

# 『한국전력통계』

## 통계정보보고서

2024. 12.

본 이용자용 통계정보보고서는 정기통계품질진단 수행과정에서 통계작성기관이 작성한 보고서로 작성기준 시점에 따라 현재의 통계작성 정보와 다소 차이가 날 수 있습니다.

작성일자 : 2025. 3. 14.



**한국전력공사**

## 〈 목 차 〉

I. 통계개요 .....	1
II. 통계의 작성 목적 및 이용 .....	11
III. 통계설계 .....	16
IV. 자료수집 .....	26
V. 자료처리 .....	36
VI. 통계공표 및 품질평가 .....	48
VII. 통계작성 문서화 및 이용자 서비스 .....	67
VIII. 통계기반 및 개선 .....	70
IX. 참고문헌 .....	72

## ◆ 보고서 개요 ◆

이 보고서는 한국전력통계를 생산하기 위하여 한국전력공사에서 수행하는 업무를 설명한 것이다. 보고서의 작성 목적은 통계작성 배경, 연혁, 이용자 및 용도와 조사에서 이용되는 개념과 방법론에 대하여 심층적으로 알고자 하는 통계작성 담당자(통계 전문 이용자, 품질진단자 또는 승인담당자)에게 통계 과정 전반에 대하여 포괄적이고 상세한 정보를 제공하는 것이다. 여기에는 통계개요, 통계설계, 자료수집, 자료입력 및 처리, 통계 결과 및 공표, 이용자 서비스, 통계 기반 및 개선 등에 대한 설명이 수록되어 있다.

# I. 통계개요

## 1. 통 계 명

- 한국전력통계

## 2. 법적근거

- 통계법 제18조에 의해 승인된 보고통계 [승인번호 제310002호(1976. 7.23)]

## 3. 작성방법

- 보고통계로서 전력거래소, 주요 발전회사(한전 발전자회사, 메이저급 타사)의 자료를 이용하여 발전부분 통계를 작성하고, 한전의 전력거래 및 전력판매 자료를 해당 시스템의 통계추출을 통해 작성
- 개략적인 통계작성 절차
  - (1) 발전부분 및 사내 통계자료 제출/추출
    - (1-1) 발전부분 : 전력거래소, 발전자회사, 주요 6개 발전사\*에 대외 통계자료 요청
      - \* 발전자회사(6) : 한국수력원자력, 남동, 중부, 서부, 남부, 동서발전
      - 주요 발전사(6) : 한국수자원공사, 포스코에너지, GS EPS, GS 파워, GS 동해, CGN
    - (1-2) 사내 통계자료 제출/추출
      - 전력구입 : NPTS(New Power Trading System, 차세대 전력시장 분석 시스템)
      - 전력판매 : e-영업통계시스템
      - 재무, 인원, 설비현황 : ERP(Enterprise Resource Planning, 전사적자원관리시스템) 등
      - 도서발전 : 도서발전시스템
  - (2) 시스템 입력
    - (2-1) 발전분야 시스템 입력 : 전력통계시스템에 발전설비(발전기번호, 용량 등), 기준정보(발전회사, 행정구역 등), 발전실적(발전량, 연료사용량 등) 파일 업로드
    - (2-2) 발전원 검토 및 시스템 입력 : 발전소별 발전원, 행정구역, 발열량 등 검토/시스템 입력
- (3) 전력통계 작성 : 해당 통계양식에 맞게 각 시스템에서 추출하여 작성
- (4) 한국전력통계 공표
  - 한전 홈페이지([www.kepco.co.kr](http://www.kepco.co.kr))
  - KOSIS국가통계포털([kosis.kr](http://kosis.kr))
  - EPSIS전력통계포털([epsis.kpx.or.kr](http://epsis.kpx.or.kr))

## 4. 통계작성기관/부서명

- 한국전력공사 / 전력시장처 그룹경영실

## 5. 작성 및 공표주기

- 공표주기 : 1년
- 공표시기 : 작성 기준년도 익년 5월
- 대상기간 : 전년 1월 ~ 12월
- 기준시점 : 전년 12월 말 기준
- 통계 작성대상의 변동이 발생한 경우 : 다음 연도 발행 시 수정/보완

## 6. 통계작성 과정 개관

### □ 통계작성 절차 개요

절차		담당기관/부서	세부내용	일정
자료 수집	발전설비 수집	전력거래소	전년도 12월말 기준 발전설비 총용량 수집 ※ 국내 발전설비 기준은 전력거래소 계통 기준임	1월
	발전량 수집	발전자회사, 6개 타사	발전소별 발전량, 연료사용량 등 자료 요청/취합	2월
	전력구입 제출	전력시장처	한전 전력구입부분 제출(사내 NPTS 시스템 이용)	3월
	판매전력 추출	영업처	한전 e-영업통계시스템에서 전력판매부분 추출/확인	3월
	설비현황 제출	각 설비부서	한전 송변전설비, 배전설비, 통신설비 확인	3월
	재무자료 제출	재무처	한전 재무실적 확인(사내 ERP 시스템)	4월
	인원현황 제출	인사처	한전 인원현황 확인(사내 ERP 시스템)	4월
검토/입력	발전원 검토 시스템입력	전력시장처	발전소별 발전원 검토·수정/전력통계시스템 입력 (발전과 관련된 부분만 입력)	4월
작성	통계책자 작성	"	엑셀파일 및 pdf 파일로 작성	5월
공표	통계 공표	"	한전 홈페이지(www.kepco.co.kr)에 등록	5월
	KOSIS 입력	"	KOSIS국가통계포털(kosis.kr), EPSIS전력통계포털(epsis.kpx.or.kr)에 입력	6월

※ 한국전력통계는 크게 발전, 전력구입, 전력판매로 나뉘어져 있으며, 발전부분은 매월 발간하는 전력통계월보(잠정치), 분기별로 확정하는 전력통계를 별도 전력통계시스템에 누적하여 집계하고, 전력구입 및 전력판매는 해당 시스템에서 추출, 재무·인원·설비현황은 각각 시스템 추출 및 해당 부서에서 자료를 받아 한국전력통계를 작성

## 7. 통계연혁

### □ 최초 개발시기

- 1961년 9월 30일 한국전력통계 1호(창간호) 발행
- 최초 상공부(현 산업통상자원부) 전기국에서 발행하던 전력통계연보를 1957년 4월 조선전업에서 조선전업통계라는 명칭으로 경성전기, 남선전기의 통계자료를 통합하여 발간하였으며, 이후 1961년 7월1일 한국전력주식회사를 설립하고 한국전력통계는 조선전업통계를 계승하여 1961년 9월30일 창간호가 발행되었음
- 최초 승인 시기 : 1976년 7월 23일 통계청에서 한국전력통계 승인 (승인번호 310002)

## □ 개발 배경

- 전원개발(발전소 건설) 및 전력공급을 위한 기초자료 필요
  - 정부 및 한전은 산업발전 및 국민생활 안정을 위해 전력공급이 필요하였으며, 발전소, 송변전설비, 배전설비 건설을 위한 기초자료가 요구되었음
  - 또한 전원개발이 안정화 단계에서는 안정적 전력공급을 위해 발전, 송변전, 배전설비 뿐 아니라 발전량, 판매량(소비량) 등 전력수급에 관련된 수치 등 기초자료가 필요하였음

## □ 통계 변경 또는 개편 이력

변경일	변경내용	변경사유
2001.04	고객에게 전력을 공급하기 위한 발전, 송·변전, 배전, 판매로 구성	· 전력산업 구조개편에 따라 전력거래소가 신설, 한전에서 전력시장에서 전력을 구입하여 고객에게 판매하는 형태로 전력거래 또는 전력구입 분야가 추가됨
2019.04.23	에너지원별 발전량 추이 양식 변경	· 민간발전소 증가에 따라 열공급 발전량 부정확 · 신재생에너지 통계 강화에 따라 신재생과 집단에너지 분리
	에너지원별 발전설비, 발전량 추가	· 에너지원별 통계 강화(신재생에너지 통계 강화)
	행정구역별 발전설비, 발전량 추가	· 행정구역별 통계 강화(신재생에너지 통계 강화)
2021.04.06	제조업종별 판매전력량 추이 양식 변경	· 제10차 한국표준산업분류 적용 - 2018년부터 새 분류표 적용(15 → 25개 중분류 품목)
	용도별 관련 통계표 내 서비스업에 포함되는 업종범위 표시	· 제10차 한국표준산업분류표 적용, 서비스업 내용 설명
2021.05.03	발전량 추이 양식 변경	· 신재생에너지법 개정 신재생에너지 비율 낮은 폐기물을 기존 신재생에서 기타로 분류, '기타' 항목 추가
	발전설비 추이 양식 변경	· 신재생에너지법 개정 신재생에너지 비율 낮은 폐기물을 기존 신재생에서 기타로 분류, '기타' 항목 추가
2022.04.14	송전설비 추이 양식 변경	· HVDC 송전선로 공사 완료 및 회선 운전에 따라 500kV 및 250kV 항목 추가
	송전설비 현황 양식 변경	· HVDC 송전선로 공사 완료 및 회선 운전에 따라 500kV 및 250kV 항목 추가
2023.5.17	정보통신설비 현황 종류 일부 변경	· 망관리시스템 운영방식 변경 및 근거리통신망 관리명칭 변경에 따른 종류 재분류 및 명칭 변경
2024.4.25	'주요지표 국제비교'의 일부 항목 삭제 및 제목 변경	· 고객호수, 판매전력량, 최대전력 삭제 및 '주요국가 발전 현황'으로 제목변경

※ 변경 이력 전, 후 세부내역 [붙임] 참조

## [붙임] 변경 이력 전, 후 세부내역

### 1. 2019년 변경 세부 내역

변경항목	변경 전	변경 후
작성항목	복합화력 일반, 복합화력 열공급	복합화력
	집단&대체에너지	신재생에너지, 집단에너지
	신규 양식 추가	에너지원별 발전설비, 발전량
	신규 양식 추가	행정구역별 발전설비, 발전량

#### □ 1-1 에너지원 발전량 양식 변경 (2018)

○ (변경 전) 복합화력 일반, 복합화력 열공급 ⇒ (변경 후) 복합화력 LNG, 유류

< 2019년 4월. 변경 후 에너지원별 발전량 (양식) >

1-1. 에너지원별 발전량(2018)												
발전원 에너지원	수력 Hydro				기력 Steam							
	일반 General	양수 Pumping	소수력 Small hydro	계 Total	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal	중유 Heavy oil	L N G	계 Total	복합화력 Combined cycle	원자력 Nuclear	신재생 New&Renewable energy
양수	-	3,911,035	-	3,911,035	-	-	-	-	-	-	-	-
무연탄	-	-	-	-	2,107,301	89,636	-	-	2,196,938	-	-	-
유연탄	-	-	-	-	460,260	226,146,427	-	-	226,606,687	-	-	-
유류	-	-	-	-	9,769	209,302	4,256,742	-	4,476,313	-	-	-
LNG	-	-	-	-	-	-	58,445	-	58,445	-	-	-
원자력	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
소계	-	3,911,035	-	3,911,035	2,577,331	226,445,865	4,315,187	-	233,338,383	-	-	-

#### □ 8-1 에너지원별 발전설비 양식 변경 (2018)

○ (변경 전) 집단&대체에너지 ⇒ (변경 후) 신재생에너지, 집단에너지

< 2019년 4월. 변경 후 에너지원별 발전설비 (양식) >

8-1. 에너지원별 발전설비(2018)												
발전원 에너지원	수력 Hydro				기력 Steam							
	일반 General	양수 Pumping	소수력 Small hydro	계 Total	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal	중유 Heavy oil	L N G	계 Total	복합화력 Combined cycle	원자력 Nuclear	신재생 New&Renewable energy
양수	0	4,700,000	0	4,700,000	0	0	0	0	0	0	0	0
무연탄	0	0	0	0	600,000	0	0	0	600,000	0	0	0
유연탄	0	0	0	0	0	34,807,613	0	0	34,807,613	0	0	0
유류	0	0	0	0	0	0	2,950,000	0	2,950,000	0	0	0
LNG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
원자력	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
소계	0	4,700,000	0	4,700,000	600,000	34,807,613	2,950,000	0	38,357,613	0	0	0

## □ 8-2 행정구역별 발전설비 및 발전량 양식 추가 (2018)

8-2. 행정구역별 발전설비 및 발전량(2018)

구 분	발전설비 (kW)							
	원자력 Nuclear	석탄 Coal		LNG	신재생 New&Rn newable energy	유류 oil	양수 Pumping	계 Total
		우연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous & coal					
서울 Seoul	0	0	0	64,000	100,888	0	0	164,888
부산 Busan	4,550,000	0	19,000	1,845,836	171,943	0	0	6,586,779
대구 Daegu	0	0	72,900	370,700	71,299	43,500	0	558,399
인천 Incheon	0	0	5,080,000	8,576,747	245,753	36,230	0	13,938,730
광주 Gwangju	0	0	0	115,246	131,043	0	0	246,289
대전 Daejeon	0	0	0	48,300	29,605	88,000	0	165,905
울산 Ulsan	1,400,000	0	0	2,531,100	39,223	1,200,000	0	5,170,323
세종 Sejong	0	0	0	530,441	41,695	0	0	572,136
경기 Gyeonggi	0	0	246,855	15,316,867	1,188,065	1,443,650	400,000	18,595,437
강원 Gwangju	0	600,000	3,234,000	1,279,200	1,584,364	0	1,000,000	7,697,564
충북 Chungbuk	0	0	0	0	932,009	58,300	0	990,309
충남 Chungnam	0	0	18,085,013	3,713,450	2,219,641	469,570	0	24,487,674
전북 Jeonbuk	0	0	755,369	718,400	1,465,554	6,830	600,000	3,546,153
전남 Jeonnam	5,900,000	0	1,481,100	2,378,900	2,257,277	21,650	0	12,038,927
경북 Gyeongbuk	10,000,000	0	156,100	361,600	1,763,819	18,500	1,400,000	13,700,019
경남 Gyeongnam	0	0	7,240,000	300	714,270	27,150	1,300,000	9,281,720
제주 Jeju	0	0	0	0	456,772	893,636	0	1,350,408
총계 Total	21,850,000	600,000	36,370,337	37,851,087	13,413,220	4,307,016	4,700,000	119,091,660

발전량 (MWh)							
원자력 Nuclear	석탄 Coal		LNG	신재생 New&Re newable energy	유류 oil	양수 Pumping	계 Total
	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal					
0	0	0	158,456	482,283	0	0	640,739
29,811,850	0	32,915	8,140,662	510,556	0	0	38,495,983
0	0	3,506	2,446,700	121,108	78,144	0	2,649,459
0	0	38,212,898	23,973,919	631,161	111,412	0	62,929,390
0	0	0	355,971	158,523	0	0	514,494
0	0	0	89,773	28,272	65,623	0	183,669
6,340,766	0	0	11,564,363	203,424	2,480,254	0	20,588,807
0	0	0	3,645,872	72,327	0	0	3,718,199
0	0	415,227	69,482,548	2,643,991	1,372,852	274,364	74,188,982
0	2,677,040	20,142,325	4,087,375	3,318,874	0	755,230	30,980,844
0	0	0	0	1,465,705	161,278	0	1,626,983
0	0	111,948,118	8,963,899	8,713,204	6,777	0	129,631,998
0	0	6,582,459	2,420,388	2,187,712	14,180	537,766	11,742,505
29,824,175	0	9,658,099	15,189,122	5,341,206	53,882	0	60,066,484
67,528,470	0	883,470	2,346,837	3,948,474	68,742	1,348,561	76,124,556
0	0	51,260,691	1,039	866,495	68,759	995,115	53,192,098
0	0	0	0	736,014	2,635,305	0	3,371,319
133,505,261	2,677,040	239,139,710	152,866,923	31,429,330	7,117,207	3,911,035	570,646,507

## □ 8-3 행정구역별 신재생 발전설비 및 발전량 양식 추가 (2018)

8-3. 행정구역별 신재생 발전설비 및 발전량(2018)

구 분	발전설비(kW)						
	수력 Hydro Power	태양광 Solar Energy	풍력 Wind Power	바이오 Bio Energy	폐기물 Waste Energy	기 타 etc.	계 Total
서울 Seoul	416	33,157	0	6,865	18,450	42,000	100,888
부산 Busan	65	84,272	9,758	6,348	33,900	37,600	171,943
대구 Daegu	3,560	51,742	0	4,500	0	11,497	71,299
인천 Incheon	12,599	56,274	49,000	68,260	2,980	56,640	245,753
광주 Gwangju	1,830	125,813	0	2,140	1,260	0	131,043
대전 Daejeon	0	25,506	0	99	4,000	0	29,605
울산 Ulsan	300	32,233	1,650	0	1,800	3,240	39,223
세종 Sejong	2,310	31,135	0	5,000	3,250	0	41,695
경기 Gyeonggi	276,055	414,362	5,250	58,214	32,174	402,010	1,188,065
강원 Gwangju	517,193	567,470	328,047	157,670	13,888	96	1,584,364
충북 Chungbuk	511,604	365,211	0	2,140	53,054	0	932,009
충남 Chungnam	32,829	879,332	2,020	141,620	806,330	357,510	2,219,641
전북 Jeonbuk	75,005	1,291,564	19,500	63,705	10,455	5,325	1,465,554
전남 Jeonnam	39,141	1,574,078	297,450	4,738	315,470	26,400	2,257,277
경북 Gyeongbuk	179,785	901,921	390,410	3,500	285,605	2,598	1,763,819
경남 Gyeongnam	137,239	515,296	48,586	5,721	7,323	105	714,270
제주 Jeju	479	180,494	268,659	7,139	0	0	456,772
총계 Total	1,790,410	7,129,860	1,420,330	537,659	1,589,939	945,021	13,413,220

\* 수력 : 일반수력, 소수력(양수 제외), 기타 : 조력, 연료전지, 석탄액화가스

수력 Hydro Power	발전량(MWh)					
	태양광 Solar Energy	풍력 Wind Power	바이오 Bio Energy	폐기물 Waste Energy	기 타 etc.	계 Total
1,107	38,822	0	32,093	94,238	316,023	482,283
87	98,909	8,538	11,336	130,937	260,749	510,556
4,031	60,026	0	16,503	472	40,076	121,108
34,599	65,438	42,745	262,440	19,102	206,838	631,161
7,931	141,710	0	2,901	5,980	0	158,523
0	28,241	0	0	32	0	28,272
877	36,963	2,462	0	148,433	14,688	203,424
1	37,439	0	20,496	14,391	0	72,327
706,387	441,406	5,091	237,749	64,033	1,189,324	2,643,991
952,882	606,164	689,450	998,581	71,592	205	3,318,874
862,164	398,796	0	6,916	197,829	0	1,465,705
76,688	1,046,713	2,978	912,200	4,906,077	1,768,549	8,713,204
219,193	1,508,708	20,623	404,029	31,156	4,004	2,187,712
77,965	1,907,838	341,298	6,934	2,885,575	121,596	5,341,206
232,890	1,064,222	729,661	6,013	1,908,717	6,971	3,948,474
180,669	579,845	76,611	12,455	16,777	138	866,495
1,949	177,791	534,879	21,382	14	0	736,014
3,359,418	8,239,031	2,454,337	2,952,029	10,495,355	3,929,160	31,429,330

