 관한 사항
회사가 영위하는 사업과 관련하여 법규상의 규제사항이 없습니다.

(4) 파생상품 및 위험관리 정책에 대한 사항
동 사업보고서 'Ⅱ. 사업의 내용'을 참고하시기 바랍니다.

# V. 회계감사인의 감사의견 등

## 1. 외부감사에 관한 사항

### (1) 회계감사인의 명칭 및 감사의견

| 사업연도 | 감사인 | 감사의견 | 강조사항 등 | 핵심감사사항 |
|---|---|---|---|---|
| 제23기(당기) | 한영회계법인 | 적정 | 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함 | 해당사항 없음 |
| 제22기(전기) | 한영회계법인 | 적정 | 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함 | 해당사항 없음 |
| 제21기(전전기) | 한영회계법인 | 적정 | 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함 | 해당사항 없음 |

### (2) 감사용역 체결현황

| 사업연도 | 감사인 | 내 용 | 감사계약내역 | | 실제수행내역 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 보수 | 시간 | 보수 | 시간 |
| 제23기(당기) | 한영회계법인 | 외부회계감사 | 727,031 | 6,653 | 727,031 | 6,540 |
| 제22기(전기) | 한영회계법인 | 외부회계감사 | 727,031 | 6,653 | 727,031 | 7,235 |
| 제21기(전전기) | 한영회계법인 | 외부회계감사 | 659,250 | 6,174 | 527,340 | 6,524 |

### (3) 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황

| 사업연도 | 계약체결일 | 용역내용 | 용역수행기간 | 용역보수 | 비고 |
|---|---|---|---|---|---|
| 제23기(당기) | 해당없음 | - | - | - | - |
| 제22기(전기) | 2022.03.24 | Comfort Letter 발행 | 2022.03.~2022.04 | 170,000,000원 | - |
| 제21기(전전기) | 2021.07.21 | Comfort Letter 발행 | 2021.07.~2021.08. | 170,000,000원 | - |

### (4) 재무제표 중 이해관계자의 판단에 상당한 영향을 미칠 수 있는 사항에 대해 내부감사기구가 회계감사인과 논의한 결과

| 구분 | 일자 | 참석자 | 방식 | 주요 논의 내용 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2023년 12월 22일 | 회사측 : 감사위원회 3명<br>감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 2명 | 대면회의 | 2023회계연도 3분기 감사 결과 |
| 2 | 2023년 09월 15일 | 회사측 : 감사위원회 3명<br>감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 2명 | 대면회의 | 2023회계연도 상반기 감사 결과 |
| 3 | 2023년 06월 30일 | 회사측 : 감사위원회 3명<br>감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 2명 | 대면회의 | 2023회계연도 1분기 감사 결과 |
| 4 | 2023년 03월 10일 | 회사측 : 감사위원회 3명<br>감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 3명 | 대면회의 | 2022회계연도 기말감사 결과 |

## 2. 내부통제에 관한 사항

### (1) 내부통제

당사의 감사위원회가 내부통제의 유효성에 대해 감사한 결과는 다음과 같습니다.

| 영업연도 | 감사의 의견 | 지적사항 |
|---|---|---|
| 제 23기(당기) | 2023년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨 | - |
| 제22기(전기) | 2022년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨 | - |
| 제21기(전전기) | 2021년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨 | - |

### (2) 내부회계관리제도 및 내부통제구조

1) 내부회계관리자가 내부회계관리제도에 대한 문제점 또는 개선방안 등을 제시하지않았습니다.

2) 회계감사인이 내부회계관리제도에 대하여 표명한 의견은 다음과 같습니다.

| 사업연도 | 회계감사인 | 감사의견 | 지적사항 |
|---|---|---|---|
| 제 23기(당기) | 한영회계법인 | 회사의 내부회계관리제도는 2023년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계' 에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음 | - |
| 제22기(전기) | 한영회계법인 | 회사의 내부회계관리제도는 2022년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계' 에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음 | - |
| 제 21기(전전기) | 한영회계법인 | 회사의 내부회계관리제도는 2021년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계' 에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음 | - |

### (3) 내부통제구조의 평가

당사는 공시대상기간동안 내부회계관리제도 이외에 내부통제구조를 평가받은 사항이 없습니다.

# VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항

## 1. 이사회에 관한 사항

### (1) 이사회 구성 개요

1-1) 이사회 구성 : 상임 4명, 비상임 5명

| 직위 | 세부직위 | 성명 | 임기 | 주요 경력 |
|---|---|---|---|---|
| 상임이사 | 사장 | 김호빈 | 2021.04.26 ~ 2024.04.25 | 한국중부발전 기술안전본부장 |
| | 상임감사위원 | 곽영교 | 2021.11.29 ~ 2023.11.28 | 충남도청 감사위원회 위원 |
| | 기획관리본부장 | 이영조 | 2021.09.17 ~ 2023.09.16* | 한국중부발전 기획전략처장 |
| | 기술안전본부장 | 김광일 | 2023.08.21. ~ 2025.08.20 | 한국중부발전 신보령발전본부장 |
| 비상임이사 | 사외이사 | 강동환 | 2021.10.20 ~ 2023.10.19* | 코웨포서비스(주) 대표이사 |
| | 사외이사 | 임호범 | 2020.11.26 ~ 2022.11.25* | 법무법인 태승 대표변호사 |
| | 사외이사 | 백종신 | 2023.03.02 ~ 2025.03.01 | 서산시 사회복지협의회 대표이사 |
| | 노동이사 | 신훈중 | 2023.03.02 ~ 2025.03.01 | 한국중부발전노동조합 본사 지부장 |
| | 사외이사 | 이준영 | 2023.05.01. ~ 2025.04.30 | 법무법인(유) 세종 전문위원 |

* 공공기관의 운영에 관한 법률 제28조 제5항에 따라, 후임자 임명 전까지 임기 수행 중

1-2) 이사회 의장

| 성명 | 대표이사 겸직여부 | 이사회 의장 선임사유 |
|---|---|---|
| 강동환 | 해당없음 | 공공기관의 운영에 관한 법률 제21조, 정관 제37조의2 및 이사회규정 제4조에 의함 |

### (2) 사외이사 및 그 변동현황 (기간 : 2023.01.01~2023.12.31)

(단위 : 명)

| 이사의 수 | 사외이사 수 | 사외이사 변동현황 | | |
|---|---|---|---|---|
| | | 선임 | 해임 | 중도퇴임 |
| 9 | 5 | 3 | 3 | 0 |

* 사외이사 수에 노동이사 1명 포함
* 선임 및 해임 : 2023년도 제1,2,3차 임시 주주총회 결과

### (3) 이사회 주요 의결사항

| 회 차 | 의 안 제 목 | 주 요 내 용 | 가결여부 | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| 제1차 (2023.2.17) | 제22기(2022회계연도) 정기주주총회 소집(안) | 2022회계연도 기말결산 및 이익잉여금 처분(안), 2023년도 상임임원 보수한도(안), 2023년도 비상임임원 보수한도(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제23기(2023회계연도)제1차,제2차임시주주총회소집(안) | 비상임이사 선임(원반 비상임이사 1명, 노동이사 1명) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2023년도 비상임임원보수한도(안) | 2023년도 비상임임원 보수한도(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2023년도 상임임원 보수한도(안) | 2023년도 상임임원 보수한도(안) | 원안 가결 | 의결 |
| | 보수규정 개정(안) | 국민권익위원회 개선권고 과제이행을 위한 보수규정 개정 | 원안 가결 | 의결 |
| | 감사위원회 위원 선임(안) | 감사위원회 선임(안) | 원안 가결 | 의결 |
| | 2022년도 연간 감사결과 보고 | 2022년도 내외부 감사 실적 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제2차 (2023.3.10) | 제22기(2022회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안) | 제22기(2022회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안) | 원안 가결 | 의결 |
| | 제22기(2022회계연도) 영업보고서(안) | 제22기(2022회계연도) 영업보고서(안) | 원안 가결 | 의결 |
| | 취업규칙 개정(안) | 2022년도 단체협약 체결 후속조치로 취업규칙 개정 | 원안 가결 | 의결 |
| | ESG 위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안) | 전문역량을 갖춘 외부위원 신규 선임을 통한 기업지배구조 투명성 확보 및 대외 신인도 제고 | 원안 가결 | 의결 |
| | | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | (주)켐코우데 해산(안) | 설립 후 현재까지 사업 미수주로 인한 경영 악화로 켐코우데 해산 | 원안 가결 | 의결 |
| | 남정수상태양광운영 발전사업 지분매각(안) | 출자 이후 부진한 재무 실적 지속으로 남정수상태양광운영 발전사업 지분 매각 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제22기(2022회계연도) 내부회계관리제도 운영실태 및 결과 보고 | 내부회계관리제도 유효성 평가 | 원안 접수 | 보고 |
| | 제22기(2022회계연도) 내부회계관리제도 운영실태 평가 보고 | 내부회계관리제도 설계 및 운영의 적정성 등을 평가 | 원안 접수 | 보고 |
| 제3차<br>(2023.04.21) | 2022년도 해외사업 경영실적 보고 | 202222년도 해외사업 분야에서 역대 최대 실적을 달성하여 주요 경영 실적에 대해 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제4차<br>(2023.05.19) | 신재생사업 추진현황 및 계획 | 신재생에너지 사업추진현황 및 신재생에너지공급의무화 제도(RPS) 이행 현황과 미래성장동력 창출을 위한 신사업 추진계획을 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제5차<br>(2023.06.30) | 2023년~2027년 중장기 재무관리계획(안) | 공공기관의 운영에 관한 법률 제39조의 2 및 이사회규정 제5조 제1항 제1호에 의거, 5개년 중장기 재무관리계획을 수립하고 정부에 제출하고자 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2023년도 농어촌상생협력기금 출연(안) | 한중 FTA 에아정 협의체 합의('15.11) 및 FTA 체결에 따른 농어업인 지원에 관한 특별법 개정('17.1)에 의거, 협정의 이행으로 농어촌의 지속가능한 발전을 위한 사업 등을 체계적으로 지원하고자 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| 제6차<br>(2023.07.21) | 2023년 대·중소기업 상생협력기금 출연(안) | ?대·중소기업 상생협력 촉진에 관한 법률?에 따라 대기업과 중소기업 간 상생협력 관계를 공고히 하고 중소기업 지원 및 양극화를 해소하고자 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제23기(2023회계연도) 제3차 임시주주총회 소집(안) | 제23기(2023회계연도) 제3차 임시주주총회의 소집일시, 장소 및 회의 목적사항을 다음과 같이 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| 제7차<br>(2023.08.18) | 2023회계연도 상반기 결산 보고 | 2023회계연도 상반기 결산 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| | 2022년 정부경영평가 및 내부평가 결과보고 | 2022년도 정부 경영평가 및 내부평가 결과 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| | 제주 LNG 신규 발전사업 의향(안) 보고 | 제10차 전력수급기본계획에 따른 제주 LNG 복합 신규 발전사업 의향 조사」 관련으로 우리회사의 지속성장 가능기반 구축과 미래성장동력 창출을 위한 신규 발전소 건설의향 제출(안)을 이사회에 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제8차<br>(2023.09.15) | 수전해 기반 수소생산기지 구축사업 선정 보고 | 수소 전문기업으로 도약하기 위해 정부의 「수전해 기반 수소생산기지 사업」 에 공모, 최종 선정되어 그 결과를 이사회에 보고하고자 함 | 원안 접수 | 보고 |
| 제9차<br>(2023.10.20) | 중장기(2024~2028) 경영목표(안) | 8대 경영목표 도출 및 5대 전략목표, 15개 전략과제에 대한 세부추진과제 수립 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2023년도 제1~3차 임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안) | 2023년도 제1~3차 임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제10차 전력수급기본계획에 따른 양수 신규발전사업 의향(안) | 500MW에 대한 건설의향 제출 | 원안 접수 | 보고 |
| | 제11차 전력수급기본계획 발전설비 현황조사 제출(안) | 제11차 전력수급기본계획 발전설비 현황조사 제출 | 원안 접수 | 보고 |
| 제10차<br>(2023.11.17) | ESG위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안) | ESG위원회 외부위원 해촉 및 위촉 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2023년 산업부 산하 공공기관 임원 국외출장실태 점검결과 보고(안) | 2023년 산업부 산하 공공기관 임원 국외출장실태 점검결과 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제11차<br>(2023.12.13) | 정관 변경(안) | 중간배당 조항 신설을 위한 정관 변경 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제23기(2023회계연도)제4차 임시주주총회 소집(안) | 제23기(2023회계연도)제4차 임시주주총회 소집(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| 제12차<br>(2023.12.29) | 2023년도 중간배당을 위한 임의적립금 이입(안) | 임의적립금을 미처분이익잉여금으로 이입 | 원안 가결 | 의결 |
| | 3직급 이상 연봉 관련규정 개정(안) | 정부 예산편성지침을 준수한 임금 인상 및 제도 개선 | 원안 가결 | 의결 |
| | 4직급 이하 보수 관련규정 개정(안) | 정부 예산편성지침을 준수한 임금 인상 및 제도 개선 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2024년도 예산(안) 및 예산운영계획(안) | 2024년도 예산(안) 및 예산운영계획(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2024년도 사채 발행 계획(안) | 2024년도 사채 발행 계획(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2024년도 정원승인(안) | 2024년도 정기증원에 따른 정원조정 | 원안 가결 | 의결 |
| | 한국에너지공과대학교 설립·운영 4차 분담금 출연(안) | 기본협약서에 따른 2023년도 4차 분담금 출연 | 원안 가결 | 의결 |
| | 제23기(2023회계연도) 제5차 임시주주총회 소집(안) 및 제24기(2024회계연도) 제1차 임시주주총회 소집(안) | 제23기(2023회계연도) 제5차 임시주주총회 소집(안) 및 제24기(2024회계연도) 제1차 임시주주총회 소집(안) 의결 | 원안 가결 | 의결 |
| | 미국 볼더3 태양광 발전사업 자산매각 추진(안) | 사업성 저하에 따른 자산매각 추진 | 원안 가결 | 의결 |
| | 2024년 안전경영 책임계획 보고 | 2024년 안전경영 책임계획 보고 | 원안 접수 | 보고 |
| 제13차<br>(2023.12.29) | 제23기(2023회계연도) 중간배당(안) | 중간배당 금액 의결 | 원안 가결 | 의결 |