\* 바이오 : 바이오메스, 폐기물 : 폐기물에너지, 부생가스



## 2. 2021년 변경 세부 내역

변경항목	변경 전	변경 후
작성항목	제조업종별 판매전력량 - 중분류 품목 15개	제10차 한국표준산업분류 적용 - 중분류 품목 25개
	발전량 추이 - 신재생에너지	폐기물을 신재생에서 기타로 분류 - '기타' 항목 추가
	발전설비 추이 - 신재생에너지	폐기물을 신재생에서 기타로 분류 - '기타' 항목 추가

### □ 25. 제조업종별 판매전력량 추이 양식 변경 (2020년)

○ (변경 전) 제조업 15개 품목 ⇒ (변경 후) 제조업 25개 품목(제10차 한국표준산업분류)

< 2021년 4월. 변경 후 제조업종별 판매전력량 추이 (양식) >

25. 제 조 업 종 별 판 매 전 력 량 추 이 (1)														
(단위:MWh) Trends in power sales by manufacturer (unit : MWh)														
연·월 별	식 료 품 제 조 Food, beverage		섬 유 · 의 복 Textile, clothes		목 재 · 나 무 Lumber, wood	펄 프 · 종 이 Pulp, paper	출 판 · 인 쇄 Publication, printing	석 유 · 화 학 Petroleum, chemistry	요 업 Ceramic industry	1 차 금 속 Basic metal	조 립 금 속 Fabricated metal	During		
2006	7,636,285		12,243,227		1,504,591	8,467,923	1,308,383	34,937,407	10,319,173	29,657,199	5,750,380	2006		
2007	7,821,553		12,016,707		1,557,690	8,452,601	1,349,713	36,567,621	11,104,987	32,832,202	6,126,424	2007		
2008	7,786,078		11,716,931		1,584,625	8,343,418	1,447,136	38,990,325	11,407,989	33,841,622	6,575,676	2008		
2009	7,990,424		11,543,200		1,588,816	8,144,813	1,465,849	40,063,497	11,230,106	35,148,660	6,492,322	2009		
2010	8,736,565		12,361,618		1,754,362	8,459,937	1,558,824	43,213,196	11,619,995	41,833,962	7,650,775	2010		
2011	9,268,032		12,779,016		1,779,596	8,758,811	1,542,613	48,142,390	11,821,835	46,225,677	8,157,747	2011		
2012	9,792,881		12,723,374		1,771,977	8,513,144	1,537,845	50,539,522	10,927,942	45,675,836	8,322,460	2012		
2013	10,018,478		12,428,655		1,858,881	8,689,559	1,480,562	52,112,317	11,236,441	46,466,613	8,479,272	2013		
2014	10,105,219		11,965,254		1,927,731	8,547,863	1,432,506	54,992,167	11,642,680	48,790,672	8,613,090	2014		
2015	10,485,097		11,604,490		1,903,958	8,521,616	1,410,969	55,660,380	12,022,646	46,191,526	8,723,716	2015		
2016	10,998,804		11,425,575		1,917,895	8,615,101	1,398,619	58,483,202	12,575,440	45,004,788	9,037,399	2016		
2017	11,282,454		11,260,606		1,925,029	8,386,402	1,397,293	60,469,128	12,612,253	45,329,277	9,523,399	2017		
연·월 별	식료품	음료	담배	섬유제품	의복, 액세서리, 모피제품	가죽, 가방, 신발	목재, 나무제품	펄프, 종이, 종이제품	인쇄, 기록매체	코크스, 연탄, 석유정제품	화학물질, 화학제품	의료용 물질, 의약품	고무제품, 플라스틱제품	During
2018	10,567,031	1,127,775	180,689	9,464,892	700,396	540,250	1,882,560	8,215,963	1,244,490	13,061,870	40,265,239	2,222,255	9,042,135	2018
2019	10,932,610	1,134,722	194,650	8,664,922	655,391	499,444	1,742,169	8,039,742	1,220,919	13,360,369	40,187,213	2,346,937	8,883,630	2019
2020	11,533,642	1,167,144	201,339	7,654,031	583,366	459,414	1,702,772	7,853,476	1,187,799	12,549,563	38,342,495	2,498,875	8,679,049	2020
1	965,200	86,254	15,065	715,548	56,517	45,131	156,512	693,539	115,667	1,116,868	3,475,813	184,505	750,733	1
2	940,892	88,550	15,746	682,627	55,661	43,282	149,694	667,818	109,789	968,878	3,219,607	183,323	740,561	2

25. 제 조 업 종 별 판 매 전 력 량 추 이 (2)														
(단위:MWh) Trends in power sales by manufacturing (unit : MWh)														
연·월 별	기 타 기 계 Other Machinery	사 무 기 기 Office apparatus	전 기 기 기 Electricity apparatus	영 상·음 향 Sound, image	의 료·광 학 Medical, optical	자 동 차 Motor car	기 타 운 송 Other transport	가 구 및 기 타 Furniture, others	재 생 재 료 Recycling	계 Total	During			
2006	7,641,812	1,995,812	2,919,165	22,772,460	842,106	12,140,394	3,632,194	1,698,360	505,507	165,972,378	2006			
2007	8,485,521	2,051,186	3,200,455	25,112,282	894,139	12,942,168	4,171,285	1,738,272	547,879	176,972,684	2007			
2008	8,506,116	1,300,850	3,788,809	27,484,921	1,937,699	12,900,114	4,881,640	1,759,633	541,316	184,794,897	2008			
2009	8,452,851	708,750	3,993,565	28,512,262	2,593,208	11,959,143	5,182,224	1,692,558	486,990	187,249,239	2009			
2010	10,903,461	793,214	4,609,257	32,350,381	2,975,862	14,787,834	5,419,180	1,873,793	544,423	211,446,643	2010			
2011	12,635,962	910,946	5,051,560	35,155,336	2,732,166	16,471,822	5,787,304	1,927,332	553,079	229,701,207	2011			
2012	13,554,603	928,899	5,151,053	37,681,598	3,191,567	17,041,508	5,643,224	1,890,200	557,681	235,445,313	2012			
2013	14,262,025	887,415	5,088,701	38,678,769	4,948,416	17,588,169	5,387,979	2,118,916	570,258	242,301,427	2013			
2014	14,960,420	699,380	5,222,061	38,698,785	5,054,536	18,334,344	5,679,767	2,265,057	558,701	249,490,234	2014			
2015	15,750,983	441,025	5,353,309	38,440,881	5,615,076	18,468,778	5,821,973	2,392,199	548,564	249,357,185	2015			
2016	10,096,754	453,424	5,656,438	44,497,525	5,859,907	18,276,571	5,435,471	2,547,145	543,961	252,824,020	2016			
2017	10,539,701	489,279	5,801,908	47,699,795	5,931,997	17,903,597	4,420,507	3,408,876	563,328	258,944,828	2017			
연·월 별	비금속광물제품	1차 금속	금속가공제품	전자, 영상, 음향, 컴퓨터, 통신장비	의료, 정밀, 광학, 시계	전기장비	기타기계, 장비	자동차, 트레일러	기타 운송장비	가구	기타 제품	산업기계, 장비수리	계 Total	During
2018	12,166,098	44,743,676	9,303,222	51,637,544	4,321,166	6,434,327	10,523,074	17,582,178	4,080,786	679,807	2,239,592	78,846	262,305,861	2018
2019	11,746,082	41,871,358	8,952,014	51,983,260	4,095,046	6,727,277	10,326,686	17,451,506	4,280,604	654,745	2,449,904	76,281	258,477,476	2019
2020	11,154,137	36,342,999	8,408,635	53,310,591	3,843,330	6,901,744	10,169,452	16,488,546	4,169,684	672,950	2,589,300	76,149	248,540,483	2020
1	899,987	3,322,485	787,797	4,288,549	302,023	579,688	945,551	1,430,361	362,201	69,211	237,441	7,896	21,610,543	1
2	867,840	3,084,504	775,709	4,104,077	317,739	572,371	926,691	1,376,540	363,237	66,135	229,234	7,703	20,558,208	2

## □ 1. 발전량 추이 (1) 양식 변경 (2020년)

○ (변경 전) '기타' 항목 없음 ⇒ (변경 후) '기타' 항목 추가

< 2021년 5월. 변경 후 발전량 추이 (양식) >

1. 발전전력량 추이 (1)												
(단위: MWh) Trends in Power Generation												
구분 연월별	한 전, 자 회 사											
	수 렵				기 렵				Steam			
	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 렵 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L	N	G		
1961	652,611	-	-	652,611	1,118,279	-	-	-	-	-	-	-
2003	1,478,060	2,001,406	-	3,479,466	6,959,937	114,971,490	16,663,865	1,674,183	-	-	-	-
2004	1,491,142	1,550,355	-	3,041,497	5,787,070	122,760,316	16,084,006	733,318	-	-	-	-
2005	1,351,427	1,515,588	-	2,867,016	5,789,778	129,101,944	15,529,107	786,366	-	-	-	-
2006	1,162,850	1,751,083	-	2,913,934	5,709,388	134,636,585	14,306,788	1,258,155	-	-	-	-
2007	1,368,478	1,410,813	-	2,779,290	6,061,545	149,623,092	15,702,736	2,027,701	-	-	-	-
2008	1,271,034	2,492,539	72,427	3,836,000	6,928,993	167,227,037	7,981,563	1,517,763	-	-	-	-
2009	1,170,991	2,827,991	91,728	4,090,711	7,977,658	185,825,633	11,970,100	761,682	-	-	-	-
2010	1,458,368	2,789,934	144,240	4,392,542	8,359,873	189,927,487	10,874,371	2,287,541	-	-	-	-
2011	1,438,933	3,232,985	143,036	4,814,954	8,503,983	191,011,864	9,456,338	2,232,618	-	-	-	-
2012	1,303,282	3,683,262	153,080	5,139,624	8,767,762	190,561,957	13,553,420	3,452,866	-	-	-	-
2013	1,415,626	4,104,661	159,041	5,679,329	8,054,488	193,064,345	13,940,534	3,525,889	-	-	-	-
2014	781,041	5,068,129	126,456	5,975,627	8,506,060	195,259,331	6,838,457	568,123	-	-	-	-
2015	608,281	3,650,320	168,447	4,427,049	7,438,271	199,895,424	8,822,006	222,472	-	-	-	-
2016	869,712	3,787,310	177,796	4,834,818	7,760,682	200,151,489	13,054,770	368,541	-	-	-	-
2017	917,300	4,186,353	158,855	5,262,507	4,426,611	222,759,888	5,224,768	220,183	-	-	-	-
2018	1,101,827	3,911,035	174,372	5,187,234	2,677,040	220,140,570	5,845,247	-	-	-	-	-
2019	842,229	3,458,385	176,026	4,476,640	2,592,225	209,193,368	1,842,478	0	-	-	-	-
2020	1,075,634	3,271,019	154,971	4,501,624	2,094,210	176,714,012	1,503,944	586,627	-	-	-	-
1	74,252	312,844	14,825	401,921	229,679	16,608,437	23,371	153,661	-	-	-	-
2	62,636	319,588	12,075	394,299	214,361	14,513,010	10,102	43,360	-	-	-	-
3	60,797	302,056	9,707	372,560	103,669	12,305,217	35,125	-	-	-	-	-
4	53,417	297,160	8,613	359,189	129,360	13,254,117	64,966	-	-	-	-	-

KEPCO & Subsidiaries												
(Unit: MWh)												
구분 연월별	한 전, 자 회 사											
	수 렵				기 렵				Steam			
	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 렵 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L	N	G		
1961	1,118,279	-	-	1,118,279	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	140,269,475	33,075,254	-	173,344,729	129,671,763	-	-	370,125	-	-	306,866,082	2003
2004	145,364,710	47,652,451	-	193,017,161	130,714,816	-	-	406,895	-	-	327,191,187	2004
2005	151,207,195	48,310,945	-	199,518,140	146,779,023	-	-	575,339	-	-	349,758,383	2005
2006	155,910,915	54,173,773	-	210,084,688	148,748,887	-	-	677,296	-	-	362,446,663	2006
2007	173,415,074	60,464,207	-	233,879,281	142,937,164	-	-	578,356	-	-	380,201,047	2007
2008	183,655,356	55,909,252	-	239,564,608	150,957,936	-	-	502,708	-	-	394,929,871	2008
2009	206,535,073	47,579,909	-	254,114,982	147,770,807	-	-	696,953	-	-	406,779,556	2009
2010	211,449,271	70,081,455	-	281,530,726	148,595,712	-	-	730,695	-	-	435,384,166	2010
2011	211,204,803	71,668,085	-	282,872,888	154,723,107	-	-	820,533	-	-	443,409,223	2011
2012	216,336,004	75,751,137	-	292,087,141	150,327,293	-	-	752,070	-	-	448,516,180	2012
2013	218,585,257	84,560,767	-	303,146,024	138,783,973	-	-	740,935	-	-	448,756,663	2013
2014	211,171,971	65,391,034	-	276,563,005	156,406,511	-	-	655,810	-	-	442,914,458	2014
2015	216,378,173	43,084,104	-	259,462,277	164,762,416	-	-	643,164	-	-	432,758,183	2015
2016	221,335,482	43,688,294	-	265,023,776	161,995,104	-	-	573,196	-	-	436,314,042	2016
2017	232,631,450	33,955,125	-	266,586,575	148,426,725	-	-	513,347	-	-	426,484,068	2017
2018	228,662,857	43,133,972	-	271,796,829	133,505,261	-	-	528,453	-	-	418,327,451	2018
2019	213,628,071	36,669,948	-	250,298,019	145,909,669	-	-	578,912	-	-	409,069,939	2019
2020	180,898,793	38,033,491	-	218,932,284	160,183,721	-	-	404,673	-	-	394,522,245	2020
1	17,015,148	4,463,940	-	21,479,088	11,898,121	-	-	7,451	-	-	34,737,992	1
2	14,780,833	3,777,122	-	18,557,955	12,690,402	-	-	3,552	-	-	32,574,177	2
3	12,444,011	3,386,004	-	15,830,015	14,463,259	-	-	7,505	-	-	31,666,663	3
4	13,448,443	2,312,329	-	15,760,772	13,688,789	-	-	7,463	-	-	30,816,603	4

## □ 8. 발전설비 추이 (1) 양식 변경 (2020년)

○ (변경 전) '기타' 항목 없음 ⇒ (변경 후) '기타' 항목 추가

< 2021년 5월. 변경 후 발전설비 추이 (양식) >

8. 발전설비 추이 (1)												
(단 위 : kW) Trends in Generation Capacity												
구 분	한 전, 자 회 사											
	수 렵				기 렵							
	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 렵 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L	N	G		
연도별												
1961	143,480	-	-	143,480	222,500	-	-	-	-	-	-	-
2003	536,750	2,300,000	-	2,836,750	1,191,000	14,740,000	4,280,000	1,537,500	-	-	-	-
2004	536,780	2,300,000	-	2,836,780	1,125,000	16,340,000	4,308,600	1,537,500	-	-	-	-
2005	538,180	2,300,000	-	2,838,180	1,125,000	16,840,000	4,308,600	1,537,500	-	-	-	-
2006	538,180	3,900,000	-	4,438,180	1,125,000	17,340,000	4,388,600	1,537,500	-	-	-	-
2007	540,445	3,900,000	-	4,440,445	1,125,000	19,340,000	4,488,600	1,537,500	-	-	-	-
2008	527,000	3,900,000	23,485	4,450,485	1,125,000	22,580,000	4,488,600	1,537,500	-	-	-	-
2009	529,340	3,900,000	27,920	4,457,260	1,125,000	23,080,000	4,478,600	887,500	-	-	-	-
2010	523,340	3,900,000	38,978	4,462,318	1,125,000	23,080,000	4,478,600	887,500	-	-	-	-
2011	591,680	4,700,000	38,172	5,329,852	1,125,000	23,080,000	4,478,600	887,500	-	-	-	-
2012	591,680	4,700,000	39,117	5,330,797	1,125,000	23,408,600	3,950,000	887,500	-	-	-	-
2013	595,180	4,700,000	39,117	5,334,297	1,125,000	23,408,600	3,950,000	887,500	-	-	-	-
2014	595,180	4,700,000	48,317	5,343,497	1,125,000	25,148,600	2,950,000	387,500	-	-	-	-
2015	595,180	4,700,000	49,547	5,344,727	1,125,000	25,148,600	2,950,000	387,500	-	-	-	-
2016	595,180	4,700,000	54,547	5,349,727	1,125,000	29,420,800	2,950,000	250,000	-	-	-	-
2017	595,180	4,700,000	56,297	5,351,477	600,000	33,524,578	2,950,000	-	-	-	-	-
2018	595,380	4,700,000	56,252	5,351,632	600,000	33,617,613	2,950,000	-	-	-	-	-
2019	595,380	4,700,000	56,277	5,351,657	600,000	33,710,658	2,600,000	-	-	-	-	-
2020	595,380	4,700,000	56,427	5,351,807	400,000	33,760,658	1,200,000	1,400,000	-	-	-	-
1	595,380	4,700,000	56,277	5,351,657	600,000	33,760,658	1,200,000	1,400,000	-	-	-	-
2	595,380	4,700,000	56,277	5,351,657	600,000	33,760,658	1,200,000	1,400,000	-	-	-	-
3	595,380	4,700,000	56,277	5,351,657	600,000	33,760,658	1,200,000	1,400,000	-	-	-	-
4	595,380	4,700,000	56,277	5,351,657	600,000	33,760,658	1,200,000	1,400,000	-	-	-	-

KEPCO & Subsidiaries												
(Unit: kW)												
구 분	한 전, 자 회 사											
	수 렵				기 렵							
	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 렵 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L	N	G		
연도별												
1961	222,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2003	21,748,500	9,885,000	-	15,715,683	-	-	-	-	-	-	-	-
2004	23,311,100	10,785,000	-	16,715,683	6,000	-	-	-	-	-	-	-
2005	23,811,000	11,288,539	-	17,715,683	6,220	-	-	-	-	-	-	-
2006	24,391,100	11,288,539	-	17,715,683	11,470	-	-	-	-	-	-	-
2007	26,491,100	11,288,539	-	17,715,683	29,720	-	-	-	-	-	-	-
2008	29,731,100	11,288,539	-	17,715,683	36,687	-	-	-	-	-	-	-
2009	29,571,100	11,819,511	-	17,715,683	51,663	-	-	-	-	-	-	-
2010	29,571,100	13,385,911	-	17,715,683	73,662	-	-	-	-	-	-	-
2011	29,571,100	12,935,911	-	17,715,683	97,574	-	-	-	-	-	-	-
2012	29,371,100	12,935,911	-	20,715,683	127,277	-	-	-	-	-	-	-
2013	29,371,100	14,886,352	-	20,715,683	208,172	-	-	-	-	-	-	-
2014	29,611,100	15,543,311	-	20,715,683	231,482	530,441	-	-	-	-	-	-
2015	29,611,100	15,487,911	-	21,715,683	262,559	530,441	-	-	-	-	-	-
2016	33,745,800	15,487,911	-	23,115,683	657,542	530,441	-	-	-	-	-	-
2017	37,074,578	15,487,911	-	22,528,683	819,930	530,441	-	-	-	-	-	-
2018	37,167,613	15,195,357	-	21,850,000	927,912	530,441	-	-	-	-	-	-
2019	36,960,658	15,954,347	-	23,250,000	1,334,621	530,441	-	-	-	-	-	-
2020	36,760,658	16,121,236	-	23,250,000	1,653,874	530,441	-	-	-	-	-	-
1	36,960,658	15,974,991	-	23,250,000	1,329,184	530,441	-	-	-	-	-	-
2	36,960,658	15,974,991	-	23,250,000	1,351,145	530,441	-	-	-	-	-	-
3	36,960,658	15,974,991	-	23,250,000	1,351,145	530,441	-	-	-	-	-	-
4	36,960,658	15,974,991	-	23,250,000	1,330,069	530,441	-	-	-	-	-	-