## (4) 이사의 회차별 참석현황

| 회 차 | 의 안 내 용 | 비상임이사 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 강동환 | 임호범 | 백종신 | 신훈중 | 이준영 | 박진우 | 황재연 | 이종수 |
| | | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) | 출석률 (100%) |
| | | 찬반여부 또는 보고안건 여부 | | | | | | | |
| 제1차<br>(2023.2.17) | 제22기(2022회계연도) 정기주주총회 소집(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 제23기(2023회계연도)제1차,제2차임시주주총회소집(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 2023년도비상임임원보수한도(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 2023년도 상임임원 보수한도(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 보수규정 개정(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 감사위원회 위원 선임(안) | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 찬성 | 찬성 | 찬성 |
| | 2022년도 연간 감사결과 보고 | 보고 | 보고 | 임명전 | 임명전 | 임명전 | 보고 | 보고 | 보고 |
| 제2차<br>(2023.3.10) | 제22기(2022회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |
| | 제22기(2022회계연도) 영업보고서(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |
| | 취업규칙 개정(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |
| | ESG 위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |
| | (주)켐코우데 해산(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 남정수상태양광운영 발전사업 지분매각(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 찬성 |
| | 제22기(2022회계연도) 내부회계관리제도 운영실태 및 결과 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 보고 |
| | 제22기(2022회계연도) 내부회계관리제도 운영실태 평가 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 보고 |
| 제3차 (2023.04.21) | 2022년도 해외사업 경영실적 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 임명전 | 퇴직 | 퇴직 | 보고 |
| 제4차 (2023.05.19) | 신재생사업 추진현황 및 계획 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제5차 (2023.06.30) | 2023년~2027년 중장기 재무관리계획(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2023년도 농어촌상생협력기금 출연(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제6차 (2023.07.21) | 2023년 대·중소기업 상생협력기금 출연(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제23기(2023회계연도) 제3차 임시주주총회 소집(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제7차 (2023.08.18) | 2023회계연도 상반기 결산 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2022년 정부 경영평가 및 내부평가 결과 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제10차 전력수급기본계획에 따른 제주 LNG 신규 발전사업 의향(안) | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제8차 (2023.09.15) | 수전해 기반 수소생산기지 구축사업 선정 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제9차 (2023.10.20) | 중장기(2024~2028) 경영목표(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2023년도 제1~3차 임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제10차 전력수급기본계획에 따른 양수 신규발전사업 의향(안) | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제11차 전력수급기본계획 발전설비 현황조사 제출(안) | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제10차 (2023.11.17) | ESG위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2023년 산업부 산하 공공기관 임원 국외출장실태 점검결과 보고(안) | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제11차 (2023.12.13) | 정관 변경(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제23기(2023회계연도)제4차 임시주주총회 소집(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제12차 (2023.12.29) | 2023년도 중간배당을 위한 임의적립금 이입(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 3직급 이상 연봉 관련규정 개정(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 4직급 이하 보수 관련규정 개정(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2024년도 예산(안) 및 예산운영계획(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2024년도 사채 발행 계획(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2024년도 정원승인(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 한국에너지공과대학교 설립·운영 4차 분담금 출연(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 제23기(2023회계연도) 제5차 임시주주총회 소집(안) 및 제24기(2024회계연도) 제1차 임시주주총회 소집(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 미국 볼더3 태양광 발전사업 자산매각 추진(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | 2024년 안전경영 책임계획 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 보고 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| 제13차 (2023.12.29) | 제23기(2023회계연도) 중간배당(안) | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |

## (5) 이사회 내 위원회(감사위원회, 사외이사후보추천위원회 제외)

### 1) 이사회 내 위원회 개요

| 위원회명 | 구 성 | 소속 이사명 | 설치목적 및 권한사항 | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| ESG위원회 | 사외이사5명<br>외부위원5명 | 강동환, 임호범, 백종신, 신훈중, 이준영,<br>외부전문위원 5인 | ESG 경영의 정책방향 설정 | - |
| 지속성장위원회 | 사외이사3명<br>기획관리본부장 | 강동환, 임호범, 이준영, 이영조 | 재무관리계획 실적 점검, 투자비 등 자원배분방향 논의 | - |
| 안전품질위원회 | 사외이사2명<br>기술안전본부장 | 백종신, 신훈중, 김광일 | 안전 최우선 근무환경 조성방향, 경영 전분야 품질향상방안 검토 | - |

### 2) 이사회 내 위원회 활동 내용

| 위원회명 | 개최일자 | 의안내용 | 가결여부 | 이사의 성명 | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | | 강동환 출석률 (100%) | 임호범 출석률 (100%) | 백종신 출석률 (100%) | 신훈중 출석률 (100%) | 이준영 출석률 (100%) | 박진우 출석률 (%) | 황재연 출석률 (%) | 이종수 출석률 (%) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 찬반여부 또는 보고안건여부 | | | | | | | |
| ESG위원회 | 2023.06.30 | 2023년도 KOMIPO-ESG경영 추진계획 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| ESG위원회 | 2023.09.15 | 중부발전 해외사업 추진현황 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | | 수전해 기반 수소생산기지 구축사업 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | | ESG경영 성과 화폐화 측정 추진현황 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| ESG위원회 | 2023.12.29 | 「2050 KOMIPO 탄소중립 로드맵 고도화 용역」 중간보고 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |
| | | '24년 중점추진 현안과제 선정 결과 및 적정성 검토 | 원안가결 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 찬성 | 퇴직 | 퇴직 | 퇴직 |

## (6) 이사의 독립성

1) 이사선출에 대한 독립성 기준 운영 여부 : 공공기관의 운영에 관한 법률에 따른 임원선임 절차 준수

2) 독립성 기준에 대한 설명

○ 기업구분 : 시장형 공기업

○ 이사정수 : 15인 이내(상임이사의 정수는 이사 정수의 2분의 1 미만)

○ 이사 선임절차

| 구분 | 선출절차 |
|---|---|
| 사장 | 임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 산업통상자원부장관 제청 → 대통령 임명 |
| 상임감사위원 | 임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 기획재정부장관 제청 → 대통령 임명 |
| 상임이사 | 주주총회 의결 → 사장 임명 |
| 비상임이사 | 임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 기획재정부 장관 임명 |

* 근거법령 : 공공기관의 운영에 관한 법률 제25조(공기업 임원의 임면)

* 비상임이사에 노동이사 1명 포함

3) 이사 현황

| 직명 | 성명 | 임기 | 연임여부(연임횟수) | 선임배경 | 추천인 | 활동분야 | 회사와의 거래 | 최대주주 또는 주요 주주와의 관계 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 상임이사 | 김호빈 | 2021.04.26 ~ 2024.04.25 | - | - | - | 공기업 | 없음 | 없음 |
| | 곽영교 | 2021.11.29 ~ 2023.11.28 | - | - | - | 행정 | 없음 | 없음 |
| | 이영조 | 2021.09.17 ~ 2023.09.16 | - | - | - | 공기업 | 없음 | 없음 |
| | 김광일 | 2023.08.21 ~ 2025.08.20 | - | - | - | 공기업 | 없음 | 없음 |
| 비상임이사 | 강동환 | 2021.10.20 ~ 2023.10.19* | - | - | - | 에너지 | 없음 | 없음 |
| | 임호범 | 2020.11.26 ~ 2022.11.25* | - | - | - | 법률 | 없음 | 없음 |
| | 백종신 | 2023.03.02 ~ 2025.03.01 | - | - | - | 공공 | 없음 | 없음 |
| | 신훈중 | 2023.03.02 ~ 2025.03.01 | - | - | - | 노동 | 없음 | 없음 |
| | 이준영 | 2023.05.01 ~ 2025.04.30 | - | - | - | 공공 | 없음 | 없음 |

* 공공기관의 운영에 관한 법률 제28조 제5항에 따라, 후임자 임명 전까지 임기 수행 중

4) 사외이사 후보추천위원회 설치현황 및 활동내용

○ 설치근거 : 공공기관 운영에 관한 법률 제25조, 제29조, 공공기관의 운영에 관한 법률 시행령 제23조

○ 구성
- 5~15인 이내의 범위에서 비상임이사와 이사회가 선임하는 위원으로 구성
- 이사회가 선임하는 위원의 정수는 위원회 위원 정수의 2분의1 미만

**(5) 사외이사의 전문성**

1) 회사 내 사외이사의 직무수행을 보조하기 위한 별도의 지원조직
○ 조직명 : 이사회 사무국
○ 구성 : 기획전략처장 외3명
- 5~15인 이내의 범위에서 비상임이사와 이사회가 선임하는 위원으로 구성
- 이사회가 선임하는 위원의 정수는 위원회 위원 정수의 2분의1 미만

2) 사외이사 교육실시 현황

| 교육일자 | 교육실시주체 | 참석 사외이사 | 불참시 사유 | 주요 교육내용 |
|---|---|---|---|---|
| 2023.06.30 | 내부교육 | 강동환,임호범,백종신,신훈중,이준영 | - | 발전 운영 프로세스 교육 및 현장 시찰 |

## 2. 감사제도에 관한 사항

**(1) 감사위원 현황**

| 성명 | 사외이사 여부 | 경력 | 회계・재무전문가 관련 | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | 해당 여부 | 전문가 유형 | 관련 경력 |
| 강동환 | 예 | ○ 코네스코퍼레이션 에너지사업본부장<br>○ 한국서부발전(주) 국정과제추진실장<br>○ 한국서부발전(주) 협력지원처장 | - | - | - |
| 임호범 | 예 | ○ 법무법인 태승 대표변호사<br>○ 법무법인 장백 대표변호사 | - | - | - |
| 곽영교 | - | ○ 충청남도청 감사위원회 위원<br>○ 충남대학교 링크+사업단 산학협력중점교수<br>○ 대전광역시의회 의장 | - | - | - |

**(2) 감사위원회 위원의 독립성**

당사는 '공공기관의 운영에 관한 법률'의 적용을 받는 법인으로서 동법 제20조 제2항에 따라 감사위원회를 설치하여 운영 중이며, 관련 법령 및 정관에 따라 위원회의 직무, 권한, 구성 등을 감사위원회 운영규정에 정의하여 감사업무를 수행하고 있습니다. 감사위원회는 3인의 이사로 구성되어 있으며, 총 3인 중 2인은 비상임이사이고 감사위원회 위원장은 비상임이사로 선임되어 있습니다.

**(3) 감사위원회의 활동**

1) 감사위원회 직무

기관의 업무와 회계에 대한 감사를 실시하고, 그 결과를 이사회에 보고합니다. 감사위원회는 그 직무를 수행하기 위하여 필요한 때에는 자회사에 대하여 영업의 보고를 요구할 수 있으며, 이 경우 자회사가 지체없이 보고를 하지 아니할 때 또는 그 보고의내용을 확인할 필요가 있는 때에는 자회사의 업무와 재산상태를 조사할 수 있습니다. 감사위원회는 회사의 이익과 사장의 이익이 상반되는 사항에 대하여는 회사를 대표합니다. 외부감사인의 선임에 있어 이를

승인하며, 기타 관계법령과 정관에서 정하는사항에 관한 감사 등을 수행합니다.

2) 감사위원회의 주요활동(기준일 : 2023.12.31)

| 회차 | 개최일자 | 안건제목 | 구 분 | 의결현황 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2023.02.17 | 2023년도 연간 감사계획(안) | 의결 | 원안가결 |
| | | 2022년도 연간 감사결과 보고 | 보고 | 원안접수 |
| 2 | 2023.03.02 | 감사위원회 위원장 선임 | 의결 | 원안가결 |
| | | 2022년도 내부회계관리제도 운영실태 평가 | 의결 | 원안가결 |
| | | 2022년도 내부감시장치에 대한 감사의견서 | 의결 | 원안가결 |
| | | 2022년도 내부회계관리제도 운영실태 보고 | 보고 | 원안접수 |
| 3 | 2023.03.10 | 제22기(2022회계연도) 재무제표 등에 대한 감사보고서 | 의결 | 원안가결 |
| | | 주주총회의 의안 및 서류에 대한 조사 결과 | 의결 | 원안가결 |
| | | 제22기(2022회계연도) 외부감사인의 감사 결과와 관련내용 보고 | 보고 | 원안접수 |
| | | 제22기(2022회계연도) 외부감사인의 감사활동에 대한 평가 결과보고 | 보고 | 원안접수 |
| 4 | 2023.06.30 | 2023년도 내부회계관리제도 운영실태 평가계획 보고 | 보고 | 원안접수 |
| | | 제23기(2023회계연도) 1분기 외부감사인의 검토결과와 관련 내용 보고 | 보고 | 원안접수 |
| 5 | 2023.09.15 | 제23기(2023회계연도) 상반기 외부감사인의 검토결과와 관련내용 보고 | 보고 | 원안접수 |
| 6 | 2023.12.12. | 주주총회의 의안 및 서류에 대한 조사결과 | 의결 | 원안가결 |
| 7 | 2023.12.22. | 제23기(2023회계연도) 3분기 외부감사인의 검토결과와 관련 내용 보고 | 보고 | 원안접수 |
| 8 | 2023.12.29. | 주주총회의 의안 및 서류에 대한 조사결과 | 의결 | 원안가결 |

3) 감사위원회 교육실시 현황

| 교육일자 | 교육실시주체 | 참석 감사위원 | 불참시 사유 | 주요 교육내용 |
|---|---|---|---|---|
| 2023년 05월 24일 | 윤리준법부 | 곽영교 | - | 감사인 직무향상(청렴사례교육) |
| 2023년 06월 08일 | 감사교육원 | 곽영교 | - | 제23-1기 감사지휘자과정 |
| 2023년 08월 23일 | 나노 edu | 곽영교 | - | 빅데이터 내부감사자 자격과정 |
| 2023년 12월 22일 | 윤리준법부 | 곽영교, 강동환, 임호범 | - | 내부회계관리제도 변화사항 교육 |

4) 감사위원회 지원조직 현황

| 부서(팀)명 | 직원수(명) | 직위(근속연수) | 주요 활동내역 |
|---|---|---|---|
| 감사총괄부 | 8 | 실장 1명(평균 4년)<br>부장 1명(평균 5년)<br>차장 3명(평균 5년)<br>직원 3명(평균 2년) | ·감사정책 수립 및 기획업무 총괄<br>·상임감사 직무수행평가 업무<br>·계약입찰, 사무인계인수 입회<br>·감사위원회 및 자문위원회 운영<br>·감사제도 및 감사 품질평가 개선<br>·일상감사 업무 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 종합감사부 | 8 | 부장 1명(평균 1년)<br>차장 6명(평균 3년)<br>직원 1명(평균 1년) | ·종합감사/특정감사/성과감사/일상감사 업무<br>·대관 및 외부감사(감사원, 국회, 산업부 포함)<br>·감사원 자체감사기구 심사 업무<br>·사업소 감사부서 지휘 및 감독<br>·감사원 공감시스템 입력 및 관리 총괄 |
| 청렴감찰부 | 5 | 부장 1명(평균 5년)<br>차장 3명(평균 3년)<br>직원 1명(평균 3년) | ·대내외 청렴도 조사 관련 업무<br>·반부패 정책 추진 및 평가 업무<br>·청탁금지법 관련 업무<br>·공직기강 확립 및 감찰 업무<br>·진정/민원 관련 업무<br>·일상감사 업무 |

5) 준법지원인 등 지원조직 현황

| 부서(팀)명 | 직원수(명) | 직위(근속연수) | 주요 활동내역 |
|---|---|---|---|
| - | - | - | - |

# 3. 주주총회 등에 관한 사항

## (1) 투표제도 현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 )

| 투표제도 종류 | 집중투표제 | 서면투표제 | 전자투표제 |
|---|---|---|---|
| 도입여부 | 배제 | 미도입 | 미도입 |
| 실시여부 | - | - | - |

## (2) 의결권 현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 주)

| 구 분 | 주식의 종류 | 주식수 | 비고 |
|---|---|---|---|
| 발행주식총수(A) | 보통주 | 28,581,320 | - |
| | - | - | - |
| 의결권없는 주식수(B) | - | - | - |
| | - | - | - |
| 정관에 의하여 의결권 행사가 배제된 주식수(C) | - | - | - |
| | - | - | - |
| 기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(D) | - | - | - |
| | - | - | - |
| 의결권이 부활된 주식수(E) | - | - | - |
| | - | - | - |
| 의결권을 행사할 수 있는 주식수 | 보통주 | 28,581,320 | - |
| | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| (F = A − B − C − D + E) | − | − | − |

# VII. 주주에 관한 사항

## 1. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 주, %)

| 성 명 | 관 계 | 주식의 종류 | 소유주식수 및 지분율 | | | | 비고 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 기 초 | | 기 말 | | |
| | | | 주식수 | 지분율 | 주식수 | 지분율 | |
| 한국전력공사 | 최대주주 | 보통주 | 28,581,320 | 100 | 28,581,320 | 100 | - |
| 계 | | 보통주 | 28,581,320 | 100 | 28,581,320 | 100 | - |
| | | - | - | - | - | - | - |

## 2. 최대주주의 주요경력 및 개요

### (1) 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

| 명 칭 | 출자자수 (명) | 대표이사 (대표조합원) | | 업무집행자 (업무집행조합원) | | 최대주주 (최대출자자) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) |
| 한국전력공사 | 1 | 김동철 | - | - | - | 한국산업은행 | 32.9 |
| | | - | - | - | - | - | - |

### (2) 법인 또는 단체의 대표이사, 업무집행자, 최대주주의 변동내역

| 변동일 | 대표이사 (대표조합원) | | 업무집행자 (업무집행조합원) | | 최대주주 (최대출자자) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) |
| 2023.09.19 | 김동철 | - | - | - | - | - |

### (3) 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

| 구 분 | |
|---|---|
| 법인 또는 단체의 명칭 | 한국전력공사 |
| 자산총계 | 138,838,342 |
| 부채총계 | 120,181,250 |
| 자본총계 | 18,657,092 |
| 매출액 | 85,825,593 |
| 영업이익 | -6,503,918 |
| 당기순이익 | -3,249,233 |

※ 상기 실적은 한국전력공사의 2023년 영업실적입니다.(별도기준)

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

한국전력공사는 1961.7.1 설립되었으며, 1989.8.10 유가증권시장에 국민주로 상장되었습니다. 본사는 2014.12.1 나주 혁신도시로 이전하였으며 현재 한국산업은행(32.9%) 및 대한민국정부(18.20%) 등 총 51.1%의 지분을 정부가 소유하고 있습니다.
관련법에 의해 정부는 직, 간접적으로 과반 지분을 보유하도록 되어 있으며, 정부 및 한국산업은행이 보유하는 의결권은 산업통상자원부가 기획재정부와의 협의하에 행사하도록 되어 있습니다. 한전의 전기요금은 산업통상자원부 장관이 기획재정부 장관과의 협의 및 전기위원회의 심의를 거쳐 승인하도록 되어 있습니다. 국내에서 유일한 송전 및 배전회사이며, 발전자회사를 통해 거의 대부분의 전기를 생산하고 있습니다. 한전 매출액의 90%이상은 전기판매수익이며 기타 해외사업수익 등이 있습니다. 한전은 정부의 에너지 정책을 시행하는데 중요한 역할을 수행하고 있습니다. 보고서 작성 기준일 현재 영위하고 있는 주요 사업은 전력자원의 개발, 발전사업, 송변전사업, 배전사업, 해외사업, 부동산개발업, 기타 정부로부터 위탁받은 사업 등입니다.