### 3. 2022년 변경 세부 내역

변경항목	변경 전	변경 후
작성항목	송전설비 추이 - 전압별 항목	회선길이, 전선전체길이 - 250kV(HVDC), 500kV(HVDC) 추가
	송전설비 현황 - 전압별 항목	선로길이, 회선길이, 전선연장 - 250kV(HVDC), 500kV(HVDC) 추가

☐ 11. 송전설비 추이 양식 변경 (2021년)

○ 500kV(HVDC), 250kV(HVDC) 항목 추가

< 2022년 4월, 변경 후 송전설비 추이 (양식) >

[illegible]

☐ 12. 송전설비 현황 양식 변경 (2021년)

○ 500kV(HVDC), 250kV(HVDC) 항목 추가

< 2022년 4월, 변경 후 송전설비 추이 (양식)>

12. 송전설비 현황											
( '21.12.31 현재 ) Transmission Facilities ( As of Dec. 31, '21 )											
전 압 별		765 kV	345 kV	154 kV	66 kV	250 kV (HVDC)	500 kV (HVDC)	180 kV (HVDC)	계 Total	Voltage	Items
항 목											
선로 길이 ( m )	가 공	551,849	4,466,336	8,663,744	77,120	-	-	28,738	13,787,787	Overhead power line	Route length ( m )
	지 중	-	182,219	2,194,766	1,401	11,507	35,171	5,173	2,430,237	Under ground power line	
	수 중	-	-	2,207	-	101,467	-	96,422	200,096	Under water power line	
	계	551,849	4,648,555	10,860,717	78,521	112,974	35,171	130,333	16,418,120	Total	
회선 길이 ( c-m )	가 공	1,023,770	9,426,109	19,756,194	99,663	-	-	28,738	30,334,474	Overhead power line	Circuit length ( c-m )
	지 중	-	473,029	3,907,632	1,401	23,014	35,171	9,494	4,449,741	Under ground power line	
	수 중	-	-	4,413	-	202,935	-	192,844	400,192	Under water power line	
	계	1,023,770	9,899,138	23,668,239	101,064	225,949	35,171	231,076	35,184,407	Total	
전선연장 ( m )	가 공	18,427,860	100,170,348	86,322,080	295,992	-	-	57,476	205,273,756	Overhead power line	Total length ( m )
	지 중	-	1,784,933	12,896,885	4,203	46,028	140,682	10,347	14,883,078	Under ground power line	
	수 중	-	-	13,240	-	405,870	-	192,844	611,954	Under water power line	
	계	18,427,860	101,955,281	99,232,205	300,195	451,898	140,682	260,667	220,768,788	Total	
	철탑(영굴)	9	11,952	27,367	232	-	-	-	39,560	Angle steel tower	
	철탑(강관)	1,066	315	26	1	-	-	-	1,408	Tubular steel tower	

#### 4. 2023년 변경 세부 내역

변경항목	변경 전		변경 후	
작성항목	망관리시스템	LCS	데이터통신망	Router Switch SDN
		원격단말장치		
	근거리통신망	SW Hub		
		Router		

#### □ 18. 정보통신설비 현황 (1) 양식 변경 (2022년)

- 대분류 : (기존) 망관리시스템, 근거리통신망 → (변경) 데이터통신망 통합
- 소분류 : (기존) LCS, 원격단말장치, SW Hub, Router → (변경) Router, Switch, SDN

< 2023년 5월. 변경 후 정보통신설비 현황 (1) (양식) >

18. 정보통신설비 현황 (1)				
('22.12.31현재) Information & Communication Fac. (As of Dec.31.'22)				
구 분 Items	종 류 Classification		단 위 Unit	수 량 Quantity
정 보 통 신 설 Information communication facilities	교 환 기 Switch board	전 자 교 환 기 Electronics switching system	대 ea	
		기 타 교 환 기 Others	대 ea	
	F A X	Facsimile terminal	대 ea	
	데 이 터 통 신 망 Network		Router	대 ea
			Switch	대 ea
			SDN	대 ea
전 송 설 비 Data transmission facilities	광 송 수 신 기		대 ea	
	무 선 송 수 신 기 Radio transceiver	다 중 무 선 송 수 신 기 M / W	대 ea	
		단 신 무 선 송 수 신 기 V H F	대 ea	
		주 파 수 공 용 통 신 T R S	중 계 식 set	
			단 말 식 set	



5. 2024년 변경 세부 내역

변경항목	변경 전			변경 후	
작성항목	주요지표 국제비교	발전 설비	주요국가 발전현황	발전 설비	
		발전전력량		발전전력량	
		설비 이용률			
		고객호수			
		판매전력량			
		최대전력			
		부하율		설비 이용률	
		송배전손실률			
		인구 1인당 전력 소비량			

- 19. 주요지표 국제비교 양식 변경 및 제목 변경 (2024년)
- 제목변경 : (기존) 주요지표 국제비교 → (변경) 주요국가 발전현황

○ 삭제항목 : 고객호수, 판매전력량, 최대전력, 부하율, 송배전손실률, 인구1인당 전력 소비량

< 2024년 5월. 변경 후 주요국가 발전현황 (양식) >

VI. 주 요 국 가 발 전 현 황													
International comparison of generation													
국가별 항 목	단위 Unit	한 국 Korea ( '24)	일 본 Japan ( '24)	러시아 Russia ( '24)	미 국 United States ( '24)	캐나다 Canada ( '24)	중 국 China ( '24)	프랑스 France ( '24)	독 일 Germany ( '24)	스웨덴 Sweden ( '24)	영 국 United Kingdom ( '24)	이탈리아 Italy ( '24)	Nations ite
발전 설비	MW												Generating facilities
수 력	*												Hydro
화 력	*												Thermal etc.
원 자 력	*												Nuclear
신재생·기타	*												Renewable etc.
발전전력량	100만kWh												Power generation
수 력	*												Hydro
화 력	*												Thermal etc.
원 자 력	*												Nuclear
신재생·기타	*												Renewable etc.
설비 이용률	%												Utilization Plant fa
※ 출처 : BloombergNEF Capacity&Generation													

## Ⅱ. 통계의 작성 목적 및 이용

### 1. 통계의 작성 목적

#### □ 작성 목적

- 발전량, 판매량(수요) 등 전력분야 통계자료를 시계열 관리하여, 전력수급 기본계획 등 국가정책 수립에 필요한 기초자료를 제공

## 머 리 말

우리나라 전력사업 발전의 발자취를 담고 있는 "한국전력통계"는 1961년 한국전력주식회사가 설립되면서 해방 이후 한성전기, 조선전업, 남선전기 등 전력 3사에서 발행하여 온 통계자료를 통합하여 발간하여 왔으며,

2001년 4월 전력산업구조개편에 따라 한국전력공사에서 발전부문이 6개 발전회사로 분리된 이후에도 통계관리 체계를 구축하여 통계의 일관성을 유지하고 있습니다.

이 책자는 우리나라 전력 관련 통계자료와 한국전력공사의 경영관리 실적을 부문별로 수록하여, 회사의 업무수행은 물론 국가정책 수립과 각종 연구의 기초자료로 활용하기 위한 포괄적인 내용을 수록하고 있습니다.

한국전력통계는 발전·전력설비·구입·판매 4개 부문의 30개 지표와 경영관리 부문의 6개 지표의 최신 자료를 수록하고 있으며, 주요 지표 3개 항목에 대해서는 세계 주요 국가와 우리나라를 비교할 수 있도록 수록하였습니다.

앞으로도 통계품질 향상을 위해 노력해 나갈 것을 약속드리며, 이 책자가 이용자 여러분에게 많은 도움이 되시기를 기대합니다.

2024. 5

한국 전력공사 전력시장처장

## □ 활용분야

- 산업통상자원부의 전력수요 전망, 발전원 구성에 기반한 발전소 건설 등 전력 부문에 대한 국가정책(전력수급 기본계획 등) 수립에 활용
- 환경부의 온실가스 감축을 위한 석탄, LNG, 유류 등 발전원별 발전량, 화력 발전소 연료 사용량이 사용되며, 신재생에너지 정책 수립에 참고자료로 활용
- 지방자치단체 등 행정기관의 지역별 발전량 및 판매량 등 자체 통계자료에 활용
- 투자은행, 연구원, 대학의 경영전략 수립, 경기분석, 연구자료 등에 기초자료로 활용
- 매년 발행되는 한국전력통계를 만들기 위해 월별 자료를 취합하여 전력통계 월보를 만들며 이 자료를 바탕으로 통계청에 매월 광공업 동태 조사표(발전량, 판매량 등)를 제출. 이는 경기종합지수 추계의 기초자료로 활용되고 한국은행의 GDP 추계 작성을 위해 에너지원별 발전량 및 연료사용량을 제출함

## □ 관련 통계 간 사전검토

- 1957년 4월 조선전업통계를 기초로 하여 1961년 9월 한국전력통계 1호가 발간되었으며, 이 당시 전력에 대한 종합적인 통계는 한국전력통계가 유일하였으며, 1976년 7월 통계청 승인을 받아 전력분야 대표 통계로 현재까지 이어져 오고 있음
  - 다만, 전력, 유류, 가스 등 전체 에너지에 대한 흐름을 파악하기 위한 에너지통계연보(에너지경제연구원, 2002년 통계승인, 익년 12월 발간), 신재생에너지 보급을 위한 신재생에너지 보급통계(한국에너지공단, 2001년 통계승인, 익년 11월 발간)가 발전설비, 발전량을 나타내고 있으며, 이는 한국전력통계(익년 5월 발간)를 참고하여 활용하고 있음

구 분	한국전력통계	에너지통계연보	신재생에너지보급통계
통계명	한국전력통계	에너지수급통계	신재생에너지보급실적조사
발간월	매년 5월	매년 12월	매년 11월
작성 기관	한국전력공사	에너지경제연구원	한국에너지공단
보고 항목	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 발전설비</li> <li>○ 발전량</li> <li>○ 송배전설비현황</li> <li>○ 정보통신설비 현황</li> <li>○ 전력손실</li> <li>○ 고객호수</li> <li>○ 판매전력량</li> <li>○ 경영관리</li> <li>○ 주요지표 국제비교 등</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 생산 및 수·출입 : 국내생산, 수입(석유생산, 석유수입), 수출, 국제병커링, 재고 등</li> <li>○ 1차에너지 : 석탄, 석유, 천연가스, 수력, 원자력, 신재생에너지</li> <li>○ 에너지전환 : 발전, 지역난방, 가스제조, 자가소비 등</li> <li>○ 최종에너지소비 <ul style="list-style-type: none"> <li>· 산업부문 : 농림어업, 광업, 제조업(11개 업종), 건설업</li> <li>· 수송부문 : 철도운수, 육상운수, 수상운수, 항공운수</li> <li>· 가정, 상업·공공 : 가정, 상업 및 공공</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 공통항목 : 설치(가동)년도, 총사업비, 투자비재원, 사업구분, 에너지소비분야 등</li> <li>○ 에너지원별특성항목 <ul style="list-style-type: none"> <li>▷ A타입 <ul style="list-style-type: none"> <li>· 신·재생에너지센터 보급사업 통합관리 시스템 및 유관기관 협조를 통해 조사가 이루어지는 에너지원으로 주로 전력을 생산하는 에너지원(*태양열은 열생산이 주인 에너지원)</li> <li>· 태양열, 태양광, 풍력, 수력, 해양, 연료전지 등</li> <li>· 설비타입, 총용량, 총발전량 등</li> </ul> </li> <li>▷ B타입 <ul style="list-style-type: none"> <li>· 외부 전문기관 위탁을 통한 조사가 이루어지는 에너지원으로 신·재생에너지를 연료로 열 또는 전기를 생산하는 에너지원</li> <li>· 바이오 및 폐기물 에너지(C타입 제외)</li> <li>· 시설·운영현황, 연료투입, 열 또는 전기 생산량, 판매량, 소비량 등</li> </ul> </li> <li>▷ C타입 <ul style="list-style-type: none"> <li>· 유관기관 협조를 통해 조사가 이루어지는 에너지원으로 신·재생에너지를 생산·판매하는 에너지원</li> <li>· 바이오디젤, 성형탄, 임산연료, 정제연료유 등</li> <li>· 연간 총생산량, 연간 총판매량 등</li> </ul> </li> </ul> </li> </ul>
참고 분야	-	발전설비, 발전량, 전력판매	발전설비, 발전량
URL	<a href="http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD_000099&amp;menuCd=FN05030103">http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD_000099&amp;menuCd=FN05030103</a>	<a href="http://www.kesis.net/sub/sub_0003.jsp">http://www.kesis.net/sub/sub_0003.jsp</a>	<a href="https://www.knrec.or.kr/pds/statistics_read.aspx?no=78&amp;searchfield=&amp;searchword=&amp;page=1">https://www.knrec.or.kr/pds/statistics_read.aspx?no=78&amp;searchfield=&amp;searchword=&amp;page=1</a>

※ 에너지 관련 기관들은 한국전력통계의 발전설비, 발전량, 전력판매를 기초자료로 사용



- 우리나라 발전설비는 크게 발전사업자용, 자가용사업자용으로 나눌 수 있으며, 한국전력 통계에서는 발전사업자용을 주로 다루고, 자가용사업자용 발전설비는 전력거래소의 '상용자가발전업체조사'를 인용하여 한국전력통계에 명시함으로써 우리나라 총 발전설비를 표시하고 있음
- '발전사업자'란 전기를 판매할 목적으로 생산하는 사업자를 말하며, '자가용사업자'는 전기를 생산하여 판매할 목적이 아닌 자체 전력소비를 이용하기 위한 사업자를 말함

구 분	한국전력통계	상용자가발전업체조사
통계명	한국전력통계	상용자가발전업체조사
발간월	매년 5월	매년 8월(6~7월)
작성 기관	한국전력공사	한국전력거래소
보고 항목	발전설비, 발전량, 송배전설비현황, 정보통신설비 현황, 전력손실, 고객호수, 판매전력량, 경영관리, 주요지표 국제비교 등	기본사항, 연간 자가발전 실적 및 계획, 자가발전 세부실적, 수전실적 및 설비 신증설 계획, 열 생산 및 판매현황 등
참고 분야	사업자용 + 자가용(연말 현재 상시가동용 자가 발전설비 용량 500kW 이상 보유업체)	-
URL	<a href="http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD_000099&amp;menuCd=FN05030103">http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD_000099&amp;menuCd=FN05030103</a>	<a href="http://www.kpx.or.kr/">http://www.kpx.or.kr/</a>

## 2. 주요 이용자 및 용도

### □ 통계 주요 이용자 및 용도

- 국회 : 전력분야 에너지 정책 질의 등 참고
- 정부부처 : 전력분야 에너지 정책수립 관련 참고
  - 산업통상자원부 : 전력수급계획 등 전력부문에 대한 국가정책 수립
  - 환경부 : 미세먼지 대책, 온실가스 감축, 신재생 에너지 정책 수립
- 지방자치단체 등 행정기관 : 지역별 통계자료 작성
- 연구기관 : 경기분석 및 연구자료 작성
  - 투자은행, 연구원, 대학 등 각 기관에 맞는 보고서, 논문 작성
- 에너지 통계작성기관 : 각 기관별 에너지 통계에 맞는 통계 인용
  - 에너지경제연구원, 한국에너지공단, 전력거래소 등
- ※ 한국전력통계는 한전 홈페이지에 게시 ([http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD\\_000099&menuCd=FN05030103](http://home.kepco.co.kr/kepco/KO/ntcob/list.do?boardCd=BRD_000099&menuCd=FN05030103))되어 약 2만여 건 조회 수('21년 자료 기준)를 기록하는 등 일반인들도 전력산업에 대해 파악하기 위해 많은 이용('20년도 누적 3만여 건)

### 3. 이용자 의견수렴

#### □ 이용자 의견수렴 및 결과

- (정책) 정부, 지방자치단체 등 행정기관, 투자기관 등에서 요구사항 있을 시 검토 후 반영
  - (작성기관간 협의회) 에너지통계실무협의회 및 신재생에너지 통계 실무회의 개최
    - 에너지경제연구원과 한국에너지공단에서 정기적(매 분기)으로 회의를 개최하여 에너지 통계 작성기관이 모여 주요 이슈 등을 논의
      - ☞ 에너지경제연구원에서 IEA(International Energy Agency, OECD 산하 국제 에너지기구) 기준에 따른 통계작성을 요청하여 전력거래 등 구입전력량 제공하였으며, 한국에너지공단에서 통계체계에 따른 신재생에너지원 분류를 요청하여 한국전력통계에 반영
  - (홈페이지 게시) 한국전력공사 홈페이지(지식센터-전기자료-전력통계)에 통계자료를 게시 후 ‘이용자 만족도’ 및 ‘개선의견’ 입력화면 신설 및 운영
    - 이용자들의 통계 만족도나 불편사항 및 개선요청사항 수렴을 위해 한전 홈페이지 내 한국전력통계 게시 화면에서 이용자 게시판을 운영하고 있으며 의견을 종합하여 통계에 반영
    - 한전 담당자 이름 및 전화번호를 명시하여 궁금한 사항이 생기면 바로 전화를 하여 이용자와 즉각 소통하는 채널을 구축
      - ☞ 이용자들의 불편사항이나 자주 물어보는 사안에 대해 지속적으로 한국전력 통계에 반영하고 있음
- ※ 에너지원별 발전설비·발전량, 행정구역별 발전설비·발전량, 행정구역별 신재생 발전설비·발전량, 산업분류별 행정구역별 판매량 등 반영 ('19.4.23, 통계청 변경승인)

### Ⅲ. 통계설계

#### 1. 보고양식 설계

##### 1-1. 개념 및 정의

###### □ 주요 개념

- 한국전력통계는 발전량, 판매량(수요) 등 전력분야 통계자료를 시계열 관리하여, 전력수급 기본계획 등 국가정책 수립에 필요한 기초자료 제공을 목적으로 하고 있음
- 정부에서 수립하는 전력수급 기본계획은 매년 전력수요(판매)에 대응하여 전력설비(발전, 송변전 설비 등)를 효율적으로 구축하는 계획이며, 기초자료는 한국전력통계를 사용함. 전력수요는 한전의 판매량이며, 판매량은 발전사업자의 발전량과 관계가 있음
  - 발전사업자 발전량 : 소내전력량 + 송전량
  - 구입량 : 판매량 + 송변전, 배전손실
  - 판매량 : 전력계량기의 계량값

###### □ 보고 항목별 정의

- 한국전력통계는 발전, 전력설비, 구입, 판매, 경영관리, 주요지표 국제비교 및 광복 후 창사 전 주요통계로 구성되어 있음
  - 발전부문 통계  
전기를 생산하는 시설에서 발생하는 자료로 6개의 발전자회사와 6개의 메이저급 발전사의 발전량, 평균전력, 최대전력, 소내전력량 등의 발전실적 통계 자료
  - 전력설비 통계  
전력설비라 함은 전기를 생산, 송변전, 배전 등을 하는 시설 및 장치를 총칭하는 것으로, 각 설비에서 발생하는 통계 자료로 발전설비, 송전설비, 변전설비, 배전설비, 정보통신설비로 나뉨
  - 구입부문 통계  
전력구입실적에 대한 통계 자료로 발전사들이 전력시장을 통해 전력을 거래하는 전력시장거래 통계, 발전사업자들이 전력시장을 거치지 않고 전력판매사업자(한전)와 직접 거래를 하는 PPA(Power Purchase Agreement, 전력구입계약)거래 통계로 나뉨
  - 판매부문 통계  
한전에서 일반소비자에게 전기를 판매할 때 생성되는 자료로 용도별, 제조업종별, 행정구역별 판매전력량 및 판매수입 등의 통계 자료
  - 경영관리 통계  
한전의 재무실적 및 인원 현황 등의 통계 자료

- 주요국가 발전현황

한국을 포함하여 일본, 러시아, 미국, 캐나다, 중국, 프랑스, 독일, 스웨덴, 영국, 이탈리아 등 11개국의 발전설비, 발전량, 고객호수, 판매전력량 등의 주요 지표를 비교한 통계 자료

- 광복 후 창사 전 주요 통계

1945년부터 1960년까지의 발전설비, 총발전량, 소내전력량, 판매전력량, 자본금, 총자산 등의 통계 자료

- 전체 발전설비 중에 발전사업자용 설비용량 및 발전량 등을 나타내며 ‘상용자가 발전’은 포함하지 않음

\* 전기를 생산하여 판매할 목적이 아닌 자가 전력소비를 하기 위한 발전

- 상용자가 발전량은 한전의 판매에 직접적인 연관이 없기 때문에 제외하고 있음

## □ 보고 항목별 내 용 어 정 의

### 1) 발전부문 : 발전설비, 발전량 기준은 발전설비별 분류 체계를 따름

#### ○ 발전설비별 분류 체계

- 수력 : 물의 낙차를 이용하여 터빈을 구동하여 발전하는 발전소

※ 1만kW 이상의 일반수력발전과 심야 경부하시 하부 저수지 물을 상부 저수지로 끌어올려 피크시간에 발전하는 양수발전, 1만kW 미만의 소수력발전으로 구분됨

- 기력(화력) : 증기 터빈을 이용한 화력발전소

※ 동해화력 등 국내탄 위주로 사용하는 무연탄 발전소, 수입한 석탄을 사용하는 유연탄발전소(대부분의 석탄 발전소), 중유(유류) 및 LNG를 사용하는 발전소로 구분

- 복합화력 : 1차 가스터빈 2차 증기터빈을 통해 발전하는 발전소

※ 대산, 남제주LNG복합만 유류를 사용하여 발전하며, 나머지 복합화력 발전소는 LNG를 사용

- 내연력 : 연소실내에서 공기와 연료를 혼합 고온 고압의 동작가스를 만들어 기계적인 일로 변화하는 내연 기관으로 발전하는 발전소로 도서지역에 많이 사용됨

- 원자력 : 핵분열 에너지를 이용하는 발전방식으로 화력발전소의 보일러 부분이 원자로 계통으로 치환되어 포화 증기를 발생하고 그 이외는 화력발전소와 유사

- 신재생 : 화석에너지의 대체용으로 원칙적으로 수력 포함(단, 양수발전 제외)

※ 풍력, 태양광, 해양에너지, 바이오에너지, 연료전지, 석탄액화가스 등이 있음

#### ○ 발전량 분류 체계

☞ 기본적인 용어는 발전설비와 동일하며, 발전설비에 대한 발전량을 나타냄

- 평균전력 : 일정기간 내 발전소의 발전량 평균값

※ 기준 운전기간 중 총발전량(MWh)×1,000/ 역일시간 (일수×24)

- 송전단전력량 : 발전소 측에서 한전 송전선로에 보내는 전력량
- 소내전력량 : 발전소 소내에서 사용된 전력량
- 부하율 : 최대전력 분산 결과를 나타내는 부하관리 지표
  - ※ 부하율 = (평균전력÷최대전력)×100
- 이용률 : 일정 기간 내에 발전설비의 이용 비율로 발전소 전 설비 출력에 대한 평균 출력의 비로 나타냄
  - ※ (평균전력/설비용량)×100 또는 (발전량-시운전발전량\*) / 역일가능발전량\*\*×100
    - \* 시운전발전량이 전력거래될 경우, 시운전발전량은 없는 것으로 판단
    - \*\* 역일가능 발전량 = 설비용량 × 일수 × 24(h)
- 열효율 : 터빈을 돌리는 열에너지가 일로 전환되는 에너지 비율
- 상용자가 발전설비 : 전기를 생산하여 판매할 목적이 아닌 자가 소비를 하기 위한 설비
  - ※ 한전구입분 : 상용자가설비에서 자가 소비후 남은 전력을 한전에 판매한 전력량
- 에너지원별 발전량 : 실제 사용된 연료에 따른 발전량(발전원별 발전량과 다르게 운영)
  - ※ 석탄발전소 등 화력발전소의 경우 석탄에 우드펠릿(신재생에너지)을 혼합하여 발전하는데, 이 총발전량을 석탄과 우드펠릿의 열량 비율로 나누어 산출함

#### ○ 전력수급

- 공급능력 : 발전설비 총용량에서 고장, 정비 등 발전이 불가능한 발전기를 제외한 용량
- 최대전력 : 전력수요 중 최대값으로 발전당 1시간 평균전력 중 최대값
- 공급예비율 : 최대전력 대비 공급가능 발전설비용량 비율
  - = (공급능력-최대전력)/최대전력×100%
- 설비에비율 : 최대전력대비 잉여설비용량 비율 = (총 설비용량-최대전력)/최대전력×100%

#### 2) 전력설비 : 발전, 송변전, 배전설비가 있으며, 발전설비 부분은 발전설비분류체계를 따름

#### ○ 송전선로

- 선로길이 : 선로의 두 2점 사이의 경간(지지물 사이의 수평거리)를 말하며 지중 선로에 있어서는 두 점 사이의 한 줄의 케이블 경간을 의미
- 회선길이 : 회선길이, 보통 송전선로는 3상(A,B,C상) 3선식으로 구성된 1조를 1회선이라 하며, 선로의 길이를 1회선당 거리로 나타내는 것
  - (예) 2회선 선로길이가 50km 인 경우 회선공장은 2회선 × 50km, 100c-km
- 전선전체길이 : 회선별, 선식별로 각각 다르게 구성된 전력선의 길이를 모두 합하여 한 선으로 연이은 전력선의 총길이
  - (예) 2회선(1회선이 3선) 선로길이가 50km 인 경우, 전선연장으로 표시하면 선로길이는 50km × 2회선 × 3선 = 300km이다
- 지지물 : 송전선로 및 선로에 부착된 금구류 등을 버티기 위해 세워진 구조물

- 철탑 : 전기를 발전소로부터 변전소, 혹은 변전소에서 변전 지지물까지 전달시켜 주는 가교역할을 하는 철재 조립 구조물, 송전 철탑의 주요 재질로는 앵글(angle) 및 파이프(pipe) 등을 사용
- 콘크리트주 : 철근 또는 철골 콘크리트의 재질로 된 전주. 공장에서 원심력을 응용하여 속이 빈 형태로 만든 철근 콘크리트주
- 애자 : 전선을 철탑 또는 전주의 완철에 기계적으로 고정시키고 전기적으로 절연하기 위해서 사용하는 절연 지지체. 즉, 전선과 전주 등과의 절연간격을 확보하여 주는 역할을 하며, 핀 애자 및 현수 애자 등이 있음

#### ○ 변전설비

- 변전소 : 발전소에서 생산된 전력을 전기사용자에게 효율적으로 공급하기 위하여 수전된 전력의 전압을 조정하여 구외로 전송하는 장소
- 변전용량 : 계통의 부하를 연속적으로 담당할 수 있는 변압기 용량
- 차단기 : 정상상태의 전류를 투입, 통전, 차단하며 또한 단락과 이상상태에 있어서 차단이 가능하도록 설계된 개폐장치

#### ○ 배전설비

- 회선길이 : 배전선로 3상 1회선 길이 또는 단상 1회선 길이로 통상 1회선의 경우 전주와 전주사이 길이
- 선로 전체길이 : 배전선로의 전력선의 길이를 모두 합하여 1선으로 연이은 총길이
- 철탑주 : 기초가 1개소인 사각형 철탑조 지지물
- 콘크리트주 : 철근 또는 철골 콘크리트의 재질로 된 가장 흔한 전선 지지물
- 변압기 : 특고압을 저압으로 변환하기 위해 전주 또는 지상에 설치된 변압기
- 가스절연 개폐기 : 배전선로에 설치되어 있는 선로 구분용으로 사용되는 부하개폐기

### 3) 전력구입 : 한전에서 전력거래소, PPA를 통해 소비자에게 판매할 전력을 구입

#### ○ 전력구입

- SMP : System Marginal Price (계통한계가격, 가동발전기중 최고 변동비)  
거래시간별로 적용되는 전력량에 대한 전력시장 가격
- PPA : Power Purchase Agreement (전력구매계약)  
발전회사가 단일 구매자인 전력회사(한전)에 전력을 판매하는 형태
- RPS : Renewable Portfolio Standard (신재생에너지 공급의무화제도)  
발전사업자에게 발전량 일부를 신재생에너지로 공급하도록 의무화하고 전력시장을 통해 보전해 주는 제도
- DR : Demand Response (수요자원거래)  
수요관리사업자가 전기사용자를 모집하여 수요자원을 구성, 시장 필요시 의무적

또는 자발적으로 수요조절량을 거래(개별고객 수요감축 도는 증대)하고 정산금을 받는 제도

- ETS : Emission Trading Scheme (온실가스 배출권거래제)

온실가스 多배출업체에 대해 배출허용량을 설정하여 배출권을 할당하고, 배출권 과부족량에 대해 업체간 거래를 허용, 실제 배출량 만큼의 배출권을 제출하도록 하는 제도

- ECR : Emergency Capacity Reserve(비상대기예비력)

기후·환경 등 제약에 의해 가동이 제한된 석탄발전기가 전력계통의 안정적 운영 등을 위해 전력거래소가 급전지시할 경우를 대비 입찰하는 제도

○ 송배전 손실

구 분	항 목	산 식
송변전	손실량	송전단전력량-배전(분)량
	손실률	(송변전 손실량/송전량)×100
배 전	손실량	배전(분)량-(배전)판매량
	손실률	(배전손실량/배전(분)량)×100
	사업소별 손실	배전 1차 사업소별 손실량 집계
총 합 송배전	손실량	송전단전력량-(배전)판매량
	손실률	(종합 손실량/송전량)×100

- 송전단전력량 : 발전소에서 송전선로에 보내는 전력량

- 배전량 : 154kV 변전소(66kV 포함)의 주변압기 2차측 전력량과 직거래 고객에게 공급 되는 전력량의 합(도서발전량, PPA구입량, 분산형 전원 발전량 포함)

- 송변전손실량 : 발전소 송전단에서 154kV변전소 사이에서 발생하는 전력손실량

- 배전손실량 : 전력이 배전선로(발전소, 변전소 또는 송전선로에서 다른 발전소나 변전소를 거치지 않고 수급지점에 이르는 전선로와 이에 속하는 개폐장치, 변압기 등 한전 전기 설비)를 통해 수급지점에 이르는 동안 발생하는 손실로 계량오차, 위약, 검침시차 등에 의해 발생하는 손실 포함

- 종합손실량 : 발전소 송전단과 고객측 계량기 사이에서 소비되는 전력량

- 종합손실량 = 송전단전력량 - (배전)판매량\*

\* (배전)판매량 : 수용가의 계량값

○ 전력판매

- 고객호수 : 전기요금이 청구된 전기사용계약 구좌 수

※ 종합계약아파트와 같이 고압 아파트 단지 전체를 1개의 전기사용계약으로 체결한 경우, 세대수와 관계없이 고객호수는 1호로 계상

- 계약종별 : 전기사용계약단위의 경제활동에 따라 전기요금 및 공급조건을 달리하기 위하여 분류한 기준

※ 전기공급약관의 기준에 따라 주택용, 일반용, 교육용, 산업용, 농사용, 가로등, 심야 전력으로 분류

- 요금적용전력 : 기본요금 계산의 기준이 되는 전력

※ 주택용의 요금적용전력은 고압아파트 및 심야전력(을)의 요금적용전력임

- 판매전력량 : 고객에게 판매한 전력량

- 월 기준 : 해당월 1검침일~말일 검침일 고객에게 검침일전 한달 동안 판매한 전력량 (전력량계를 검침한 검침일이 속한 월의 판매량)

- 검침일정 (검침일수 : 총 21일)

구 분	1차	2차	3차	4차	5차	6차	7차
검침일	1~5	8~12	15~17	18~19	22~24	25~26	말일

※ 1개월 계산기간 : 전월 검침일 ~ 당월 검침일 전일

- 용도별 : 계약종별과 관계없이 용도 및 산업분류에 의한 분류

※ 한국표준산업분류에 따라 신규접수시 고객별로 부여한 용도코드에 의해 분류

구 분		분 류 기 준
가정용		순수 주거용 고객(일반주택, 아파트, 연립주택)
공공용		관공용(정부 및 지자체, 산하기관), 국군용, 유엔군용, 기타 공공용(교육서비스, 뉴스 공급업 등)
서비스업		수도, 전철, 전기사업자(판매·송변전·건설용·발전소), 순수서비스업(가정용, 공공용, 생산부문, 수도, 전철, 전기사업자 이외 고객)
생산 부문	농림어업	표준산업분류 대분류 농업 및 임업, 어업
	광 업	표준산업분류 대분류 광업
	제조업	표준산업분류 대분류 제조업

- 전력판매수입 : 전력판매에 따라 청구된 전기요금 (수금액과 별개)

※ 전기요금 = 기본요금 + 사용량요금 + 기후환경요금 ± 연료비조정요금

- 판매단가 : 판매전력량 1kWh 당 평균판매단가

※ 판매단가 = 전력판매수입 / 판매전력량

## ☐ 주요 개념 및 항목별 개념에 대한 국내 기준 비교

○ 주요 개념 및 항목별 정의 등에 대한 국제(국내) 기술된 웹페이지나 문건은 찾기 어려움

## 1-2. 적용 분류체계

### ☐ 통계에서 사용하는 분류체계

○ 한국전력통계는 발전, 설비, 구입, 판매, 경영 외 주요지표 국제비교, 광복 후 한전 설립 전 주요 통계로 구성



- 발전 : 발전량을 주로 나타내며, 발전원별, 에너지원별, 발전소별로 구분
- 설비 : 발전(발전회사별, 행정구역별 설비용량), 송전(전압별, 설치형태별 송전선로), 변전(전압별, 행정구역별 변전설비) 배전(전압별, 행정구역별 배전선로)설비로 구분
- 구입 : 한전의 전력구입량, 구입금액, 구입단가를 나타내며, 구입형태별(전력시장, PPA), 발전회사별, 발전원별, 부하별로 구분
- 판매 : 한전의 판매전력량, 판매금액, 판매단가를 나타내며, 계약종별(주택용, 일반용, 교육용 등), 용도별(가정용, 서비스업, 제조업 등), 업종별, 행정구역별로 구분

구분	분류기준	집계 항목
행정구역	광역자치단체별	서울, 부산, 대구, 인천, 광주, 대전, 울산, 경기, 강원, 충북, 충남, 전북, 전남, 경북, 경남, 제주, 세종
연료	에너지통계의 작성 등에 관한 규정 신재생에너지법	원자력, 석탄, LNG, 유류(석유), 수력, 신재생에너지 (태양광, 풍력, 바이오에너지, 폐기물에너지, 연료전지 등)
업종	제10차 한국표준산업 분류기준	식료품, 음료, 담배, 섬유제품, 의복·액세서리·모피제품, 가죽·가방·신발, 목재·나무제품, 펄프·종이·종이제품, 인쇄·기록매체, 코크스·연탄·석유정제품, 화학물질·화학제품, 의료용물질·의약품, 고무제품·플라스틱제품, 비금속 광물제품, 1차 금속, 금속가공제품, 전자·영상·음향·컴퓨터·통신장비, 의료·정밀·광학·시계, 전기장비, 기타기계·장비, 자동차·트레일러, 기타 운송장비, 가구, 기타제품, 산업기계·장비수리

- 경영 : 한전의 경영분석 비율, 종업원수, 노동생산성, 재무상태표, 손익계산서, 자본금 변천으로 구성
  - 기타 : 발전설비, 발전량 등 주요지표 국제비교, 광복 후 한전 설립 전 주요 통계
- ☞ 적용 분류체계는 국내 기준을 따름 (국내 기준은 국제적으로 정확히 부합하지 않지만, 어느 정도는 따르는 것으로 알고 있음)
- ※ 국가마다 분류기준이 상이하어 국제기준에 대한 정의가 모호함

### 1-3. 보고양식 구성

#### □ 보고양식

- 한국전력통계는 1961년 조선전업 통계를 기본으로 작성하였으며, 양식에 큰 변화 없이 현재까지 이어져 오고 있음. 다만, 발전소 및 발전원 증가에 따라 항목/분류 추가가 이루어지고, 2001년 전력산업 구조개편에 따라 전력구입부분이 추가되었으며, 표준산업 분류 변동에 따라 판매부분 항목/분류 추가가 이루어졌으나, 큰 차이가 난다고 볼 수 없음
- 전력산업구조개편은 2001년 4월 한전이 독점하고 있는 전력산업을 발전, 송전, 배전부분을 분리하여 경쟁체제로 전환을 목적으로 추진하였으며, 한전에서 발전부분만 분리되어 전력거래소와 6개 발전회사를 설립하였고, 한전은 송전, 배전부분을 운영하게 됨

- 표준산업분류는 산업 활동에 관련된 통계를 작성하는데 통일적으로 적용되는 기준이며, 2017년 1월 제10차 개정분류를 고시(통계청 고시 2017-13호)하였으며, 9차 개정분류와 대비하여 중분류 1개, 소분류 4개, 세분류 8개 등이 증가되었음
- 한국전력통계는 분류기준에 맞게 자체적으로 작성하였으며, 분류기준은 한국표준산업 분류 기준 등 법, 규칙 등을 따름

<붙임 #3> 한국전력통계(한전 홈페이지 엑셀파일 참고)

\* [www.kepco.co.kr](http://www.kepco.co.kr) (지식센터 > 전기자료 > 전력통계 > 한국전력통계)