## 3. 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 개요

**(1) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보**

| 명 칭 | 출자자수 (명) | 대표이사 (대표조합원) | | 업무집행자 (업무집행조합원) | | 최대주주 (최대출자자) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) | 성명 | 지분(%) |
| 한국산업은행 | 1 | 강석훈 | - | - | - | 대한민국정부 | 100.0 |
| | | - | - | - | - | - | - |

**(2) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황**

(단위 : 백만원)

| 구 분 | |
|---|---|
| 법인 또는 단체의 명칭 | 한국산업은행 |
| 자산총계 | 316,110,924 |
| 부채총계 | 277,479,779 |
| 자본총계 | 38,631,145 |
| 매출액 | 41,694,456 |
| 영업이익 | 2,790,569 |
| 당기순이익 | 2,923,544 |

(※ 2023.9.30 기준 별도재무제표)

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

당사 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31자로 한국정책금융공사와 산은금융지주주식회사를 합병하였으며, 한국산업은행법에 의한 은행업무, 외국환업무, 자

본시장과 금융투자업에 관한 법률에 의한 신탁업무 및 이에 부수하는 업무를 영위하고 있습니다.

## 4. 주식 소유현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 주)

| 구분 | 주주명 | 소유주식수 | 지분율(%) | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| 5% 이상 주주 | 한국전력공사 | 28,581,320 | 100 | - |
| | - | - | - | - |
| 우리사주조합 | | - | - | - |

# VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

## 1. 임원 및 직원 등의 현황

### (1) 임원 현황

(기준일 : 2023년 12월 31일 ) (단위 : 주)

| 성명 | 성별 | 출생년월 | 직위 | 등기임원 여부 | 상근 여부 | 담당 업무 | 주요경력 | 소유주식수 | | 최대주주와의 관계 | 재직기간 | 임기 만료일 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | 의결권 있는 주식 | 의결권 없는 주식 | | | |
| 김호빈 | 남 | 1962.01 | 사장 | 사내이사 | 상근 | 사장 | 한국중부발전 기술안전본부장<br>한국중부발전 국정과제기획추진단장 | - | - | 해당없음 | 32개월 | 2024.04.25 |
| 곽영교 | 남 | 1958.10 | 감사 | 사내이사 | 상근 | 감사위원 | 충청남도청 감사위원회 위원<br>충남대학교 링크+사업단 산학협력중점교수 | - | - | 해당없음 | 25개월 | 2023.11.28 |
| 이영조 | 남 | 1962.04 | 부사장 | 사내이사 | 상근 | 기획본부장 | 한국중부발전 기획전략처장<br>한국중부발전 인재경영처장 | - | - | 해당없음 | 27개월 | 2025.01.07 |
| 김광일 | 남 | 1964.01 | 부사장 | 사내이사 | 상근 | 기술본부장 | 한국중부발전 신보령발전본부장<br>한국중부발전 서천건설본부장 | - | - | 해당없음 | 4개월 | 2025.08.20 |
| 강동환* | 남 | 1959.10 | 이사 | 사외이사 | 비상근 | 사외이사 | 코웨포서비스(주) 대표이사<br>한국서부발전 국정과제추진실장 | - | - | 해당없음 | 26개월 | 2023.10.19 |
| 임호범* | 남 | 1966.09 | 이사 | 사외이사 | 비상근 | 사외이사 | 법무법인 태승 대표변호사<br>법무법인 장백 대표변호사 | - | - | 해당없음 | 37개월 | 2022.11.25 |
| 백종신 | 남 | 1956.11 | 이사 | 사외이사 | 비상근 | 사외이사 | 서산시 사회복지협의회 대표이사<br>서산시청 안전총괄과장 | - | - | 해당없음 | 9개월 | 2025.03.01 |
| 신훈중 | 남 | 1968.03 | 이사 | 기타비상무이사 | 비상근 | 사외이사 (노동) | 한국중부발전노동조합 본사 지부장<br>한국중부발전 전원개발처 과장 | - | - | 해당없음 | 9개월 | 2025.03.01 |
| 이준영 | 남 | 1980.09 | 이사 | 사외이사 | 비상근 | 사외이사 | 법무법인(유) 세종 전문위원<br>국회의장실 정책비서관 | - | - | 해당없음 | 7개월 | 2025.04.30 |

*공공기관 운영에 관한 법률 제28조5항에 의거, 현재까지 직무 수행

### (2) 직원 등 현황

(기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 천원)

| 직원 | | | | | | | | | | 소속 외 근로자 | | | 비고 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 사업부문 | 성별 | 직 원 수 | | | | 합 계 | 평 균 근속연수 | 연간급여 총 액 | 1인평균 급여액 | 남 | 여 | 계 | |
| | | 기간의 정함이 없는 근로자 | | 기간제 근로자 | | | | | | | | | |
| | | 전체 | (단시간 근로자) | 전체 | (단시간 근로자) | | | | | | | | |
| 발전업 | 남 | 2,453 | 45 | 96 | 1 | 2,549 | 16.60 | 226,646,755 | 88,916 | - | - | - | - |
| 발전업 | 여 | 493 | 30 | 68 | 3 | 561 | 9.13 | 30,959,616 | 55,186 | | | | - |
| 합 계 | | 2,946 | 75 | 164 | 4 | 3,110 | 15.25 | 257,606,371 | 82,832 | | | | - |

### (3) 미등기임원 보수 현황

당사는 미등기 임원이 없습니다.

(기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 천원)

| 구 분 | 인원수 | 연간급여 총액 | 1인평균 급여액 | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| 미등기임원 | - | - | - | - |

## 2. 임원의 보수 등

<이사・감사 전체의 보수현황>

### (1) 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

| 구 분 | 인원수 | 주주총회 승인금액 | 비고 |
|---|---|---|---|
| 등기이사 | 3 | 780,669 | 기본연봉(1년 만근 기준), 성과급(S등급 기준), 퇴직금(근속 1년 이상) 포함 |
| 상임감사위원 | 1 | 233,605 | 기본연봉(1년 만근 기준), 성과급(S등급 기준), 퇴직금(근속 1년 이상) 포함 |
| 사외이사 | 4 | 120,000 | 노동이사 1명 제외 (이사회규정 제14조 1항에 의거, 보수를 지급하지 않음) |

### (2) 보수지급금액

2-1) 이사・감사 전체

(단위 : 천원)

| 인원수 | 보수총액 | 1인당 평균보수액 | 비고 |
|---|---|---|---|
| 8 | 709,008 | 88,626 | - |

2-2) 유형별

(단위 : 천원)

| 구 분 | 인원수 | 보수총액 | 1인당 평균보수액 | 비고 |
|---|---|---|---|---|
| 등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외) | 3 | 448,076 | 149,359 | - |
| 사외이사 (감사위원회 위원 제외) | 2 | 60,000 | 30,000 | 노동이사 1명 제외 |
| 감사위원회 위원 | 2 | 60,000 | 30,000 | 사외이사 2명 포함 |
| 감사 | 1 | 140,932 | 140,932 | - |

<보수지급금액 5억원 이상인 이사・감사의 개인별 보수현황>

### (3) 보수지급금액 5억원 이상인 이사 및 감사의 보수 현황 : 해당사항 없습니다.

1. 개인별 보수지급금액(해당없음)

(단위 : 천원)

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

2. 산정기준 및 방법(해당없음)

(단위 : 천원)

| 이름 | 보수의 종류 | | 총액 | 산정기준 및 방법 |
|---|---|---|---|---|
| - | 근로소득 | 급여 | - | - |
| | | 상여 | - | - |
| | | 주식매수선택권 행사이익 | - | - |
| | | 기타 근로소득 | - | - |
| | 퇴직소득 | | - | - |
| | 기타소득 | | - | - |

<보수지급금액 5억원 이상 중 상위 5명의 개인별 보수현황>

**(4) 보수지급금액 5억원 이상 중 상위 5명의 보수현황** : 해당사항 없습니다.

1. 개인별 보수지급금액(해당없음)

(단위 : 천원)

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

2. 산정기준 및 방법(해당없음)

(단위 : 천원)

| 이름 | 보수의 종류 | | 총액 | 산정기준 및 방법 |
|---|---|---|---|---|
| - | 근로소득 | 급여 | - | - |
| | | 상여 | - | - |
| | | 주식매수선택권 행사이익 | - | - |
| | | 기타 근로소득 | - | - |
| | 퇴직소득 | | - | - |
| | 기타소득 | | - | - |

# IX. 계열회사 등에 관한 사항

## 1. 계열회사 현황(요약)

(기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 사)

| 기업집단의 명칭 | 계열회사의 수 | | |
|---|---|---|---|
| | 상장 | 비상장 | 계 |
| 한국전력공사 | 3 | 29 | 32 |

※상세 현황은 '상세표-2. 계열회사 현황(상세)' 참조

-「독점규제 및 공정거래에 관한 법률」 시행령 개정에 따라 2016.9.30부터「공공기관의 운영에 관한 법률」 제4조에 따른 공공기관은 공시대상기업집단 및 상호출자제한기업집 단에서 지정 제외됨.

## 2. 출자현황

| | | | |
|---|---|---|---|
| 한국전력공사 | | - | 대표회사(지배회사, 상장법인) |
| 한국수력원자력(주) | | 100% | - |
| | 경기그린에너지(주) | - | 한국수력원자력(주) 62% |
| 한국남동발전(주) | | 100% | - |
| | (주)에스이그린에너지 | - | 한국남동발전(주) 84.8% |
| | 코셉머티리얼(주) | - | 한국남동발전(주) 86.22% |
| 한국중부발전(주) | | 100% | - |
| | (주)상공에너지 | - | 한국중부발전(주) 85.03% |
| 한국서부발전(주) | | 100% | - |
| | 동두천드림파워(주) | - | 한국서부발전(주) 34.01% |
| | 청라에너지(주) | - | 한국서부발전(주) 50.1% |
| | 신평택발전(주) | - | 한국서부발전(주) 40.0% |
| 한국남부발전(주) | | 100% | - |
| | 대구그린파워(주) | - | 한국남부발전(주) 29.0% |
| | 코스포영남파워(주) | - | 한국남부발전(주) 100% |
| 한국동서발전(주) | | 100% | - |
| | 경주풍력발전(주) | - | 한국동서발전(주) 70.0% |
| 한국전력기술(주) | | 51% | 유가증권시장 상장 ('09.12) |
| 한전KPS(주) | | 51% | 유가증권시장 상장 ('07.12) |
| 한전원자력연료(주) | | 96.36% | - |
| 한전KDN(주) | | 100% | - |
| 한국해상풍력(주) | | 25% | 한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 12.5% 출자 |
| 카페스(주) | | 51% | - |

| | | |
|---|---|---|
| 희망빛발전(주) | 50.04% | 한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자 |
| 켑코솔라(주) | 50% | 한국수력원자력(주) 8.4%, 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자 |
| 켑코이에스(주) | 50% | 한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자 |
| 대구청정에너지(주) | 28% | - |
| 제주한림해상풍력(주) | 29% | 한국중부발전(주) 22.9%, 한국전력기술(주) 5.0% |
| 한전MCS(주) | 100% | - |
| 한전FMS(주) | 100% | - |
| 한전CSC(주) | 100% | - |
| International Offshore Power Transmission Holding Company Limited | 35% | 해외법인 |