## 1-4. 보고양식 변경 절차 및 변경 이력

### ☐ 보고양식 변경 절차나 방법

- 한전 전력통계시스템이 변경되지 않는 이상 변경 불가능

### ☐ 보고양식 변경 이력

- 보고양식 변경 이력 없음

## 2. 보고대상 및 통계작성 대상

### ☐ 보고대상 범위

- 발전분야 : 한국전력공사(도서발전), 6개 발전자회사, 민간 발전사업자 등 발전사업자  
※ 자가용발전은 포함하지 않음
- 전력설비분야(발전설비) : 전력거래소
- 전력설비분야(송변전/배전설비), 전력구입분야, 전력판매분야, 경영관리분야 : 한국전력공사  
※ 구역전기사업자 등 자가발전 후 지역 내 판매하는 판매량은 포함하지 않음

### ☐ 보고대상 지역

- 국내(전국)

### ☐ 통계작성 대상

- 보고대상 범위, 지역과 동일
- 통계작성 범위

부문별	발전자회사 (6개사)*	민간발전 6개사**	기타(민간발전 포함)			
			구역전기	집단에너지	신재생발전	상용자가발전
발전	발전량		-	-	-	-
송전	전력 구입량		전력구입량			***

\* 발전자회사(6개사) : 한국수력원자력, 남동, 중부, 서부, 남부, 동서발전

\*\* 민간발전사(6개사) : 한국수자원공사, 포스코에너지, GS EPS, GS 파워, GS 동해, CGN

\*\*\* 상용자가 발전업체 : 자체 전력 사용 후 남은 전력을 한전과 거래 가능

☞ '01년도 이전에는 한전 발전자회사의 발전설비 및 발전량이 98%이상으로 민간발전사의 발전량은 송전량으로 사용해도 큰 오차가 없었으나, 최근 민간발전사 발전량이 25%이상 점유함에 따라 민간발전사 발전량 확보를 추진하였으나, 민간발전사는 발전량이 수입과 관련되므로 제공하기를 꺼려하여 민간발전사는 전력구입량을 발전량으로 대체하여 사용하고 있음

### 3. 통계작성 개편

#### □ 통계 개편 검토

- 특별히 문서화하여 검토한 내용은 없으며, 통계의 정확성, 적합성을 위해 통계데이터의 정확성을 검토함
  - 과거 열공급하는 복합화력이 소수였을때는 열공급 복합화력의 발전량이 정확하였으나, 민간발전소 증가에 따라 열공급은 부정확해져서 복합화력 전력량으로 통일함
  - 신재생 및 집단에너지 증가에 따라 신재생에너지와 집단에너지를 분리하여 작성
  - 신재생에너지 통계의 요구가 많아짐에 따라 한전에서 집계한 신재생 자료를 사용자들이 원하는 행정구역별, 에너지원별로 분류
- 에너지통계 작성기관간 협의회(에너지통계실무협의회, 신재생에너지통계실무회의)를 통하여 담당자들의 의견을 수렴하여 한국전력통계에 반영
- 시간의 흐름에 따라 과거의 통계 분류 형태는 사용자들의 다양한 요구사항을 반영하기에 힘들. 따라서 다수 사용자의 요구사항에 부합되도록 통계 양식을 변경하여 공표하는 것이 통계를 발전시키는 것이라 생각됨

※ 에너지원별 발전설비, 발전량

발전원 에너지원	수력				기력				복합화력				원자력	신재생	집단	내연력	총계
	일반	양수	소수력	계	무연탄	유연탄	중유	LNG	계	LNG	유류	계					
양수																	
무연탄																	
유연탄																	
유류																	
LNG																	
원자력																	
소계																	
수력																	
태양에너지																	
풍력																	
해양에너지																	
바이오																	
폐기물																	
매립가스																	
부생가스																	
연료전지																	
석탄액화가스																	
신재생 계																	
총계																	

※ 행정구역별 발전설비, 발전량

발전원 행정구역	발전설비(kW)								발전량(kW)							
	원자력	석탄		LNG	신재생	유류	양수	계	원자력	석탄		LNG	신재생	유류	양수	계
		무연탄	유연탄							무연탄	유연탄					
서울																
부산																
대구																
인천																
광주																
대전																
울산																
세종																
경기																
강원																
충북																
충남																
전북																
전남																
경북																
경남																
제주																
총계																

※ 행정구역별 신재생에너지 발전설비, 발전량

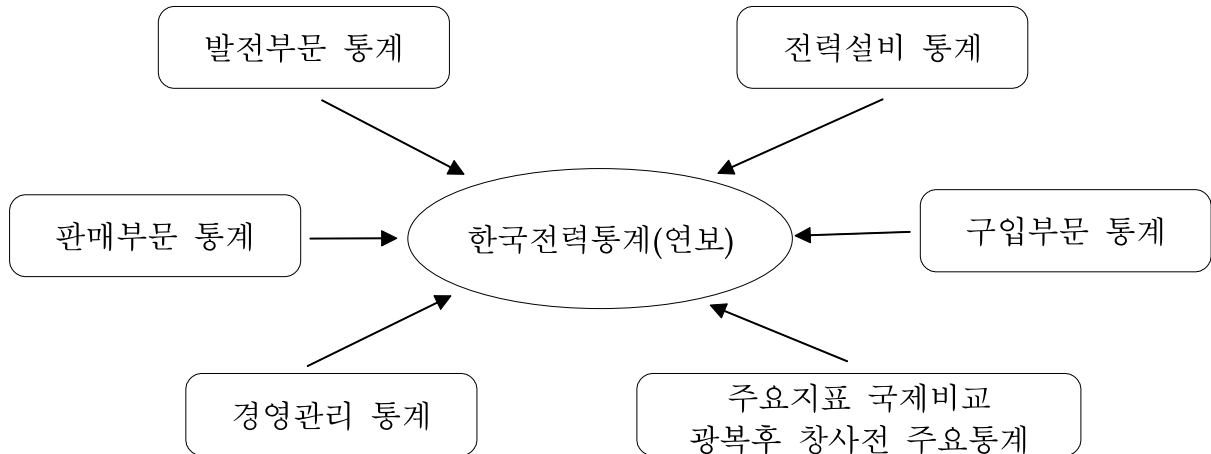
구분	발전설비(MW)							발전량(GWh)						
	수력	태양광	풍력	바이오	폐기물	기타	계	수력	태양광	풍력	바이오	폐기물	기타	계
서울														
부산														
대구														
인천														
광주														
대전														
울산														
세종														
경기														
강원														
충북														
충남														
전북														
전남														
경북														
경남														
제주														
총 계														

## IV. 자료수집

### 1. 자료수집 체계 및 절차

#### □ 자료수집 체계

##### ○ 한국전력통계 구성



##### ○ 한국전력통계 자료수집 체계

구분	자료 수집	자료 내검 및 취합	통계자료 작성 및 공표
월별	· 대내외 통계자료 요청/수신 - 발전 : 발전회사 - 송배전, 판매 : 한전 시스템	· 집계 & 검증	전력통계(월보)
분기별	· 분기 단위로 월별 실적 정리	· 소급 변경분 최종 확정 · 월보 확정 후 통계자료 추가	-
반기별	· 반기 단위로 분기 실적 정리	· 현황, 실적 요약 및 도표화	Kepeco in Brief (반기)
연별	· 연간 실적 정리	· 부문별 경영실적, 영문 병기 · 그룹사 및 처실별 실적 취합	한국전력통계 (연보) 전력그룹사 경영실적

#### □ 한국전력통계 수집 내용

##### ○ 발전 및 발전설비

- 발전소별 발전설비용량
- 발전소별 발전종류 (일반수력, 양수, 소수력, 무연탄, 유연탄, 중유, LNG, 복합화력, 원자력, 신재생, 집단에너지, 내연력 등)
- 발전소별 행정구역 (서울, 부산, 대구, 인천, 광주, 대전, 울산, 세종, 경기, 강원, 충북, 충남, 전북, 전남, 경북, 경남, 제주)

- 발전소별 발전량, 최대전력, 연료사용량 (한국수력원자력, 남동, 중부, 서부, 남부, 동서, 수자원공사, 포스코에너지, GS EPS, GS 파워, GS 동해, CGN울춘)
- 발전소별 소내전력량 (한국수력원자력, 남동, 중부, 서부, 남부, 동서)
- 발전소별 송전단전력량
- ☞ 평균전력(발전량/역일시간), 부하율(평균전력/최대전력×100), 이용률(평균전력/시설용량×100), 소내전력률(소내전력량/발전량×100)을 계산하여 작성
- 발전소별 사용열량, 발열량
- 화력발전소 열효율
- 설비 (송변전, 배전, 정보통신설비)
  - 송전설비 회선길이, 전체 길이, 전선연장(765kV, 345kV, 154kV, 180kV), 지지물(철탑, 철주, 콘크리트주, 목주, 철타), 애자류(볼소켓, 폴리머 등)
  - 변전소수, 변압기 용량(765kV, 345kV, 154kV, 66kV, 22kV)
  - 전력용콘덴서
  - 지역본부별 변전설비현황(변전소수, 변압기 용량, 차단기수, 전력용콘덴서, 분로리액터)
  - 배전선로 길이, 전체길이(고압, 저압), 지지물(철탑, 철주, 콘크리트주, 목주, 강관주, FRP) 변압기(대수, 용량), 가스절연부하개폐기
  - 행정구역별 배전설비 현황(선로길이, 지지물, 변압기, 가스절연부하개폐기)
  - 정보통신설비(전송설비, 전산설비, 전력운전제어설비)
- 구입
  - 전력시장(구입량, 구입금액, 구입단가), PPA(구입량, 구입금액, 구입단가)
  - 발전회사별 구입량, 구입금액, 구입단가(한수원, 남동, 중부, 서부, 남부, 동서, 기타)
  - 발전원별 구입량, 구입금액, 구입단가(원자력, 유연탄, 무연탄, 유류, LNG/복합, 수력, 양수, 기타)
  - 부하별 구입량, 구입금액, 구입단가(기저, 일반)
  - PPA사업자 구입량, 구입금액, 구입단가
- 판매
  - 전력손실 추이(송전단 전력량, 배분전력량, 손실량, 배전판매량, 손실량, 종합손실량)
  - 계약종별 고객호수, 판매량, 판매금액(전력판매수입), 요금적용전력(주택용, 일반용, 교육용, 산업용, 농사용, 가로등, 심야)
  - 용도별 판매전력량(가정용, 공공용, 서비스업, 농림어업, 광업, 제조업)
  - 제조업종별 판매전력량(제10차 한국표준산업분류 개정으로 25개로 분류)
  - 행정구역별 고객호수, 판매전력량, 행정구역별 용도별 판매전력량
  - 판매단가

○ 경영관리 및 기타

- 경영분석비율, 종업원수, 노동생산성, 재무상태표, 손익계산서, 자본금변천
- 주요 지표 국제 비교, 광복 후 창사 전 주요 통계

□ 한국전력통계 자료수집 절차

○ 매월 초 전월 통계자료(잠정치)를 대내외 요청

사내	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전 : 도서발전시스템</li> <li>• 구입 : NPTS(New Power Trading System, 차세대 전력시장 분석 시스템)</li> <li>• 판매 : e-영업통계시스템</li> <li>• 기타(인사, 재무, 설비 등) : 처실별 담당자</li> </ul>
사외	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 발전설비 : 전력거래소</li> <li>• 발전량, 연료사용량 등 : 발전자회사(6개), 타사(6개)</li> </ul>

○ 매월 중 대내외 통계자료(잠정치) 수신

검증	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전, 구입, 판매 등 사내자료 : 시스템 집계로 특별한 검증절차 없음</li> <li>• 발전설비 : 전력거래소 자료가 기준이므로 검증절차 없음</li> <li>• 발전량 : 송전량과 비교하여 송전량보다 작거나, 발전량 송전량의 비율 <math>[(\text{발전량}-\text{송전량})/\text{발전량} \times 100]</math>가 10% 이상인 경우 예러발생 <ul style="list-style-type: none"> <li>※ 송전량(전력거래량)은 NPTS(New Power Trading System, 차세대 전력시장 분석 시스템)에서 받음</li> </ul> </li> <li>• 연료사용량 : 발열량이 없는데 연료사용량이 있거나, 반대로 연료사용량이 있는데 발열량이 있으면 예러 발생 <ul style="list-style-type: none"> <li>※ 구입, 판매, 기타 통계는 한전 내부에서 검증된 사항이 시스템으로 업로드 되기 때문에 발전부분만 검증함</li> </ul> </li> </ul>
확인요청	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 확인이 필요하거나 예러가 발생한 부분에 대해서 발전사 검증 요청</li> </ul>
검증확인	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 검증된 자료 취합</li> </ul>

○ 매월 20~30일경 전력통계 월보(잠정치) 작성

시스템입력	검증된 자료로 엑셀파일을 작성하여 시스템 입력
-------	---------------------------

○ 매분기+2개월 초 전(前)분기 통계자료(확정치)를 대내외 요청

※ 1~3월 전력통계 자료는 5월 초에 취합

사내	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전 : 도서발전시스템</li> <li>• 구입 : NPTS(New Power Trading System, 차세대 전력시장 분석 시스템)</li> <li>• 판매 : e-영업통계시스템</li> <li>• 기타(인사, 재무, 설비 등) : 처·실별 담당자</li> </ul>
사외	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 발전설비 : 전력거래소,</li> <li>• 발전량, 연료사용량 등 : 발전자회사(6개), 타사(6개)</li> </ul>

○ 매분기+2개월 중 대내외 통계자료(확정치) 수신

검증	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전, 구입, 판매 등 사내자료 : 시스템 집계로 특별한 검증절차 없음</li> <li>• 발전설비 : 전력거래소 자료가 기준이므로 검증절차 없음</li> <li>• 발전량 : 송전량과 비교하여 송전량보다 작거나, 발전량 송전량의 비율 <math>[(\text{발전량}-\text{송전량})/\text{발전량} \times 100]</math>가 10% 이상인 경우 에러발생 ※ 송전량(전력거래량)은 NPTS에서 받음</li> <li>• 연료사용량 : 발열량이 없는데 연료사용량이 있거나, 반대로 연료사용량이 있는데 발열량이 있으면 에러발생 ※ 구입, 판매, 기타 통계는 한전 내부에서 검증된 사항이 시스템으로 업로드 되기 때문에 발전부분만 검증함</li> </ul>
확인요청	확인이 필요하거나 에러가 발생한 부분에 대해서 발전사 검증 요청
검증확인	검증된 자료 취합

○ 매분기+2개월 말 전력통계 분기보(확정치) 작성

시스템입력	검증된 자료로 엑셀파일을 작성하여 시스템 입력
-------	---------------------------



○ 매년+3개월 중 한국전력통계(확정치) 대내외 확인 요청(매 분기 전력통계 자료 확인)

사내	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전 : 도서발전시스템</li> <li>• 구입 : NPTS(New Power Trading System, 차세대 전력시장 분석 시스템)</li> <li>• 판매 : e-영업통계시스템</li> <li>• 기타(인사, 재무, 설비 등) : 처실별 담당자</li> </ul>
사외	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 발전설비 : 전력거래소</li> <li>• 발전량, 연료사용량 등 : 발전자회사(6개), 타사(6개)</li> </ul>
<p>※ 분기발전량 및 연료사용량에 변경사항이 있는지 발전사마다 확인</p> <p>※ 구입, 판매, 기타 통계는 한전 내부에서 검증된 사항이 시스템으로 업로드 되기 때문에 연말기준으로 업데이트 함</p>	

○ 매년+4개월 초 한국전력통계(확정치) 검증

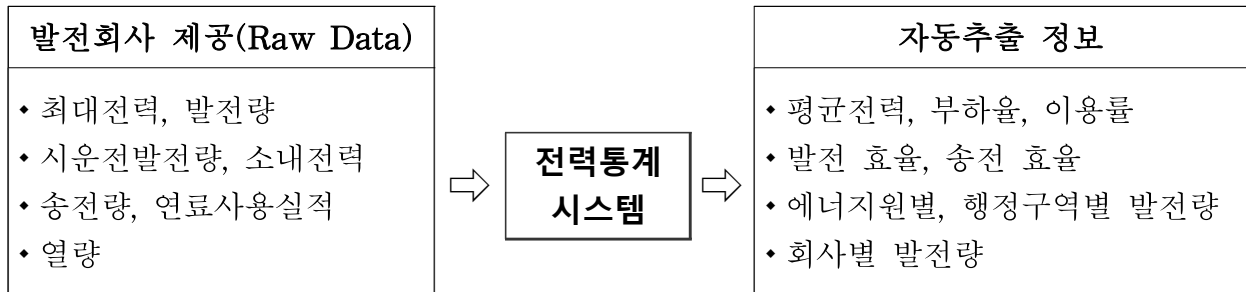
검증	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 도서발전, 구입, 판매 등 사내자료 : 시스템 집계로 특별한 검증절차 없음</li> <li>• 발전설비 : 전력거래소 자료가 기준이므로 검증절차 없음</li> <li>• 발전량 : 송전량과 비교하여 송전량보다 작거나, 발전량 송전량의 비율<math>[(\text{발전량}-\text{송전량})/\text{발전량} \times 100]</math>가 10% 이상인 경우 예러발생 <ul style="list-style-type: none"> <li>※ 송전량(전력거래량)은 NPTS에서 받음</li> </ul> </li> <li>• 연료사용량 : 발열량이 없는데 연료사용량이 있으면 예러발생, 반대로 연료사용량이 있는데 발열량이 있으면 예러발생</li> <li>• 화력발전소 발열량 : 석탄은 5,000~6,000kcal/kg, 유류는 10,000kcal/ℓ, LNG는 13,000kcal/kg 내외의 값에서 오차범위 10%이상인 경우 예러 발생</li> <li>• 이용률 : 이용률 30~100% 이외의 범위인 경우 예러 발생(신재생 제외) <ul style="list-style-type: none"> <li>※ 구입, 판매, 기타 통계는 한전내부에서 검증된 사항이 시스템으로 업로드 되기 때문에 발전부분만 검증함</li> </ul> </li> </ul>
확인요청	확인이 필요하거나 예러가 발생한 부분에 대해서 발전사 검증 요청
검증확인	검증된 자료 취합

○ 매년+5개월 초 한국전력통계(확정치) 작성

시스템자료와 비교 작성	전력통계를 작성하며 축적된 전력통계 시스템의 자료를 항목, 분류별로 추출하여 한국전력통계 작성 (전년도 데이터와 비교하며 작성)
--------------	---

□ 최초 보고자 단계에서 전산입력, 오류점검

- 월별 발전실적을 전력통계시스템에 입력하여 분기, 반기 및 연간실적을 산출함
  - 분기별 전력통계 확정치 실적 입력(월별로 입력)



- 자료 입력 : 한전 전력통계시스템에 입력(한전 사내시스템)
  - PowerPia → 경영자정보 → 전력거래·통계 → 전력통계시스템 클릭
- 해당 월 선택 후 시스템 입력
  - xls(엑셀)파일을 txt(텍스트) 파일로 변경

○ 전력통계시스템 메뉴 구성

구분			단위프로세스
대분류	중분류	소분류	
전력통계시스템	발전설비입력	-	발전설비 조회
			발전설비 상세 조회
			발전설비 수정
			발전설비 업로드
	기준정보관리	-	기준정보 조회
			기준정보 상세 조회
			기준정보 수정
			기준정보 업로드
	발전실적관리	-	발전실적 조회
			발전실적 상세 조회
			발전실적 수정
			발전실적 업로드
			발전실적 마감
	전력통계 (분기보) ※ 한국전력통계 일부포함	회사별 발전설비 현황	남동발전
			중부발전
			서부발전
			남부발전
			동서발전
			한수원
			한전(도서)
		-	발전설비 현황
			발전소별 최대전력
			발전소별 평균전력
			발전소별 발전량
			에너지원별 발전설비 및 발전량
			행정구역별 발전설비 및 발전량
			회사별 발전량
			발전소별 소내전력량
			발전소별 송전단전력량
			발전소별 부하율
			발전소별 이용률
			화력발전소별 열효율(발전단)
			화력발전소별 열효율(송전단)
			화력발전소별 연료사용 실적

구분			단위프로세스
대분류	중분류	소분류	
전력통계시스템	전력통계월보 ※ 한국전력통계 일부포함	발전	에너지원별 설비용량
			에너지원별 발전량
			발전설비용량(발전원별)
			발전설비용량(발전회사별)
			발전설비용량(에너지원별)
			발전설비용량(행정구역별)
			발전량(발전원별)
			발전량(발전회사별)
			발전량(에너지원별)
			발전량(행정구역별)
			연료사용량(발전원별)
			연료사용량(에너지원별)
		구입	전력거래실적 종합
			전력거래실적(발전원별)
			전력거래실적(발전회사별)
			전력거래실적(가격&단가)
			전력거래실적(PPA)
			전력판매실적 종합
		판매	계약종별 판매전력량
			계약종별 수용호수
			계약종별 판매수입
			용도별 판매전력량
			용도별 수용호수
			용도별 판매수입
			행정구역별 판매전력량
			행정구역별 수용호수
			행정구역별 판매수입
			행정구역별 계약종별 판매전력량
			산업분류별 판매전력량
			산업분류별 행정구역별 판매전력량

○ 발전설비 입력

- 전력거래소에서 받은 '발전기 세부현황' 엑셀파일을 전력통계시스템 양식에 맞게 작성 후 탭으로 분리된 텍스트 파일로 저장하여 발전설비 입력(마스터 업로드)
- 데이터 저장 후 데이터 검증
- 만약 몇 개의 발전기에서 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(상세수정)

○ 기준정보 입력

- 기준정보 작업이란 발전설비와 연계된 기준정보(행정구역, 에너지원, 발전회사 등)를 입력시키는 작업임
- 발전설비와 마찬가지로 텍스트 파일로 저장하여 기준정보 입력(마스터 업로드)
- 대부분 발전설비에 입력이 되어 있으나, 상용자가 발전 등 발전설비에 포함되어 있지 않은 발전기의 송전량이 존재하기 때문에 필수적으로 작업해야 함

※ 송전량은 NPTS와 e-PPA시스템에서 읽어옴

- 데이터 검증 : 데이터 검증절차 수행
- 만약 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(발전설비 수정과 동일)

○ 발전량 입력

- 한전의 6개 발전자회사와 메이저 6개 타 발전사의 발전량 자료를 엑셀로 통합
- 한전의 도서발전 전력량을 시스템에서 읽어옴(현재는 시스템 개선으로 엑셀 수작업)
- 통합된 발전량 자료를 마스터 업로드
- 데이터 검증 : 데이터 검증절차 수행
- 만약 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(발전실적 수정)

○ 발전실적 마감처리

- 더 이상 수정사항이 없는 경우 발전실적을 마감 처리하여 수정되지 않도록 함

○ 발전실적 이관처리

- 발전원별, 발전회사별, 에너지원별, 행정구역별 발전량 등 주요 통계값이 일치되는지 여부를 확인 ☞ 이관 후 발전실적 작업완료 확인

○ 구입량, 판매량 추출(→ 시스템 담당자) ☞ 통계 작성양식에 맞게 시스템에서 추출

○ 전력통계 월보, 한국전력통계 작업

## 2. 자료수집을 위한 교육

### □ 보고담당자를 대상으로 교육 시행

○ 통계시스템 개선 등 변경사항 발생 시 실무회의 시행

※ 전력통계의 신뢰성 확보를 위해서는 오류 검증 방법 등을 유선상으로 공유하고, 시스템 개선 (입력 방식 변경) 등의 사유가 있는 경우 교육을 시행함

### 3. 현장관리

#### ☐ 보고 완료시점 미준수시 조치방안

- 유선독촉 및 공문발송

☞ 담당자 보고기일 착오 등 사소한 건으로 유선 통화 시 즉각 조치됨

※ 모자회사간 또는 협약으로 담당자가 미준수하는 경우는 없음

#### ☐ 주요 항목별 기입요령 및 유의사항

- 해당 항목이 많아 유의사항은 항목별 단위 확인 철저

#### ☐ 주요 질의 응답·오류사례 축적 및 관리 방법

- 발전사에서 타 발전에 관련된 사항 요청 ☞ 한전 홈페이지의 전력통계 월보 참고 안내
- 오류 발생 시 전력통계시스템 개선을 통한 해결

## V. 자료처리

### 1. 자료입력 표준화

#### ☐ 자료 코딩 방법 및 내용

- 전력통계는 전력거래소, 발전사에서 받은 엑셀자료를 취합하고 시스템 입력하기 전에 코드를 입력하는데, 발전원, 발전원 상세, 행정구역, 발전사명으로 분류
  - 코드입력은 발전원, 행정구역 입력 시 엑셀에서 자동 변환토록 설정되어있음
- ※ 구입, 판매 통계자료는 한전 15개 지역본부 및 예하 사업소에서 올라오는 자료를 ICT센터에서 취합하는 자료로 자료처리 방법 확인이 곤란하여 발전 부분만 명시함

#### ☐ 분류코드(코드체계)

- 발전기는 발전원에 의해서 분류되며, 코드번호는 다음과 같음

순번	코드번호	발전원	순번	코드번호	발전원
1	10	원자력	7	16	신재생
2	11	수력	8	17	복합
3	12	양수	9	18	LNG
4	13	석탄	10	19	기타
5	14	국내탄	11	30	화력
6	15	유류	12	40	집단에너지

- 발전원별 상세 분류 코드(각 발전원을 상세 분류하여 세밀한 분류를 할 수 있게 함)

순번	상세코드	발전원(상세)	순번	상세코드	발전원(상세)
1	0009	일반수력	20	0061	무연탄
2	0010	소수력	21	0062	유연탄
3	0020	풍력	22	0063	유류
4	0021	해양에너지	23	0064	LNG
5	0022	고형연료(RDF)	24	0065	복합화력(LNG)
6	0023	우드펠릿	25	0066	복합화력(열공급)
7	0024	바이오SRF	26	0067	내연(유류)
8	0025	바이오중유	27	0068	복합화력(유류)
9	0026	감압정제유	28	0069	원자력
10	0027	부생연료유	29	0070	집단(LNG)

순번	상세코드	발전원(상세)	순번	상세코드	발전원(상세)
11	0028	RDF	30	0071	태양열
12	0029	오리멸전	31	0072	기타상용
13	0030	폐기물에너지	32	0073	신재생 에너지원
14	0031	매립가스	33	9900	집단(LNG복합)
15	0032	바이오	34	9910	집단(석탄)
16	0033	부생가스	35	9920	집단(유류)
17	0040	태양광	36	9930	수열
18	0050	연료전지	37	9940	지열
19	0060	양수수력	38	9950	석탄액화가스

○ 발전기의 행정구역은 다음과 같이 분류됨 (광역지자체 단위로 자료 수집, 시스템 입력)

순번	코드번호	행정구역명	순번	코드번호	행정구역명
1	11	서울	10	33	충북
2	21	부산	11	34	충남
3	22	대구	12	35	전북
4	23	인천	13	36	전남
5	24	광주	14	37	경북
6	25	대전	15	38	경남
7	26	울산	16	39	제주
8	31	경기	17	41	세종
9	32	강원	18	99	기타



## □ 보고자료의 전산입력 방법

- 엑셀자료를 텍스트파일로 변환하여 전력통계시스템에 입력

### < 전력통계시스템 입력전(엑셀파일) >

연월	발전기명	발전기종	소재지	최대전력	피크발생시 최대전력(kW)	총발전량	소내량	송전량	양수전량	시운전량	감소전량	발공량	연료-무	연료-유	연료-1C	연료-2C
201812	2000071116 삼운태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7164	0	7164	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071117 문봉리(주)시온태양광발전소	OTHE	기타	0	0	83498	0	83498	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071118 수니에너지태양광	OTHE	기타	0	0	6701	0	6701	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071119 벽도태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7538	0	7538	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071120 가나 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6067	0	6067	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071121 원진태양광발전소	OTHE	기타	0	0	5549	0	5549	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071122 HM태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6780	0	6780	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071123 송림 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	8371	0	8371	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071124 광양송라발전소	OTHE	기타	0	0	2961	0	2961	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071125 메가이엔지태양광발전소	OTHE	기타	0	0	25920	0	25920	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071126 인혜태양광발전소	OTHE	기타	0	0	5933	0	5933	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071127 김동3호 태양광	OTHE	기타	0	0	9070	0	9070	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071128 비래2호 태양광	OTHE	기타	0	0	9307	0	9307	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071129 (주)신촌5호 태양광	OTHE	기타	0	0	9572	0	9572	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071130 마운틴태양광발전소	OTHE	기타	0	0	2500	0	2500	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071131 굴라라 EN51호	OTHE	기타	0	0	8997	0	8997	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071132 해안 태양광	OTHE	기타	0	0	10157	0	10157	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071133 유상 태양광	OTHE	기타	0	0	9628	0	9628	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071134 씨드솔리 태양광	OTHE	기타	0	0	8793	0	8793	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071135 메이지다이태양광	OTHE	기타	0	0	4543	0	4543	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071136 일심3호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7878	0	7878	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071137 원심4호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7467	0	7467	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071138 일심5호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6260	0	6260	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071139 일심송라태양광발전소	OTHE	기타	0	0	8396	0	8396	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071140 독신 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	17213	0	17213	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071142 광미사태양광발전소	OTHE	기타	0	0	1368	0	1368	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071143 (주)케이와이에너지	OTHE	기타	0	0	58018	0	58018	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071144 재송1호태양광	OTHE	기타	0	0	6240	0	6240	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071145 재송2호태양광	OTHE	기타	0	0	6440	0	6440	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071147 누리태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7723	0	7723	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071148 (주)글라루에너지	OTHE	기타	0	0	61913	0	61913	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071149 두리태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7340	0	7340	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071150 영신 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	61466	0	61466	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071151 삼교태양광4호	OTHE	기타	0	0	9645	0	9645	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071152 삼교태양광1호	OTHE	기타	0	0	9960	0	9960	0	0	0	0	0	0	0	0

### < 전력통계시스템 입력파일(텍스트파일) >

연월	발전기명	발전기종	소재지	최대전력	피크발생시 최대전력(kW)	총발전량	소내량	송전량	양수전량	시운전량	감소전량	발공량	연료-무	연료-유	연료-1C	연료-2C
201812	2000071116 삼운태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7164	0	7164	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071117 문봉리(주)시온태양광발전소	OTHE	기타	0	0	83498	0	83498	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071118 수니에너지태양광	OTHE	기타	0	0	6701	0	6701	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071119 벽도태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7538	0	7538	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071120 가나 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6067	0	6067	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071121 원진태양광발전소	OTHE	기타	0	0	5549	0	5549	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071122 HM태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6780	0	6780	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071123 송림 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	8371	0	8371	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071124 광양송라발전소	OTHE	기타	0	0	2961	0	2961	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071125 메가이엔지태양광발전소	OTHE	기타	0	0	25920	0	25920	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071126 인혜태양광발전소	OTHE	기타	0	0	5933	0	5933	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071127 김동3호 태양광	OTHE	기타	0	0	9070	0	9070	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071128 비래2호 태양광	OTHE	기타	0	0	9307	0	9307	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071129 (주)신촌5호 태양광	OTHE	기타	0	0	9572	0	9572	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071130 마운틴태양광발전소	OTHE	기타	0	0	2500	0	2500	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071131 굴라라 EN51호	OTHE	기타	0	0	8997	0	8997	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071132 해안 태양광	OTHE	기타	0	0	10157	0	10157	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071133 유상 태양광	OTHE	기타	0	0	9628	0	9628	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071134 씨드솔리 태양광	OTHE	기타	0	0	8793	0	8793	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071135 메이지다이태양광	OTHE	기타	0	0	4543	0	4543	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071136 일심3호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7878	0	7878	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071137 원심4호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7467	0	7467	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071138 일심5호태양광발전소	OTHE	기타	0	0	6260	0	6260	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071139 일심송라태양광발전소	OTHE	기타	0	0	8396	0	8396	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071140 독신 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	17213	0	17213	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071142 광미사태양광발전소	OTHE	기타	0	0	1368	0	1368	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071143 (주)케이와이에너지	OTHE	기타	0	0	58018	0	58018	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071144 재송1호태양광	OTHE	기타	0	0	6240	0	6240	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071145 재송2호태양광	OTHE	기타	0	0	6440	0	6440	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071147 누리태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7723	0	7723	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071148 (주)글라루에너지	OTHE	기타	0	0	61913	0	61913	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071149 두리태양광발전소	OTHE	기타	0	0	7340	0	7340	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071150 영신 태양광발전소	OTHE	기타	0	0	61466	0	61466	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071151 삼교태양광4호	OTHE	기타	0	0	9645	0	9645	0	0	0	0	0	0	0	0
201812	2000071152 삼교태양광1호	OTHE	기타	0	0	9960	0	9960	0	0	0	0	0	0	0	0

○ 발전설비 입력

- 전력거래소에서 받은 '발전기 세부현황' 엑셀파일을 전력통계시스템 양식에 맞게 작성 후 탭으로 분리된 텍스트 파일로 저장하여 발전설비 입력(마스터 업로드)
- 데이터 저장 후 데이터 검증
- 만약 몇 개의 발전기에서 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(상세수정)

○ 기준정보 입력

- 기준정보 작업이란 발전설비와 연계된 기준정보(행정구역, 에너지원, 발전회사 등)를 입력시키는 작업임
- 발전설비와 마찬가지로 텍스트파일로 저장하여 발전설비 입력(마스터 업로드)
- 대부분 발전설비에 입력이 되어 있으나, 상용자가 발전 등 발전설비에 포함되어 있지 않은 발전기의 송전량이 존재하기 때문에 필수적으로 작업해야 함

※ 송전량은 NPTS와 e-PPA시스템에서 읽어옴

- 데이터 검증 : 데이터 검증절차 수행
- 만약 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(발전설비 수정과 동일)

○ 발전량 입력

- 한전의 6개 발전자회사와 메이저 6개 타발전사의 발전량 자료를 엑셀로 통합
- 한전의 도서발전 전력량을 시스템에서 읽어옴(현재는 시스템 개선으로 엑셀 수작업)
- 통합된 발전량 자료를 마스터 업로드
- 데이터 검증 : 데이터 검증 절차 수행
- 만약 오류가 있으면 각 발전기를 찾아서 수정함(발전실적 수정)

□ 입력 매뉴얼(지침서)

- 붙임 : 전력통계 및 경영분석 업무 절차서 1부, (전력경영분야) 전력통계시스템 1부

## 2. 자료내검

□ 중복, 누락 등에 대한 확인 및 보완 방안

- 발전기 번호로 시스템에 입력되어 중복, 누락 시 에러 발생

- 발전설비의 경우 총량이 변경되어, 기준인 전력거래소 발전설비와 맞지 않게 됨
- 발전량의 경우 중복, 누락되면 이용률, 발열량, 송전량에서 차이가 발생함

☞ 검증 확인 후 시스템에 입력해야 에러가 발생하지 않으며, 중복, 누락될 경우 검증에서 에러가 발생함

□ 자료 보안을 위해 시스템 점검 수행(현장 내검)

○ 점검항목

가. 일일점검

번호	점검항목	점검결과		비정상내용
		정상	비정상	
1	전력통계 프로세스 체인 점검			
2	PPA DBCO 정상 여부			
3	PTS DBCO 정상 여부			
4	도서전력시스템 DBCO 정상 여부			
5	전력통계시스템 화면 점검			

(1) 전력통계 프로세스 체인 점검(실행 시에만 확인)

- T-CODE : RSPCM

- CHAIN명 : [전력통계 공통] 0.설비용량 및 발전량

(2) PTS DBCO 정상 여부

- T-CODE : DB02

- Remote Database Connections : PPAS

(3) PPA DBCO 정상 여부

- T-CODE : DB02, Remote Database Connections : NPTS

(4) 도서전력시스템 DBCO 정상 여부

- T-CODE : DB02, Remote Database Connections : BKMS

(5) 전력통계시스템 화면 점검

- URL : EP > 파워피아 > MIS(손익전망) > 전력통계

나. 월간점검

번호	점검항목	점검결과		비정상내용
		정상	비정상	
1	데이터 필터 조건 세팅 및 ETL 수행			
2	마감처리 여부 확인			
3	정형장표 데이터 검증			

(1) 담당자 요청에 따라 월별 또는 분기별 /조건별 ETL 수행

- 최종 데이터 제공자(Multicube) : ZMDEPS002 ~ ZMDEPS007

- DTP 필터(ZTSEP060 Table 데이터)변경

※ 필터 조건은 현업담당자 요구사항에 따라 결정함

설비용량 및 발전량, 구입량, 판매량 등 ETL 시기가 다를 수 있음

- 설비용량 및 발전량 체인 실행 : ZEPSPROCHN006

- 전력구입량 체인 실행 : ZEPSPROCHN011
- 전력판매량 체인 실행 : ZEPSPROCHN012

## (2) 마감

- 마감 기능은 설비용량 및 발전량의 최종확정을 의미. 마감 후 마감 취소 기능이 있으며, 마감 취소의 경우 기준정보부터 재입력을 해야 함
- 마감 취소 기능은 최초 ETL DATA를 마감 정보제공자에 업로드 함

## (3) 데이터 검증

- 최초에 발전량이 없어서 설비용량만 검증. 월보(설비용량) 4개 화면의 합 검증
- 마감 후 속보(발전량) 및 분기보(에너지원별 실적 및 행정구역 실적) 검증