※ 변동사항

1. 경기그린에너지(주)
 - '12. 7월 경기연료전지발전(주)가 경기그린에너지(주)로 사명 변경
 - '13. 4월 한국수력원자력(주)의 출자지분 증가(49%→62%)
2. 한전KPS(주)
 - '12. 9월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (75%→70%)
 - '13.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (70%→63%)
 - '14. 8월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (63%→56%)
 - '14.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (56%→54%)
 - '15. 4월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (54%→52.48%)
 - '16.11월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (52.48%→51%)
3. 동두천드림파워(주)
 - '13. 7월 한국서부발전(주)의 지분 감소 (49%→43.61%)
 - '14. 8월 한국서부발전(주)의 보유지분 일부 매각으로 지분 감소 (43.61%→33.61%)
 - '18. 8월 한국서부발전(주)의 전환상환우선주 취득으로 지분증가 (33.61%→34.01%)
4. 코셉머티리얼(주)
 - '13.10월 한국남동발전(주)의 지분 77.04% 취득
 - '14. 6월 한국남동발전(주)의 지분 감소(77.04%→46.22%)
 - '17. 4월 FI의 풋옵션 행사로 한국남동발전(주)의 지분 증가(46.22%→86.22%)
5. 한국전력기술(주)
 - '13.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (74.86%→70.86%)
 - '14.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (70.86%→66.32%)
 - '16.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (66.32%→65.77%)
 - '23.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (65.77%→51.00%)
6. 신평택발전(주)
 - '14. 7월 한국서부발전(주)의 지분 40% 취득

7. (주)켑코우데 (Kepco - Uhde)
- '15. 8월 제3자배정 유상증자로 지분율 감소(45%→36%)
- '23.11월 청산으로 출자지분 소멸(36%→0%)
8. 희망빛발전(주)
- '15. 6월 한전의 희망빛발전(주) 지분 50.04% 취득
9. 울릉도친환경에너지자립섬(주)
- '15.11월 한전의 울릉도친환경에너지자립섬(주) 지분 29.85% 취득
- '21. 6월 청산으로 출자지분 소멸 (29.85%→0%)
10. 코스포영남파워(주)
- '15.12월 한국남부발전(주)의 지분 50% 취득
- ' 23. 6월 한국남부발전(주)의 콜옵션 행사로 지분 증가 (50%→100%)
11. 대구그린파워(주)
- '16. 1월 한국남부발전(주)의 출자지분 증가 (47.8%→49.9%)
- '16.12월 한국남부발전(주)의 보유지분 일부 매각으로 지분 감소 (49.9%→29%)
12. 카페스(주)
- '16. 6월 켑코알스톰피이에스(주)가 카페스(주)로 사명변경
13. 켑코솔라(주)
- '16. 6월 한전의 햇빛새싹발전소(주) 지분 50% 취득
- '20. 9월 햇빛새싹발전소(주)가 켑코솔라(주)로 사명변경
14. 켑코이에스(주)
- '16. 6월 한전의 켑코에너지솔루션(주) 지분 50% 취득
- '21.11월 켑코에너지솔루션(주)가 켑코이에스(주)로 사명변경
15. 대구청정에너지(주)
- '16.12월 한전의 대구청정에너지(주) 지분 28% 취득
16. 제주한림해상풍력(주)
- '17.12월 한전의 제주한림해상풍력(주) 지분 29% 취득
- '21. 2월 한전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(29%→36.2%)
- '21. 2월 한국중부발전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(26.1%→30.3%)
- '21. 2월 한국전력기술의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(20.9%→13%)
- '21.10월 한전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(36.2%→25.6%)
- '21.10월 한국중부발전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(30.3%→43.81%)
- '21.10월 한국전력기술의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(13%→9.6%)
- '22. 2월 한전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(25.6%→29.0%)
- '22. 2월 한국중부발전의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(43.81%→22.9%)
- '22. 2월 한국전력기술의 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(9.6%→5.0%)
17. (주)상공에너지
- '19. 5월 한국중부발전(주)의 출자지분 증가 (59.03%→85.03%)
18. (주)에스이그린에너지
- '19. 6월 한국남동발전(주)의 출자지분 증가 (47.76%→84.8%)
19. 청라에너지(주)
- '20. 7월 한국서부발전(주)의 출자지분 증가 (43.9%→50.1%)
20. 가로림조력발전(주)
- '20. 7월 가로림조력발전(주)의 청산으로 한국서부발전의 출자지분 소멸 (49%→0%)
21. 한전MCS(주)
- '19. 3월 한전의 한전MCS(주) 지분 100% 취득
22. 한전FMS(주)

- '19. 3월 한전의 한전FMS(주) 지분 100% 취득
23. 한전CSC(주)
- '19.12월 한전의 한전CSC(주) 지분 100% 취득
24. International Offshore Power Transmission Holding Company Limited
- '21.12월 한전의 International Offshore Power Transmission Holding Company Limited 지분 35% 취득

## 3. 타법인출자 현황(요약)

(기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 백만원)

| 출자 목적 | 출자회사수 | | | 총 출자금액 | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 상장 | 비상장 | 계 | 기초 장부 가액 | 증가(감소) | | 기말 장부 가액 |
| | | | | | 취득 (처분) | 평가 손익 | |
| 경영참여 | - | 70 | 70 | 2,419,518 | 13,288 | 22,885 | 2,455,691 |
| 일반투자 | 1 | 4 | 5 | 2,283,284 | - | -47,768 | 2,235,516 |
| 단순투자 | - | - | - | - | - | - | - |
| 계 | 1 | 74 | 75 | 4,702,802 | 13,288 | -24,883 | 4,691,207 |

※상세 현황은 '상세표-3. 타법인출자 현황(상세)' 참조

# X. 대주주 등과의 거래내용

**1. 대주주와의 영업거래 및 대주주 이외의 이해관계자와의 거래**

당사 연결재무제표 주석 36. 특수관계자와의 거래내역, 당사 재무제표 주석 37. 특수관계자와의 거래내역에서 확인하실 수 있습니다.

# XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

## 1. 공시내용 진행 및 변경사항

해당사항 없습니다.

## 2. 우발부채 등에 관한 사항

### (1) 연결실체의 계류중인 소송 사건 내역

1) 회사가 제소한 주요 소송

| 소송내용<br>(청구취지, 청구원인 등) | 소 제기일 | 소송 당사자(피고) | 소송가액<br>(단위:억원) | 향후 소송일정 및<br>회사의 대응방안 | 향후 소송결과에 따라<br>회사에 미치는 영향 |
|---|---|---|---|---|---|
| 서울화력 기자재파손 보험금 청구 | 2023.01.13 | 메리츠화재해상보험 | 34 | 2심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 서울복합 1,2호기 기자재파손 손해배상 청구 | 2021.04.23 | 두산에너빌리티 외 2 | 3 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 공사대금 청구소송(반소) | 2022.03.08 | 한라산업개발 | 4 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 지역자원시설세경정 | 2023.10.11 | 세종특별시장 외 3 | 14 | 2심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |

2) 회사가 피소된 주요 소송

| 소송내용<br>(청구취지, 청구원인 등) | 소 제기일 | 소송 당사자(원고) | 소송가액<br>(단위:억원) | 향후 소송일정 및<br>회사의 대응방안 | 향후 소송결과에 따라<br>회사에 미치는 영향 |
|---|---|---|---|---|---|
| 서울복합 건설공사대금 청구 | 2020.08.31. | 롯데건설 외 3 | 43 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 공사대금청구 | 2021.07.28. | 한라산업개발 | 2 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 연장근로수당 임금 청구 | 2021.09.24. | 소상문 외 157명 | 112 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 석탄취급설비 공사대금 청구 | 2022.02.18. | 포스코건설 | 2 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 공사대금 추가지급 청구 | 2022.03.08. | 한화건설 외 2 | 297 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 신서천 기전 공사대금 청구 | 2022.03.23. | 에이치제이중공업 외 1 | 5 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 차별로 인한 손해배상 등 | 2023.04.28. | 이민철 외 237명 | 7 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 차별로 인한 손해배상 등 | 2023.05.24. | 정해강 외 125명 | 10 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |
| 손해배상 청구 | 2023.07.19. | 대한상선 | 25 | 1심 진행 중 | 재무상태에 중요한 영향 없음 |

### (2) 금융기관 주요약정과 견질 또는 담보용 어음 및 수표현황

1) 견질 또는 담보용 어음・수표 현황

(단위 : 백만원)

| 제공한 기업 | 회사와의<br>관계 | 담보권자(제공처) | 견질 및<br>담보제공내역 | 통화 | 담보설정금액 | 제공사유 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| (주)상공에너지 | 종속기업 | 중소기업은행 등 | 유형자산 등(*1) | KRW | 110,500 | 차입금 담보 |

(*1) 종속기업인 ㈜상공에너지의 유형자산이 담보로 제공되어 있으며, 상기의 자산이외에 현금및현금성자산과 재산종합보험에 따른 보험금이 담보로 제공되어 있습니다.

2) 공시기준일 현재 연결실체의 금융기관과의 주요 약정내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원, 천USD, 천EUR)

| 약정내용 | 금융기관 | 통화 | 한도금액 | 실행금액 |
|---|---|---|---|---|
| 당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft) | 농협은행 등 | KRW | 400,000 | - |
| 수입신용장 관련 지급보증 (Certification of payment on L/C) | 농협은행 등 | USD | 91,089 | 68,228 |
| | 국민은행 등 | EUR | 15,022 | 15,022 |
| 대출약정한도(Loan limit) | SMBC 등 | USD | 50,000 | - |
| 외상매출권담보대출 | 농협은행 등 | KRW | 35,000 | - |
| 기타(Others) | 농협은행 | USD | 90,000 | 5,270 |

- 연결실체는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 6,084,647의 보증을 한국수출입은행과 BNPParibas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왐푸 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,472,556 보증을 PT.Bank KB Bukopin에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적 투자자 내후성 (Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 스웨덴 구바버겟 풍력 사업의 VAT지급 대출계좌 개설 보증을 위하여 타인인 Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) Frankfurt Branch에 EUR 10,000,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 스웨덴 구바버겟 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 5,022,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다. - 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 찌레본 화력발전사업이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B. V. 등에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 찌레본 화력 운영정비 사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electro Power에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 찌레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 4,592,500의 채무지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 30,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 KOMIPO America Inc의 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광

사업의 Equity Bridge Loan(EBL) 보증을 위하여 USD 40,000,000 한도의 채무지급보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company의 베트남 반퐁 운영정비사업을 위해 USD 5,000,000의 사업이행보증을 Vanphong Power Company Ltd.,에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 CVS Class B Member, LLC의 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 출자이행보증을 위해 USD 62,800,000의 출자이행보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