## 다. 패스워드 점검 및 변경

- TCODE : RSA1
- 작업경로 : RSA1 → 소스시스템 → 연결매개변수
- 패스워드 변경 후, DBCO 정상여부 확인

## □ 자료 내검 단계, 방법, 오류자료 처리 방법(입력 결과, 전산 내검)

- 발전설비의 경우 시스템에 입력 후 출력된 합계가 전력거래소 설비자료와 맞으면 1차 통과, 발전원별로 분류 후 전력거래소 발전원별 분류와 맞으면 통과
  - ☞ 다를 경우 시스템에서 각 발전기를 찾아서 수정함
- 발전량의 경우 검증 절차를 거쳐 오류가 있을 경우 수정
  - 발전량 : 송전량과 비교하여 송전량보다 작거나, 발전량 송전량의 비율 $[(\text{발전량}-\text{송전량})/\text{발전량}\times 100]$ 이 10% 이상인 경우 에러 발생
  - ※ 송전량(전력거래량)은 NPTS에서 받음
  - 연료사용량 : 발열량이 없는데 연료사용량이 있으면 에러 발생, 반대로 연료사용량이 없는데 발열량이 있으면 에러 발생
  - 화력발전소 발열량 : 석탄은 5,000~6,000kcal/kg, 유류는 10,000kcal/ℓ, LNG는 13,000kcal/kg 내외의 값에서 오차범위 10% 이상인 경우 에러 발생
  - 이용률 : 이용률 30~100% 이외의 범위인 경우 에러 발생(신재생 제외)
  - ☞ 검증 시 오류가 발생하지 않더라도 전년, 전월대비 10% 이상 차이 발생 시 또는 구입량과 5% 이상 발생 시 재검증 시행(폭염, 혹한 계절 제외)하며, 시스템으로 나온 결과를 비교하여 차이를 수작업으로 검증

□ 자료를 통계화시키기 위한 시스템 구축

○ 입력된 자료는 시스템상으로 다음과 같은 화면이 표현됨

- 통계에 자주 사용하는 내용을 쿼리로 만들어 조회 시 바로 화면으로 보일 수 있도록 구성

순번	화면명	쿼리명
1	남동발전 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A021
2	중부발전 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A026
3	서부발전 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A022
4	남부발전 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A024
5	동서발전 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A023
6	한수원 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A025
7	한전(도서) 발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_A027
8	발전설비 현황	ZA_ZMDEPS002_Q002
9	발전소별 최대전력	ZA_ZMDEPS002_A003
10	발전소별 평균전력	ZA_ZMDEPS002_A004
11	발전소별 발전량	ZA_ZMDEPS002_A005
12	에너지원별 발전설비 및 발전량	ZA_ZMDEPS002_A006_VER1
13	행정구역별 발전설비 및 발전량	ZA_ZMDEPS002_A007
14	회사별 발전량	ZA_ZMDEPS002_A008
15	발전소별 소내전력량	ZA_ZMDEPS002_A009
16	발전소별 송전단전력량	ZA_ZMDEPS002_A010
17	발전소별 부하율	ZA_ZMDEPS002_A011
18	발전소별 이용률	ZA_ZMDEPS002_A012
19	화력발전소별 열효율(발전단)	ZA_ZMDEPS002_A013
20	화력발전소별 열효율(송전단)	ZA_ZMDEPS002_A014
21	화력발전소별 연료사용사용실적	ZA_ZMDEPS002_A015
22	에너지원별 설비용량	ZA_ZMDEPS003_Q001_1
23	에너지원별 발전량	ZA_ZMDEPS003_Q002_1 ZA_ZMDEPS003_Q002_2
23	에너지원별 발전량	ZA_ZMDEPS003_Q002_3 ZA_ZMDEPS003_Q002_3_R ZA_ZMDEPS003_Q002_4 ZA_ZMDEPS003_Q002_4_R
24	발전설비용량(발전원별)	ZA_ZMDEPS004_Q001
25	발전설비용량(발전회사별)	ZA_ZMDEPS004_Q002
26	발전설비용량(에너지원별)	ZA_ZMDEPS004_Q003

순번	화면명	쿼리명
27	발전설비용량(행정구역별)	ZA_ZMDEPS004_Q004
28	발전량(발전원별)	ZA_ZMDEPS004_Q005
29	발전량(발전회사별)	ZA_ZMDEPS004_Q006
30	발전량(에너지원별)	ZA_ZMDEPS004_Q007
31	발전량(행정구역별)	ZA_ZMDEPS004_Q008
32	연료사용량(발전원별)	ZA_ZMDEPS005_Q001
33	연료사용량(에너지원별)	ZA_ZMDEPS005_Q002
34	전력거래실적 종합	ZA_ZMDEPS007_Q001
35	전력거래실적(발전원별)	ZA_ZMDEPS007_Q002
36	전력거래실적(발전회사별)	ZA_ZMDEPS007_Q003
37	전력거래실적(가격&단가)	ZA_ZMDEPS007_Q004
38	전력거래실적(PPA)	ZA_ZMDEPS007_Q005
39	전력판매실적 종합	ZA_ZMDEPS006_Q001
40	계약종별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q002
41	계약종별 수용호수	ZA_ZMDEPS006_Q003
42	계약종별 판매수입	ZA_ZMDEPS006_Q004
43	용도별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q005
44	용도별 수용호수	ZA_ZMDEPS006_Q006
45	용도별 판매수입	ZA_ZMDEPS006_Q007
46	행정구역별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q008
47	행정구역별 수용호수	ZA_ZMDEPS006_Q009
48	행정구역별 판매수입	ZA_ZMDEPS006_Q010
49	행정구역별 계약종별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q013
50	산업분류별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q011
51	산업분류별 행정구역별 판매전력량	ZA_ZMDEPS006_Q012
52	비정형분석	ZA_ZMDEPS002_A000_3

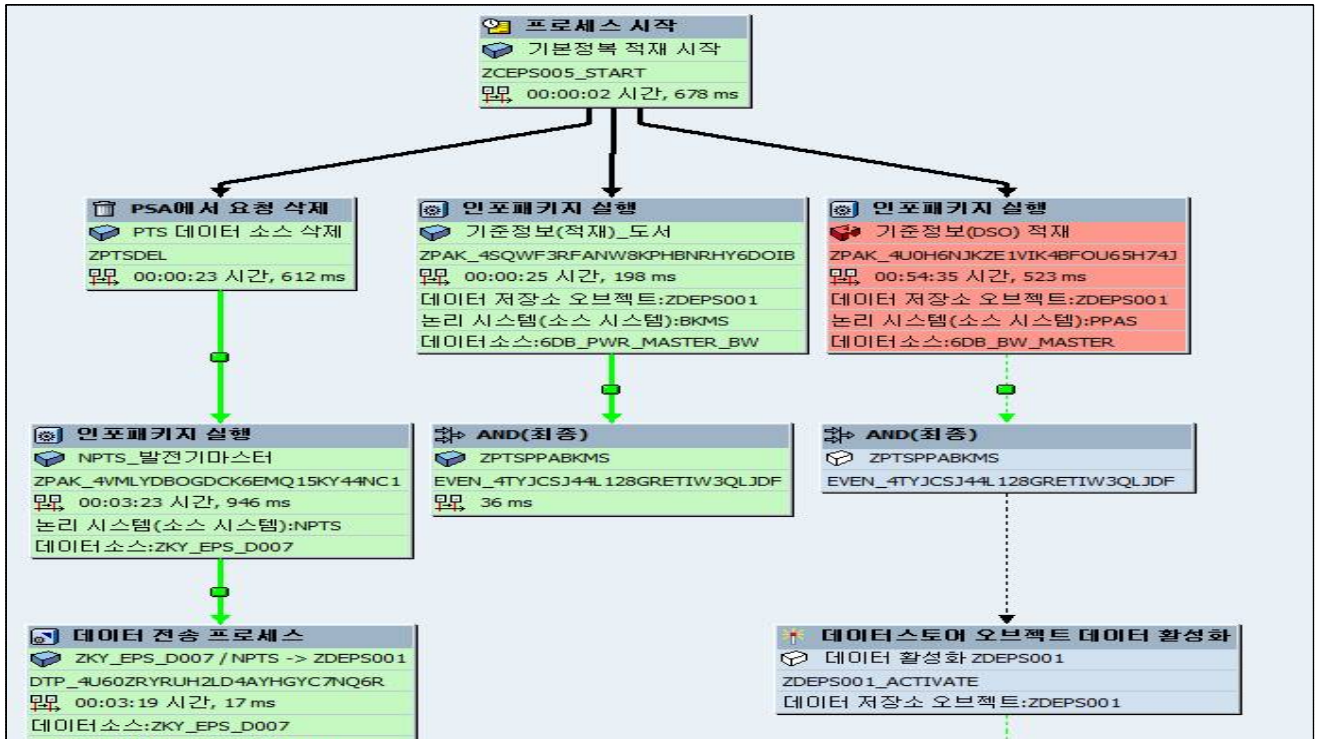
○ 입력된 자료가 다음과 같이 통계용으로 저장됨(DB화하여 저장)

순번	Table명	테이블한글명
1	ZDEPS001	기준정보[PTS/PPA/도서관리/Confinas
2	ZDEPS002	발전실적[PTS/PPA/도서관리/Confinas
3	ZDEPS003	기준정보 조회/쓰기
4	ZDEPS004	발전실적(조회/쓰기)

순번	Table명	테이블한글명
5	ZDEPS005	에너지원별 실적(적재용)
6	ZDEPS006	에너지원별 실적(조회/쓰기)
7	ZTSEP030	전력통계 데이터 입력로그
8	ZDEPS007	기준정보(마감)
9	ZDEPS014	발전실적/에너지원별 실적(마감)
10	ZDEPS009	에너지원별 발전량(마감)
11	ZDEPS010	PTS 원소스 데이터 이력관리
12	ZDEPS011	PPA 원소스 데이터 이력관리
13	ZDEPS012	도서전력 원소스 데이터 이력관리
14	ZDEPS013	Confinas 원소스 데이터 이력관리
15	ZDEPS015	기준정보 PPA 분류체계
16	ZDEPS016	발전실적/에너지원 실적 PPA 분류체계
17	ZDEPS008	발전실적+에너지원실적(집계)
18	ZDEPS017	에너지원/발전원별 발전량(마감)
19	ZDEPS018	에너지원/발전원별 설비용량(마감)
20	ZDEPS024	전력통계월보-계약종별 판매현황
21	ZDEPS025	전력통계월보-용도별 판매현황
22	ZDEPS026	전력통계월보-전력거래실적 종합
23	ZDEPS027	전력통계월보-발전원별 전력거래실적
24	ZDEPS028	전력통계월보-발전회사별 전력거래실적
25	ZDEPS029	전력통계월보-전력거래실적(가격&단가)
26	ZDEPS030	전력통계월보 - PPA 전력거래실적
27	ZDEPS019	전력통계월보-발전원별 2015년 이전
28	ZDEPS020	전력통계월보-에너지원별 2015년 이전
29	ZDEPS021	전력통계월보-발전회사별 2015년 이전
30	ZDEPS022	전력통계월보-연료-발전원별 2015년이전
31	ZDEPS023	전력통계월보-연료-에너지원별 2015년이전
32	ZTSEP060	전력통계 ETL 년월
33	ZTSEP050	전력통계 KPX 마스터

## □ 전력통계시스템 장애관리

### ○ 프로세스 체인 로그 확인



- TCODE : RSPC

- 빨간색 부분이 오류 발생 부분이며 더블클릭하여 상세 메시지 확인

- 로그 메시지를 바탕으로 장애 조치 후, 프로세스 체인 재실행

### ○ Runtime 오류 로그 확인

- TCODE : ST22

- 프로세스 체인의 보다 상세한 오류 내용은 해당 Transaction에서 확인 가능

### ○ 사용자 Excel Upload 시, 발생오류 처리 방법

- 입력 파일에 데이터가 없는 행이 포함된 경우

· 현상 : 입력 Excel 파일을 탭으로 분리된 txt 파일로 변환 저장 후 아래와 같이 데이터가 없는 행이 포함된 경우 Excel Upload 시 오류 발생

· 처리 방법 : 데이터가 없는 행 삭제 후 재 Upload

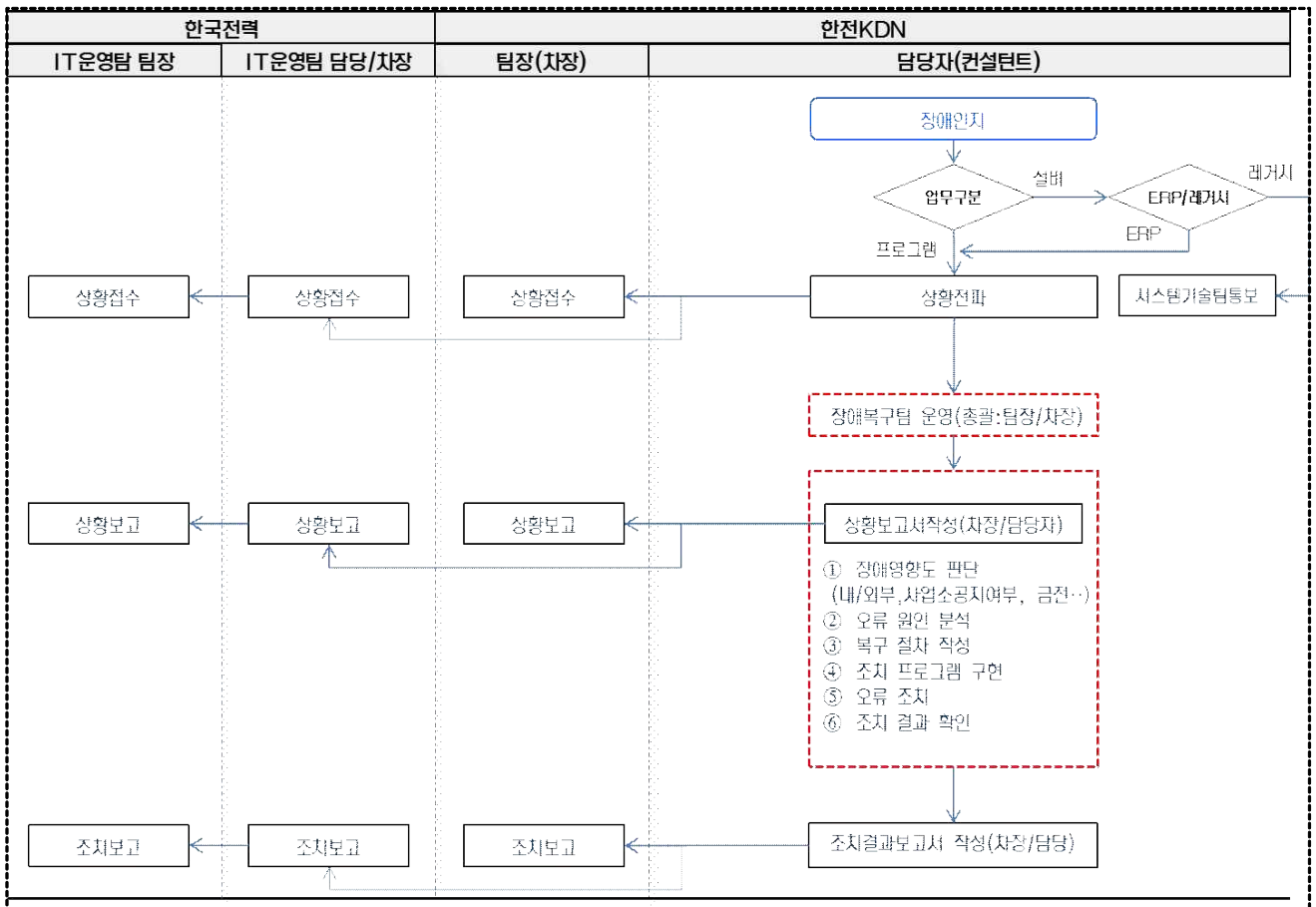
- 실제 데이터 입력이 안된 경우

· 현상 : Excel Upload 후 “정상처리 되었습니다” 메시지가 보였으나, 실제 데이터가 입력이 안된 경우 Excel Upload 처리 Logic에서 내부적 오류 발생으로 인해 실제 table에 insert 실패

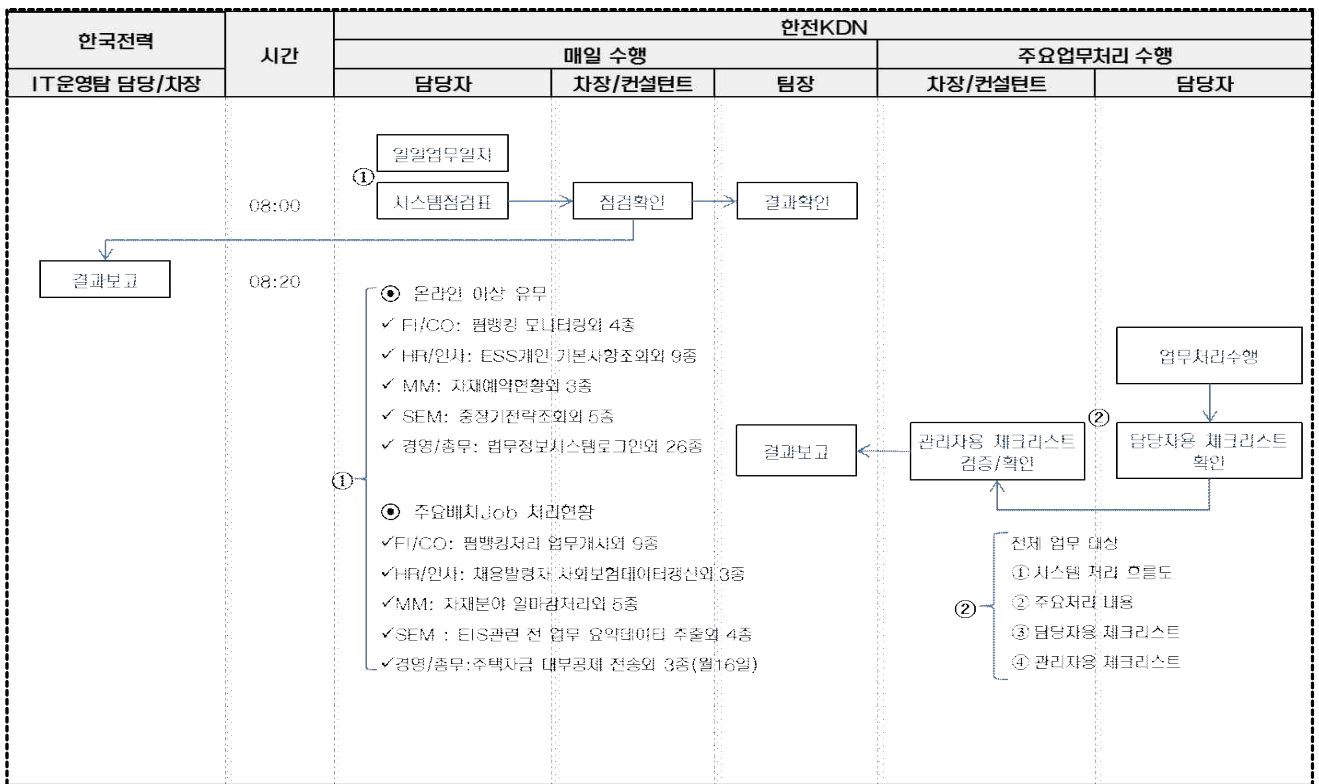
· 처리 방법 : 소스 Debugging를 통해 내부오류 파악 및 조치 후 재 Upload



## ○ 장애 보고 절차



## ○ 장애 사전예방 업무절차



### 3. 이상치 식별 및 처리

#### ☐ 이상치 식별 기준

- 검증 방법과 동일함(이상치 입력 시 시스템 에러 발생)