### (3) 채무보증 현황

1) 공시기준일 현재 연결실체가 특수관계자에게 제공한 지급보증 및 담보내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원, 천USD)

| 제공한기업 | 제공받은 기업 | 회사와의 관계 | 보증내역 및 제공자산 | 통화 | 담보한도 | 지급보증처 및 담보권자 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 한국중부발전㈜ | PT Cirebon Electric Power | 관계기업 | 채무지급보증 | USD | 4,593 | Mizuho Bank |
| | PT Wampu Electric Power | 관계기업 | 채무지급보증 | USD | 5,473 | PT. Bank KB Bukopin |
| | 현대그린파워㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 117,754 | 한국산업은행 등 |
| | 약수이에스에스㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 281 | 중소기업은행 |
| | 한국해상풍력㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 23,523 | 우리은행 등 |
| | 영광약수풍력발전㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 128 | 중소기업은행 등 |
| | 그린에너지발전㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 202 | 중소기업은행 |
| | ㈜남정수상태양광운영 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 217 | 중소기업은행 |
| | ㈜광백태양광투자 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 5,764 | 교보생명보험 등 |
| | ㈜무안햇빛발전소 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 2,763 | 중소기업은행 |
| | ㈜괴산솔라파크 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 2,785 | 중소기업은행 |
| | ㈜빛고을에코에너지 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 7,481 | 중소기업은행 등 |
| | ㈜에너지코 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 2,192 | 농협은행 |
| | 제주김녕풍력발전㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 305 | 농협은행 |
| | ㈜동부하이웨이솔라 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 373 | 신한은행 |
| | ㈜서부하이웨이솔라 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 397 | 신한은행 |
| | ㈜영양제2풍력발전 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 8,094 | 한국산업은행 등 |
| | 제주한림해상풍력㈜ | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 17,161 | 국민은행 등 |
| | ㈜해파랑에너지 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 2,149 | 템플턴하나자산운용㈜ |
| | 염수봉풍력발전㈜ | 관계기업. | 출자지분 | KRW | 967 | 한국산업은행 |
| | ㈜새만금새빛발전소 | 관계기업 | 출자지분 | KRW | 27,629 | 중소기업은행 등 |

- 현대그린파워㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 현대그린파워㈜는 충남 당진에서 부생가스 발전사업을 수행 중에 있으며 한국산업은행 등으로부터 3,900억원(당분기말 잔액 : 3,054억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워㈜의 주식을 대주단에게 담보로 제공하고있습니다.
한편, 연결실체는 미래 특정 기간에 재무출자자(중소기업은행 등)가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하여 매도청구에 의한 매수의무를 부담하고 있습니다.
또한, 연결실체는 미래 특정 기간에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워㈜ 지분에 대하

여 현대그린파워㈜의 다른 운영출자자인 현대제철㈜에게 매도청구 할 수 있으며, 동일하게 현대제철㈜로부터 현대제철㈜ 또는 현대제철이 지정하는 제3자에게 매도할 의무를 부담하고 있습니다.

- 약수이에스에스㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 약수이에스에스㈜는 전남 영광에서 약수풍력발전소 에너지저장장치(ESS) 연계사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 59억원(당분기말 잔액 : 36억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 약수이에스에스㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

- 한국해상풍력㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 한국해상풍력㈜는 전북 부안군 및 고창군 해역에서 해상풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, ㈜우리은행 등으로부터 2,445억원(당분기말 잔액 1,105억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 한국해상풍력㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

- 영광약수풍력발전㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 영광약수풍력발전㈜는 전남 영광에서 풍력발전사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 460억원(당분기말 잔액 335억 원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에연결실체가 보유하고 있는 영광약수풍력발전㈜의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

- 그린에너지발전㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 그린에너지발전㈜는 강원도 태백시에서 풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 746억원(당분기말 잔액 565억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다.  연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 그린에너지발전㈜의 주식을 대주에게 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과 사업비 등과 관련하여 추가 출자 또는 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

- ㈜남정수상태양광운영

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜남정수상태양광운영은 전남 고흥에서 태양광 발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 582억원(당분기말 잔액 501억원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜남정수상태양광운영의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

- ㈜광백태양광투자

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜광백태양광투자는 전남 영광군에서 영광 광백 100MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 교보생명보험 등으로부터 3,384억원(당분기말 잔액 2,797억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜광백태양광투자의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

- ㈜무안햇빛발전소

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 무안햇빛발전소㈜는 전남 무안군에서 무안 33MW태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 1,491억원(당분기말 잔액 1,277억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜무안햇빛발전소의 주식을

대주에 담보로 제공하고 있습니다.
- ㈜괴산솔라파크
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜괴산솔라파크는 충청북도 소수면에서 태양광발전소 및 ESS설비 구축사업을 수행중에 있으며, 중소기업은행으로부터 438억원(당분기말 잔액 358억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜괴산솔라파크의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.
- 빛고을에코에너지㈜
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜빛고을에코에너지는 광주광역시에서 광주상무지구 연료전지 발전사업을 추진 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 655억원(당분기말 잔액 : 590억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜빛고을에코에너지의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.
- ㈜에너지코
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜에너지코는 전라북도 군산시 옥구읍 어은리에서 태양광발전설비 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 491억원(당분기말 잔액 455억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜에너지코의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.
- 제주김녕풍력발전㈜
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주김녕풍력발전㈜는 제주특별자치도 제주시 구좌읍 김송로 280에서 풍력발전설비의 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 600억원(당분기말 잔액 459억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주김녕풍력㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.
- ㈜동부하이웨이솔라
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜동부하이웨이솔라는 구미시 구미중앙로 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 163억원(당분기말 잔액 149억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜동부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.
- ㈜서부하이웨이솔라
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜서부하이웨이솔라는 이천시 부발읍 아미리 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 159억원(당분기말 잔액 145억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜서부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.
- 제주한림해상풍력㈜
당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주한림해상풍력㈜는 제주시 신대로64에서 풍력발전사업을 수행하고 있으며, 국민은행 등으로부터 5,430억원(당분기말 잔액2,651억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주한림해상풍력㈜의 주식을 대주단에담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.
- ㈜영양제2풍력발전

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜영양제2풍력발전은 경상북도 영양군 석보면 삼의리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 한국산업은행과 삼성화재해상보험으로부터 968억원(당분기말 잔액 : 914억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜영양제2풍력발전의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

- ㈜해파랑에너지

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 ㈜해파랑에너지는 경상북도 영덕군 영해면 괴시리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 템플턴하나자산운용 주식회사로부터 550억원(당분기말 잔액: 135억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜해파랑에너지의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여출자자의 출자지분 합계에 대한 각자의 출자지분비율에 따라 후순위조건에 의한 대여의 방식으로 납입하는 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

- ㈜새만금세빛발전소

당분기말 현재 연결실체는 특수관계자인 ㈜새만금세빛발전소는 전라북도 군산시 오식도동 인근 공유수면에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 국민은행 등으로부터 999억원(당분기말 잔액 : 999억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 ㈜새만금세빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

- 염수봉풍력발전㈜

당분기말 현재 연결실체의 특수관계자인 염수봉풍력발전㈜은 한국산업은행으로부터 490억원(당분기말 잔액 : 279억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 염수봉풍력발전㈜의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

### (4) 그밖의 우발채무

1) 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 연결실체는 우크라이나 사태가 향후에
미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

2) 글로벌 최저한세의 도입 및 영향

BEPS(Base Erosion and Profit Shifting)에 대한 OECD/G20의 포괄적 이행체계 합의는 디지털경제에서 다국적기업의 소득이전을 통한 조세 회피와 세원 잠식에 대응하기 위한 것입니다. BEPS 필라 2의 글로벌 최저한세는 매출 750백만 유로를 초과하는 다국적 기업에 적용됩니다. 국내에서 글로벌 최저한세는 2022년말에 국회에서 '국제조세조정에 관한 법률' 개정에 포함되어 통과되었습니다. 이 법의 국내 시행일은 2024년 1월 1일이며, 글로벌 최저한세에 대한 시행령은 보고기간말 현재 개정되지 않았습니다. 국내에서 글로벌 최저한세는 재무보고 목적으로 실질적으로 제정되지 않은 것으로 보아, 보고기간말 현재 연결실체가 재무제표에 인식한 관련 세효과는 없습니다.

## 3. 제재 등과 관련된 사항

해당사항 없습니다.

## 4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항

해당사항 없습니다.

# XII. 상세표

## 1. 연결대상 종속회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(단위 : 백만원)

| 상호 | 설립일 | 주소 | 주요사업 | 최근사업연도말 자산총액 | 지배관계 근거 | 주요종속 회사 여부 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Global Pte Ltd. | 2007.04.17 | 65 Chulia Street #38-04 OCBC Centre Singapore 049513 | 해외투자 | 388,071 | 의결권 과반수 소유(기업회계기준서 제 1110호) | O |
| KOMIPO Australia Pty Ltd. | 2008.02.20 | Suite 817 Level 8 401-403 Sussex Street Sydney NSW 2000 Australia | 해외자원개발 | 81,216 | 상동 | O |
| PT. Cirebon Power Services | 2010.02.12 | Jl. Raya Cirebon Tegal KM 8.5 Kanci Kulon Astanajapura Cirebon 45181 Jawa Barat Indonesia | 발전소운영 | 2,316 | 상동 | X |
| ㈜상공에너지 | 2010.05.19 | 전라북도 익산시 석암로 7길 29 | RDF발전 | 79,172 | 상동 | O |
| PT. KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 2010.10.11 | Desa Tubanan Kecamatan Kembang Kabupaten Jepara jawa Tengah 59453 Indoesia | 발전소운영 | 15,753 | 상동 | X |
| PT. Tanggamus Electric Power | 2011.12.16 | Menara Jamsosteck Building 5th floor of South Building Jl. Gatot Subroto No.38 Jakarta 12710 Indonesia | 수력발전 | 227,638 | 상동 | O |
| KOMIPO America Inc. | 2012.02.16 | 1489 W. Warm Spring Rd. Suite 110 Handerson NV 89014 USA | 해외투자 | 571,200 | 상동 | O |
| KOMIPO Bylong Pty Ltd | 2016.12.29 | Suite 1301 141 Walker Street North Sydney NSW 2060 Australia | 해외자원개발 | 11 | 상동 | X |
| PT. Siborpa Eco Power | 2017.11.07 | Menara Jamsostek North Building 10th floor Jl. Jend. Garot Subroto Kav.38 Jakrat 12710 Indonesia | 수력발전 | 12,050 | 상동 | X |
| PT. KOMIPO Energy Indonesia | 2018.10.29 | One Pacifit Place 15th Floor(CEO Suite #28) Sudirman Central Business Distric. Jl. Jend. Sudirman Kav.52-53 Jakarta 12190 Indonesia | 발전소운영 | 2,978 | 상동 | X |
| 중부발전서비스㈜ | 2018.12.12 | 충청남도 보령시 명천로4길 23 2층 | 서비스 | 6,597 | 상동 | X |
| KOMIPO Europe B.V. | 2019.08.22 | Strawinskylaan 3127, 8e verdieping, 1077ZX Amsterdam Netherlands | 해외투자 | 81,364 | 상동 | O |
| KOMIPO Van Phong Power Service Co., Ltd. | 2020.11.12 | Van Phong Economic Zonce Ninh Yen Hamlet Ninh Phuoc Commune Ninh Hoa Town | 발전소운영 | 15,940 | 상동 | X |
| 오기리태양광발전㈜ | 2020.12.30 | 전라남도 목포시 호남로 58번길 4-1 | 태양광발전 | 1,033 | 상동 | X |
| ㈜영양아폴론태양광 | 2021.01.04 | 경상북도 영양군 수비면 오기리 산192-1 외 10필지 | 태양광발전 | 1,566 | 상동 | X |
| ㈜솔라베이더 | 2021.01.05 | 경상북도 영양군 수비면 오기리 산192-1 외 10필지 | 태양광발전 | 1,568 | 상동 | X |
| ㈜영양이노베이션 | 2021.01.06 | 경기도 용인시 처인구 모현읍 모산로 39-5, 5동 204호 | 태양광발전 | 1,557 | 상동 | X |
| ㈜영양코퍼레이션 | 2021.01.06 | 경상북도 영양군 수비면 오기리 산192-1 외 10필지 | 태양광발전 | 1,559 | 상동 | X |
| ㈜영양호루스태양광 | 2021.01.07 | 경상북도 영양군 수비면 오기리 산192-1 외 10필지 | 태양광발전 | 1,552 | 상동 | X |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 2021.01.08 | 경상북도 영양군 수비면 오기리 산192-1 외 10필지 | 태양광발전 | 1,573 | 상동 | X |
| KOMIPO Energy Solution America LLC | 2021.02.18 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 1,544 | 상동 | X |
| Elara Class B Holdings LLC | 2021.04.14 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 125,774 | 상동 | O |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| KOMIPO Development LLC | 2021.04.14 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 4,034 | 상동 | X |
| Elara Energy Holdings LLC | 2021.04.14 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 161,960 | 상동 | O |
| Elara Development Holdings LLC | 2021.04.14 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | - | 상동 | X |
| Elara Class B Member LLC | 2021.04.14 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 161,962 | 상동 | O |
| Elara Energy Project LLC | 2021.04.23 | 3809 Juniper Trace, Ste 100, Austin, Texas 78738 | 해외투자 | 256,852 | 상동 | O |
| KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U | 2021.05.28 | ATT.JamesBergada Rambla Catalunya 38, 6e, 08007 Barcelona, Spain | 해외투자 | 78,094 | 상동 | O |
| Elara Equity Holdings LLC | 2021.06.10 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 119,673 | 상동 | O |
| Elara Investment Holdings LLC | 2021.06.10 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 57,603 | 상동 | X |
| CVS Equity Holdings LLC | 2021.08.23 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 128,469 | 상동 | O |
| CVS Class B Holdings LLC | 2021.08.23 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 149,417 | 상동 | O |
| CVS Class B Member LLC | 2021.08.23 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 118,737 | 상동 | O |
| CVS Energy Holdings LLC | 2021.08.23 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 211,491 | 상동 | O |
| CVS Development LLC | 2021.08.25 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | 25 | 상동 | X |
| CVS Development Holdings LLC | 2021.08.25 | 1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801 | 해외투자 | - | 상동 | X |
| Concho Valley Solar LLC | 2021.09.17 | Allen Gully 7290 South US Highway 277 San Angelo, Texas 76904 | 태양광발전사업 | 261,838 | 상동 | O |
| Concho Valley Energy LLC | 2021.09.17 | 251 Little Falls Drive in the City of Wilmington, DE 19808 | 해외투자 | - | 상동 | X |

## 2. 계열회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(기준일 : 2023.12.31 ) (단위 : 사)

| 상장여부 | 회사수 | 기업명 | 법인등록번호 |
|---|---|---|---|
| 상장 | 3 | 한국전력공사 | 114671-0001456 |
| | | 한국전력기술(주) | 110111-0186307 |
| | | 한전KPS(주) | 110111-0371148 |
| 비상장 | 29 | 한국수력원자력(주) | 110111-2207127 |
| | | 경기그린에너지(주) | 134811-0229816 |
| | | 한국남동발전(주) | 110111-2207119 |
| | | (주)에스이그린에너지 | 110111-5015056 |
| | | 코셉머티리얼(주) | 120111-0671091 |
| | | 한국중부발전(주) | 110111-2207193 |
| | | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | (주)상공에너지 | 214911-0027633 |
| | | 한국서부발전(주) | 110111-2207177 |
| | | 동두천드림파워(주) | 284611-0014541 |
| | | 청라에너지(주) | 110111-3256818 |
| | | 신평택발전(주) | 131311-0138721 |
| | | 한국남부발전(주) | 110111-2207135 |
| | | 대구그린파워(주) | 170111-0403197 |
| | | 코스포영남파워(주) | 230111-0248219 |
| | | 한국동서발전(주) | 110111-2207151 |
| | | 경주풍력발전(주) | 171211-0064045 |
| | | 한전원자력연료(주) | 160111-0006068 |
| | | 한전KDN(주) | 110111-0831671 |
| | | 한국해상풍력(주) | 110111-5018092 |
| | | 카페스(주) | 110111-5023520 |
| | | 희망빛발전(주) | 191311-0025281 |
| | | 켑코솔라(주) | 110111-6097285 |
| | | 켑코이에스(주) | 110111-6107480 |
| | | 대구청정에너지(주) | 170111-0625113 |
| | | 제주한림해상풍력(주) | 220111-0170307 |
| | | 한전MCS(주) | 205511-0060997 |
| | | 한전FMS(주) | 205511-0061002 |
| | | 한전CSC(주) | 205511-0064717 |
| | | International Offshore Power Transmission Holding Company Limited | 해외법인 |

# 3. 타법인출자 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(기준일 : 2023.12.31 )

(단위 : 백만원, 주, %)

| 법인명 | 상장 여부 | 최초취득일자 | 출자 목적 | 최초취득금액 | 기초잔액 | | | 증가(감소) | | | 기말잔액 | | | 최근사업연도 재무현황 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | 수량 | 지분율 | 장부 가액 | 취득(처분) 수량 | 취득(처분) 금액 | 평가 손익 | 수량 | 지분율 | 장부 가액 | 총자산 | 당기 순손익 |
| 한국전력거래소 | 비상장 | 2001.04.02 | 일반투자 | 9,131 | 1,826,275 | 7.14 | 17,691 | - | - | -755 | 1,826,275 | 7.14 | 16,936 | 312,477 | 1,036 |
| 강원풍력발전㈜ | 비상장 | 2005.06.09 | 경영참여 | 5,725 | 1,135,860 | 15.00 | 12,158 | - | - | -741 | 1,135,860 | 15.00 | 11,417 | 86,758 | 19,947 |
| KOMIPO Global Pte Ltd. | 비상장 | 2007.04.17 | 경영참여 | 159,255 | 187,303,754 | 100.00 | 155,205 | - | - | - | 187,303,754 | 100.00 | 155,205 | 388,071 | 18,364 |
| PT. Cirebon Electric Power | 비상장 | 2007.04.17 | 경영참여 | 40,365 | 341,253 | 27.50 | 135,114 | - | - | 3,674 | 341,253 | 27.50 | 138,788 | 691,311 | 53,431 |
| 현대그린파워㈜ | 비상장 | 2007.06.30 | 경영참여 | 88,885 | 17,777,000 | 29.00 | 119,791 | - | - | -2,037 | 17,777,000 | 29.00 | 117,754 | 773,998 | 4,919 |
| KOMIPO Australia Pty Ltd. | 비상장 | 2008.02.20 | 경영참여 | 23,235 | 23,812,603 | 100.00 | 23,235 | - | - | - | 23,812,603 | 100.00 | 23,235 | 81,216 | 24,337 |
| KEPCO Lebanon S.A.R.L. | 비상장 | 2008.09.29 | 경영참여 | 503 | - | 49.00 | - | - | - | - | - | 49.00 | - | - | 20 |
| PT. Wampu Electric Power | 비상장 | 2009.12.30 | 경영참여 | 21,292 | 20,029,320 | 46.00 | 37,743 | - | - | 516 | 20,029,320 | 46.00 | 38,259 | 209,815 | 14,940 |
| PT. Cirebon Power Services | 비상장 | 2010.02.12 | 경영참여 | 174 | 3,025 | 27.50 | 174 | - | - | - | 3,025 | 27.50 | 174 | 2,316 | 630 |
| ㈜상공에너지 | 비상장 | 2010.05.19 | 경영참여 | 63,605 | 13,400,000 | 85.03 | 38,497 | - | - | - | 13,400,000 | 85.03 | 38,497 | 79,172 | -3,569 |
| PT. KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali | 비상장 | 2010.10.11 | 경영참여 | 1,545 | 12,750 | 51.00 | 1,545 | - | - | - | 12,750 | 51.00 | 1,545 | 15,753 | 3,913 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| PT. Tanggamus Electric Power | 비상장 | 2011.12.16 | 경영참여 | 17,514 | 13,819,853 | 52.50 | 17,514 | - | - | - | 13,819,853 | 52.50 | 17,514 | 227,638 | 8,085 |
| KOMIPO America Inc. | 비상장 | 2012.02.16 | 경영참여 | 160,874 | 50,000 | 100.00 | 160,874 | - | - | - | 50,000 | 100.00 | 160,874 | 571,200 | -1,215 |
| 한국해상풍력㈜ | 비상장 | 2012.12.06 | 경영참여 | 26,600 | 5,320,000 | 12.50 | 23,106 | - | - | 417 | 5,320,000 | 12.50 | 23,523 | 376,285 | 13,089 |
| 군산바이오에너지㈜ | 비상장 | 2015.04.01 | 일반투자 | 1,000 | 200,000 | 18.87 | - | - | - | - | 200,000 | 18.87 | - | 8,398 | -649 |
| 희망빛발전㈜ | 비상장 | 2015.06.09 | 일반투자 | 393 | 78,600 | 8.33 | 393 | - | - | - | 78,600 | 8.33 | 393 | 5,877 | 315 |
| PT. Cirebon Energi Prasarana | 비상장 | 2015.10.21 | 경영참여 | 26,710 | - | 10.00 | 69,035 | - | - | 15,699 | - | 10.00 | 84,734 | 3,361,288 | 72,186 |
| 캡코솔라㈜ | 비상장 | 2016.06.15 | 경영참여 | 16,650 | 3,330,000 | 8.30 | 18,133 | - | - | 156 | 3,330,000 | 8.30 | 18,289 | 243,221 | 9,305 |
| 캡코이에스㈜ | 비상장 | 2016.06.24 | 경영참여 | 25,000 | 5,000,000 | 8.30 | 26,071 | - | - | 199 | 5,000,000 | 8.30 | 26,270 | 318,955 | 138 |
| 약수이에스에스㈜ | 비상장 | 2016.11.14 | 경영참여 | 210 | 21,043 | 29.00 | 486 | - | - | -205 | 21,043 | 29.00 | 281 | 5,984 | -9 |
| PT. Bayan Resources TBK | 상장 | 2016.12.16 | 일반투자 | 80,533 | 133,333,340 | 4.00 | 2,265,200 | - | - | -47,013 | 133,333,340 | 4.00 | 2,218,187 | 5,000,080 | 2,973,559 |
| KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd | 비상장 | 2016.12.28 | 일반투자 | 6,135 | 3,537,032 | 2.00 | - | - | - | - | 3,537,032 | 2.00 | - | 44,034 | -45,880 |
| KOMIPO Bylong Pty Ltd | 비상장 | 2016.12.29 | 경영참여 | - | 2 | 100.00 | - | - | - | - | 2 | 100.00 | - | 11 | -26 |
| PT. Siborpa Eco Power | 비상장 | 2017.11.07 | 경영참여 | 9,061 | 7,150,000 | 55.00 | 9,061 | - | - | - | 7,150,000 | 55.00 | 9,061 | 12,050 | -39 |
| 제주한림해상풍력㈜ | 비상장 | 2017.12.18 | 경영참여 | 20,000 | 4,000,000 | 22.90 | 17,254 | - | - | -93 | 4,000,000 | 22.90 | 17,161 | 184,522 | -3,458 |
| PT. KOMIPO Energy Indonesia | 비상장 | 2018.10.29 | 경영참여 | 2,140 | 1,900,000 | 95.00 | 2,140 | - | - | - | 1,900,000 | 95.00 | 2,140 | 2,978 | 218 |
| 영광약수풍력발전㈜ | 비상장 | 2018.10.29 | 경영참여 | 533 | 106,656 | 9.60 | 156 | - | - | -28 | 106,656 | 9.60 | 128 | 40,712 | 712 |
| 중부발전서비스㈜ | 비상장 | 2018.12.12 | 경영참여 | 600 | 120,000 | 100.00 | 600 | - | - | - | 120,000 | 100.00 | 600 | 6,597 | 737 |
| 그린에너지발전㈜ | 비상장 | 2019.03.22 | 경영참여 | 1,189 | 237,800 | 29.00 | 1,571 | - | - | -1,369 | 237,800 | 29.00 | 202 | 75,034 | -3,518 |
| Stavro Holding II A.B. | 비상장 | 2019.05.05 | 경영참여 | 18,566 | 36,000 | 20.00 | 17,171 | - | - | 146 | 36,000 | 20.00 | 17,317 | 85,883 | 13 |
| ㈜동부하이웨이솔라 | 비상장 | 2019.06.03 | 경영참여 | 190 | 19,020 | 20.00 | 352 | - | - | 21 | 19,020 | 20.00 | 373 | 17,936 | 347 |
| ㈜서부하이웨이솔라 | 비상장 | 2019.06.03 | 경영참여 | 195 | 19,460 | 20.00 | 316 | - | - | 81 | 19,460 | 20.00 | 397 | 18,236 | 398 |
| ㈜남정수상태양광운영 | 비상장 | 2019.06.11 | 경영참여 | 969 | 96,945 | 15.00 | 373 | -96,945 | -373 | - | - | - | - | 55,617 | -152 |
| KOMIPO Europe B.V. | 비상장 | 2019.08.22 | 경영참여 | 81,047 | 158,301 | 100.00 | 81,047 | - | - | - | 158,301 | 100.00 | 81,047 | 81,364 | 837 |
| ㈜광백태양광투자 | 비상장 | 2019.11.06 | 경영참여 | 4,757 | 951,368 | 44.00 | 5,133 | - | - | 631 | 951,368 | 44.00 | 5,764 | 307,864 | 747 |
| ㈜무안햇빛발전소 | 비상장 | 2019.11.06 | 경영참여 | 1,570 | 314,000 | 20.00 | 2,562 | - | - | 201 | 314,000 | 20.00 | 2,763 | 142,911 | 5,449 |
| ㈜괴산솔라파크 | 비상장 | 2020.07.22 | 경영참여 | 1,276 | 255,200 | 29.00 | 2,591 | - | - | 194 | 255,200 | 29.00 | 2,785 | 52,235 | 2,292 |
| CAES,LLC | 비상장 | 2020.11.09 | 경영참여 | 19,414 | - | 36.00 | 20,805 | - | - | 343 | - | 36.00 | 21,148 | 49,676 | -547 |
| KOMIPO Van Phong Power Service Co., Ltd. | 비상장 | 2020.11.12 | 경영참여 | 1,785 | - | 100.00 | 1,785 | - | - | - | - | 100.00 | 1,785 | 15,940 | 12,186 |
| ㈜에너지코 | 비상장 | 2020.12.29 | 경영참여 | 1,659 | 319,524 | 29.00 | 2,190 | - | - | 2 | 319,524 | 29.00 | 2,192 | 56,996 | 2,011 |
| 오기리태양광발전㈜ | 비상장 | 2020.12.30 | 경영참여 | 722 | 72,240 | 70.00 | 722 | - | - | - | 72,240 | 70.00 | 722 | 1,033 | -16 |
| 빛고을에코에너지㈜ | 비상장 | 2020.12.30 | 경영참여 | 4,640 | 928,000 | 29.00 | 5,292 | - | - | 2,189 | 928,000 | 29.00 | 7,481 | 85,236 | 3,108 |
| 제주김녕풍력발전㈜ | 비상장 | 2020.12.30 | 경영참여 | 714 | 142,857 | 30.00 | 872 | - | - | -567 | 142,857 | 30.00 | 305 | 63,471 | 1,594 |
| ㈜영양아폴론태양광 | 비상장 | 2021.01.04 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,566 | 90 |
| ㈜솔라베이더 | 비상장 | 2021.01.05 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,568 | 81 |
| ㈜영양이노베이션 | 비상장 | 2021.01.06 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,557 | 81 |
| ㈜영양코퍼레이션 | 비상장 | 2021.01.06 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,559 | 88 |
| ㈜영양호루스태양광 | 비상장 | 2021.01.07 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,552 | 85 |
| ㈜영양솔라매니지먼트 | 비상장 | 2021.01.08 | 경영참여 | 172 | 172,000 | 100.00 | 172 | - | - | - | 172,000 | 100.00 | 172 | 1,573 | 84 |
| KOMIPO Energy Solution America LLC | 비상장 | 2021.02.18 | 경영참여 | - | - | 100.00 | 202 | - | - | - | - | 100.00 | 202 | 1,544 | 937 |
| Elara Class B Holdings LLC | 비상장 | 2021.04.14 | 경영참여 | 121,077 | - | 100.00 | 116,091 | - | - | - | - | 100.00 | 116,091 | 125,774 | 2,874 |
| Elara Class B Member LLC | 비상장 | 2021.04.14 | 경영참여 | 18,600 | - | 100.00 | 124,522 | - | - | - | - | 100.00 | 124,522 | 161,962 | -2,140 |
| Elara Energy Holdings LLC | 비상장 | 2021.04.14 | 경영참여 | 60,569 | - | 43.90 | 161,960 | - | - | - | - | 43.90 | 161,960 | 161,960 | - |
| Elara Development Holdings LLC | 비상장 | 2021.04.14 | 경영참여 | 656 | - | 100.00 | - | - | - | - | - | 100.00 | - | - | -141 |
| KOMIPO Development LLC | 비상장 | 2021.04.14 | 경영참여 | 3,833 | - | 100.00 | 3,833 | - | - | - | - | 100.00 | 3,833 | 4,034 | - |
| Elara Energy Project LLC | 비상장 | 2021.04.23 | 경영참여 | 222,766 | - | 100.00 | 161,960 | - | - | - | - | 100.00 | 161,960 | 256,852 | -5,516 |
| KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U | 비상장 | 2021.05.28 | 경영참여 | 23,106 | 5,250 | 100.00 | 15,496 | - | - | - | 5,250 | 100.00 | 15,496 | 78,094 | 1,205 |
| Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL | 비상장 | 2021.05.28 | 경영참여 | 11,465 | 5,250 | 75.00 | 10,565 | - | - | -940 | 5,250 | 75.00 | 9,625 | 94,181 | -652 |
| Elara Equity Holdings LLC | 비상장 | 2021.06.10 | 경영참여 | 60,123 | - | 54.00 | 56,088 | - | - | - | - | 54.00 | 56,088 | 119,673 | -995 |
| Elara Investment Holdings LLC | 비상장 | 2021.06.10 | 경영참여 | 51 | - | 0.10 | 51 | - | - | - | - | 0.10 | 51 | 57,603 | - |
| Prime Swedish Holding AB | 비상장 | 2021.06.30 | 경영참여 | 35,410 | 11,250 | 45.00 | 36,245 | - | - | 2,470 | 11,250 | 45.00 | 38,715 | 77,942 | 53 |
| 에넬엑스중부태양광(유) | 비상장 | 2021.07.02 | 경영참여 | 2,211 | - | 20.00 | 1,856 | - | - | 643 | - | 20.00 | 2,499 | 10,289 | 814 |
| CVS Equity Holdings LLC | 비상장 | 2021.08.23 | 경영참여 | 55,622 | - | 81.30 | 102,404 | - | - | - | - | 81.30 | 102,404 | 128,469 | -889 |
| CVS Class B Holdings LLC | 비상장 | 2021.08.23 | 경영참여 | 55,622 | - | 100.00 | 127,597 | - | - | - | - | 100.00 | 127,597 | 149,417 | -406 |
| CVS Class B Member LLC | 비상장 | 2021.08.23 | 경영참여 | - | - | 100.00 | 134,040 | - | - | - | - | 100.00 | 134,040 | 118,737 | - |
| CVS Energy Holdings LLC | 비상장 | 2021.08.23 | 경영참여 | - | - | 70.80 | 118,737 | - | - | - | - | 70.80 | 118,737 | 211,491 | - |
| CVS Development Holdings LLC | 비상장 | 2021.08.25 | 경영참여 | 2,781 | - | 100.00 | - | - | - | - | - | 100.00 | - | - | - |
| CVS Development LLC | 비상장 | 2021.08.25 | 경영참여 | 52,841 | - | 100.00 | - | - | - | - | - | 100.00 | - | 25 | 26 |
| Concho Valley Energy LLC | 비상장 | 2021.09.17 | 경영참여 | 55,216 | - | 100.00 | - | - | - | - | - | 100.00 | - | - | - |
| Concho Valley Solar LLC | 비상장 | 2021.09.17 | 경영참여 | 211,491 | - | 100.00 | 211,491 | - | - | - | - | 100.00 | 211,491 | 261,838 | -4,702 |
| ㈜영양제2풍력발전 | 비상장 | 2021.12.20 | 경영참여 | 7,965 | 1,592,936 | 30.00 | 7,461 | - | - | 633 | 1,592,936 | 30.00 | 8,094 | 104,821 | -1,681 |
| ㈜해파랑에너지 | 비상장 | 2021.12.22 | 경영참여 | 2,241 | 224,125 | 25.00 | 2,188 | - | - | -39 | 224,125 | 25.00 | 2,149 | 19,394 | 243 |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 염수봉풍력발전㈜ | 비상장 | 2021.12.23 | 경영참여 | 1,411 | 19,000 | 3.80 | 62 | 263,112 | 944 | -39 | 282,112 | 29.00 | 967 | 4,369 | 439 |
| ㈜새만금세빛발전소 | 비상장 | 2021.12.28 | 경영참여 | 15,667 | 841,800 | 38.70 | 14,219 | 714,900 | 12,717 | 693 | 1,556,700 | 41.10 | 27,629 | 167,823 | 5,872 |
| Boulder Solar III LLC | 비상장 | 2022.02.08 | 경영참여 | 715 | - | 30.00 | 744 | - | - | 35 | - | 30.00 | 779 | 1,896 | - |
| 합 계 | | | | | 450,890,692 | - | 4,702,802 | 881,067 | 13,288 | -24,883 | 451,771,759 | - | 4,691,207 | 16,487,712 | 3,185,635 |

# 【 전문가의 확인 】

## 1. 전문가의 확인

해당사항 없습니다.

## 2. 전문가와의 이해관계

해당사항 없습니다.