#### ☐ 이상치 처리 방법

- 발전사 확인

#### ☐ 이상치 처리 결과

- 전력통계 시스템에 반영, 한국전력통계 작성 시 반영

## VI. 통계공표 및 품질평가

### 1. 공표통계 및 해석방법

#### □ 주요 통계표, 그래프

○ 2024년도판 (2023년, 제93호) 한국전력통계(연보) 주요통계 지표종합

#### □ 주요 통계 지표 종합

Indicators of Major Statistics

구분	단위 Unit	1991	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Items	
발전설비 한전·자회사	kW	426,287	79,983,793	83,263,146	89,849,993	91,077,485	96,925,225	101,590,229	109,789,291	120,848,466	122,912,875	129,747,830	133,655,412	139,443,392	143,842,138	150,037,431 <sup>1)</sup>	Generating facilities KEPCO & Subsidiaries	
타사	kW	367,254	65,559,674	67,005,570	68,848,108	70,845,294	72,305,204	73,282,111	79,216,544	82,132,490	81,362,425	83,672,341	83,853,696	82,459,277	82,723,285	83,235,048	Other co.	
상용자가	kW	-	10,518,514	12,336,297	12,957,468	16,123,643	20,910,550	24,366,649	26,649,013	34,775,190	37,729,234	41,665,327	45,337,578	51,560,498	55,471,470	61,185,860	Non-utility in common use	
총발전량 한전·자회사	MWh	1,936,418	459,026,363	518,167,816	531,201,866	537,169,276	540,378,799	547,801,803	560,384,590	576,412,127	592,904,629	586,806,004	577,111,901	607,767,903	622,585,130	617,490,669	Gross generation KEPCO & Subsidiaries	
타사	MWh	1,772,321	435,384,166	443,409,223	448,516,180	448,756,663	442,914,458	432,758,183	436,314,042	426,484,068	418,327,451	409,069,939	394,522,245	400,373,182	408,441,461	391,570,543	Other co.	
상용자가 <sup>1)</sup>	MWh	-	38,433,844	52,670,709	58,364,028	66,710,267	78,494,632	94,756,654	103,906,393	126,741,534	151,520,206	152,823,960	155,963,475	175,412,367	185,507,861	195,345,011	Non-utility generation in common use <sup>1)</sup>	
소내전력량 %	%	89.337	19,371,717	19,689,178	20,154,366	20,463,269	20,257,068	23,782,283	21,504,884	21,707,139	21,371,528	21,572,766	21,135,360	21,254,113	22,081,218	20,976,475	Auxiliary use Aux-use factor	
양수발전량 순전력량 (양수제외)	MWh	-	3,662,630	4,256,763	4,789,137	5,408,107	6,644,037	4,823,507	4,716,403	5,476,612	5,105,659	4,587,619	4,351,010	4,855,815	4,911,837	4,324,790	Pumping storage Net generation	
송배전손실량 송배전손실률	MWh %	484,198 25.35	18,034,237 3.99	17,430,383 3.69	17,291,504 3.57	18,311,111 3.73	18,270,412 3.69	17,979,210 3.40	18,474,842 3.59	18,790,697 3.57	19,359,355 3.56	19,000,475 3.54	18,609,571 3.53	19,424,218 3.53	20,019,815 3.53	19,813,450 3.53	T&D losses Loss factor (T&D)	
판매전력량 주요성장률	MWh %	1,189,386 10.1	434,160,228 10.1	450,077,011 4.8	466,592,949 2.5	474,848,580 1.8	477,591,701 0.6	483,654,816 1.3	497,038,904 2.8	507,746,386 2.2	526,149,162 3.6	520,498,738 -1.1	509,269,715 -2.2	533,430,811 4.7	547,932,742 2.7	545,965,955 -0.4	Power sold Growth rate	
최대전력 %	%	385.686	71,308,000	73,137,000	75,387,000	76,522,000	80,154,000	78,790,000	85,183,000	85,133,000	92,478,000	90,314,000	89,091,000	91,141,000	94,509,000	93,615,000	Peak load	
평균전력 부하율	kW %	202,388 66.2	54,184,955 76.0	56,722,987 77.6	58,011,649 76.3	59,035,145 77.1	59,585,720 74.3	60,284,383 76.5	61,694,161 72.4	63,188,368 70.4	65,142,295 71.2	64,274,007 70.6	62,859,991 70.5	65,845,832 72.2	67,853,923 71.8	67,128,596 71.7	Average load Load factor	
이용률	%	55.1	73.3	73.9	70.2	68.0	63.9	61.7	58.3	54.0	54.7	51.3	48.7	49.1	49.1	46.5	Utilization plant factor	
판매단가	원/kWh	3.22	86.12	89.32	99.10	106.33	111.28	111.37	111.23	109.53	108.75	108.66	109.80	108.11	120.31	132.80	Average revenues per kWh sold	
고객호수	호	797,252	19,229,490	19,814,866	20,478,899	21,017,693	21,532,269	22,052,215	22,552,719	23,077,693	23,561,542	23,860,032	24,196,304	24,523,304	24,866,375	25,128,874	Customers	
종업원수	명	10,695	19,710	19,303	19,278	19,644	19,899	20,196	20,957	21,627	22,272	22,979	23,396	23,288	23,563	22,976	Employees	
납입자본금	백만원	3,836	3,207,839	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	3,209,820	Paid-in capital (Million won)
총자산 <sup>2)</sup>	백만원	13,393	129,517,794 (74,398,204)	136,467,890 (94,769,898)	146,152,820 (96,234,698)	155,527,334 (98,249,927)	163,708,289 (99,719,106)	175,257,359 (106,306,250)	177,837,042 (105,321,129)	181,788,515 (106,540,154)	185,249,061 (107,486,380)	197,597,792 (109,809,254)	203,142,111 (113,103,476)	211,123,727 (115,578,517)	234,804,994 (131,023,727)	239,714,965 (138,838,342)	244,421,000 (144,421,000)	Total assets (Million won) <sup>2)</sup>
연구1인당 전력생산량 <sup>3)</sup>	kWh/인	69	9,712 (10,279)	9,982 (10,397)	10,191 (10,633)	10,112 (10,504)	10,169 (10,573)	10,433 (10,778)	10,546 (10,947)	10,759 (11,204)	11,058 (11,489)	10,859 (11,317)	10,654 (11,135)	11,170 (11,770)	11,505 (12,143)	11,877 (12,831)	12,170 (13,233)	Generation per capita <sup>3)</sup>
연구1인당 전력소비량 <sup>4)</sup>	kWh/인	46	8,883 (9,300)	9,142 (9,557)	9,381 (9,764)	9,285 (9,676)	9,209 (9,698)	9,355 (9,953)	9,699 (10,104)	9,809 (10,320)	10,195 (10,642)	10,039 (10,519)	10,336 (10,840)	10,650 (11,249)	10,650 (11,248)	10,637 (11,233)	10,637 (11,233)	Consumption per capita <sup>4)</sup>

1) ( ) 내는 상용자가 발전량 중 자회사의 구입전력량

2) ( ) 내는 별도 재무제표 기준

3-4) ( ) 내는 상용발전 자체 소비량 포함분

1) Figures in ( ) are power sold of non-utility generation to KEPCO

2) Figures in ( ) are separate financial statement

3-4) Figures in ( ) include non-utility generation self-consumption in common use

○ 2024년도판 (2023년, 제93호) 한국전력통계(연보) 그래프

#### 1. 발전전력량 추이 Trends in power generation



구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
수력 (Hydro)	7,270	6,247	7,148	6,737	7,256	7,500
기력 (Steam)	237,498	220,918	189,426	191,575	188,477	180,143
복합 (Combined Cycle)	116,836	110,289	111,759	130,358	123,996	118,801
원자력 (Nuclear)	133,505	145,910	160,184	158,015	176,054	180,494
신재생 (New & Renewable)	27,177	30,526	31,057	39,102	47,266	50,456
집단 (Group)	47,033	46,058	45,567	48,326	49,159	47,959
내연력 (Internal Combustion)	528	579	405	491	570	390
기타 (Others)	-	1,367	4,940	1,181	1,172	1,173
상용자가 구입분 (Purchased Power)	799	1,146	1,676	1,024	451	1,131
사업자 (Public Utility)	570,647	563,040	552,162	576,809	594,400	588,047
상용자가 자비비 (Self Consumption)	22,258	23,766	24,950	30,958	28,185	29,444
합계	592,905	586,806	577,112	607,768	622,585	617,491

#### 2. 발전설비 추이 Trends in generating facilities



구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
수력 (Hydro)	6,490	6,508	6,506	6,541	6,513	6,517
기력 (Steam)	38,358	38,101	37,951	38,429	38,269	39,309
복합 (Combined Cycle)	31,224	32,846	33,013	33,013	33,013	34,038
원자력 (Nuclear)	21,850	23,250	23,250	23,250	24,650	24,650
신재생 (New & Renewable)	11,623	14,250	18,739	23,014	26,326	29,579
집단 (Group)	9,208	9,191	9,191	9,229	8,919	9,821
내연력 (Internal Combustion)	339	341	176	177	137	137
기타 (Others)	-	852	366	367	369	371
사업자 (Public Utility)	119,092	125,338	129,191	134,020	138,195	144,421
상용자가 자비비 (Non-Utility in Common use)	3,821	4,410	4,464	5,424	5,647	5,617
합계	122,913	129,748	133,655	139,443	143,842	150,037

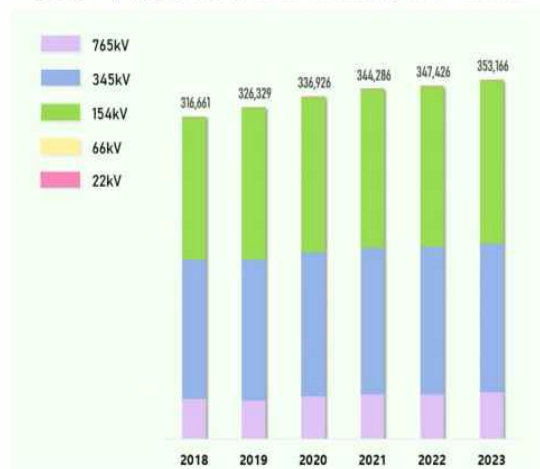
### 3. 송전 회선길이 추이 Trends in transmission Circuit length



(단위 : C-km)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
765kV	1,019	1,025	1,025	1,024	1,024	1,024
345kV	9,744	9,801	9,813	9,899	9,996	9,994
154kV	23,031	23,265	23,485	23,668	23,838	24,003
66kV	129	119	111	101	101	83
500kV(DC)	-	-	-	35	35	35
250kV(DC)	-	-	-	226	226	226
180kV(DC)	231	231	231	231	231	231
합계	34,155	34,440	34,665	35,184	35,451	35,596

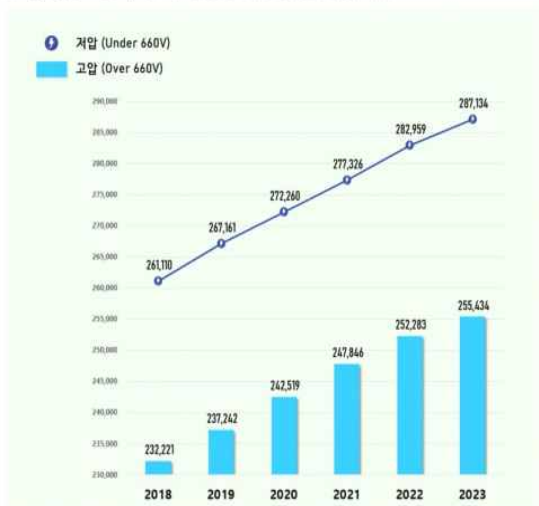
### 4. 변전설비 추이(변압기 용량) Trends in capacity of transformer



(단위 : MVA)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
765kV	39,116	38,117	42,110	44,110	44,110	46,110
345kV	137,610	138,597	141,570	144,070	144,970	146,470
154kV	139,761	149,381	153,020	156,000	158,240	160,480
66kV	80	140	120	-	-	-
22kV	94	94	106	106	106	106
합계	316,661	326,329	336,926	344,286	347,426	353,166

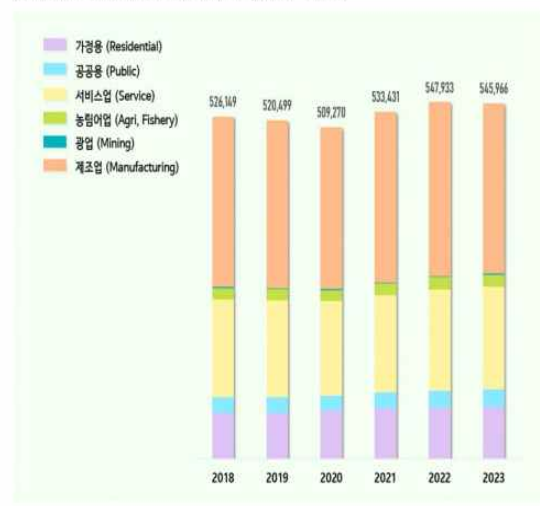
### 5. 배전선로 길이 추이 Trends in distribution line



(단위 : C-km)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
고압 (Over 660V)	232,221	237,242	242,519	247,846	252,283	255,434
저압 (Under 660V)	261,110	267,161	272,260	277,326	282,959	287,134
합계	493,331	504,403	514,779	525,172	535,242	542,567

### 6. 판매전력량 추이 Trends in power sales



(단위 : GWh)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
가정용 (Residential)	70,687	70,455	74,074	77,558	78,558	79,886
공공용 (Public)	24,569	24,458	23,623	25,026	26,218	26,604
서비스업 및 기타 (Service)	149,983	148,311	144,444	148,182	155,220	157,771
농림어업 (Agri. Fishery)	17,126	17,305	17,037	18,496	19,285	18,777
광업 (Mining)	1,478	1,493	1,552	1,807	1,759	1,709
제조업 (Manufacturing)	262,306	258,477	248,540	262,362	266,893	261,218
합계	526,149	520,499	509,270	533,431	547,933	545,966

## 7. 노동생산성 추이 Trends in labor productivity



(단위 : GWh, 명, MWh/인)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
판매전력량 (Power Sold)	526,149 (3.6)	520,499 (-1.1)	509,270 (-2.2)	533,431 (4.7)	547,933 (2.7)	545,966 (-0.4)
경상인원 (Employees)	21,573 (2.8)	22,328 (3.5)	22,850 (2.3)	23,314 (2.0)	23,516 (0.9)	23,257 (-1.1)
노동생산성 (Labor Productivity)	24,389 (0.8)	23,311 (-4.4)	22,288 (-4.4)	22,880 (2.7)	23,300 (1.8)	23,475 (0.8)

※ ( ) 내는 전년 대비 증감률

※ 노동생산성 = (판매전력량/경상인원)×1000

## 8. 자산 추이 Trends in assets

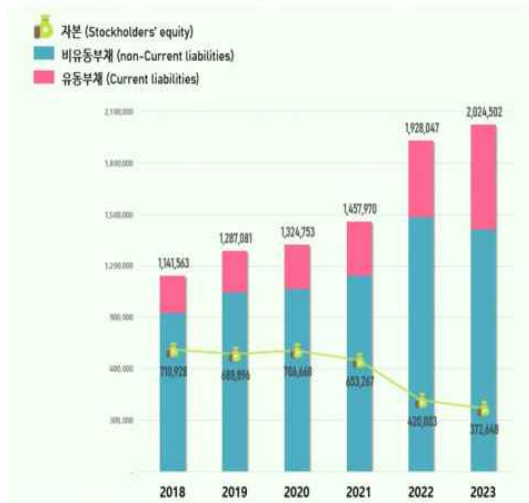


(단위 : 억원, 100 Million won)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
비유동자산 (non-Current Assets)	1,655,040	1,781,148	1,825,802	1,890,729	2,050,544	2,101,788
유동자산 (Current Assets)	197,451	194,830	205,619	220,508	297,505	295,362
자산총계	1,852,491	1,975,978	2,031,421	2,111,237	2,348,050	2,397,150

※ 2010년부터 연결 재무제표 적용 Consolidated financial sheets was applied since 2010

## 9. 부채 및 자본 Liabilities & capital



(단위 : 100 Million won)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
자본 (Stockholders' Equity)	710,928	688,896	706,668	653,267	420,003	372,648
비유동부채 (non-Current Liabilities)	923,148	1,044,765	1,065,940	1,140,648	1,482,862	1,412,018
유동부채 (Current Liabilities)	218,415	242,317	258,812	317,322	445,186	612,484
합계	1,852,491	1,975,978	2,031,421	2,111,237	2,348,050	2,397,150

※ 2010년부터 연결 재무제표 적용 Consolidated financial sheets was applied since 2010

## 10. 손익 추이 Trends in Income



(단위 : 억원, 100 Million won)

구분	2018	2019	2020	2021	2022	2023
매출액 (Sales)	606,276	591,729	585,693	606,736	712,579	882,195
영업이익 (Operation Income)	-2,080	-12,765	40,863	-58,465	-326,552	-45,416
순이익 (Net Income)	-11,745	-22,635	20,925	-52,156	-244,291	-47,161

※ 2010년부터 연결 재무제표 적용 Consolidated financial sheets was applied since 2010



## □ 통계 이용 시 유의사항

- 통계범위는 사업자용 발전에 한하며, 우리나라 총발전설비, 발전량을 구하기 위한 자가용 발전은 잠정치(전력거래소 매년 5월 이후 발간)로 작성

※ 상용자가발전업체조사는 상시가동용 자가발전설비용량 500kW 이상 보유업체를 대상으로 한 조사통계로 500kW 미만 발전설비, 상시 가동하지 않는 용도의 설비는 포함하지 않음

- 통계의 숫자는 반올림되었으며, 분류별 소계 및 그 합계가 일치하지 않는 경우 있음
- 복합화력은 대부분 LNG 발전이며, 유류발전은 2개(대산C/C, 남제주C/C) 있음

☞ 에너지원 발전 참고(기존 발전원별 발전원을 보완)

- 집단에너지는 석탄, LNG, 유류, 신재생으로 구분

☞ 에너지원 발전 참고(기존 발전원별 발전원을 보완)

- 상용자가 발전분 중 한전 구입분은 LNG, 신재생 및 기타로 구분

☞ 에너지원 발전 참고(기존 발전원별 발전원을 보완)

- 신재생에는 양수발전 미포함

☞ 에너지원 발전 참고(기존 발전원별 발전원을 보완)

### 1-1. 발전원별 에너지원별 발전량(2023)

(단위 : MWh) Power Generation by Plant Type and Energy Source

발전원 Plant type 에너지원 Energy Source	수 렵 Hydro				기 렵 Steam					복합화력 Combined cycle			내연력 Internal Combustion	원자력 Nuclear	집단 Group energy	신재생 <sup>1)</sup> New&Renew able energy	기타 <sup>2)</sup> Others	총계 Total	상용자가 발전중 한전 구입분	총발전량 (한전구입분 포함)
	일 General	양 수 Pumping	소수력 Small hydro	계 Total	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L N G	계 Total	L N G	유류 oil	계 Total								
양수 Pumping	-	3,783,877	-	3,783,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,783,877	-	3,783,877
무연탄 Anthracite coal	-	-	-	-	1,867,280	21,511	-	-	1,888,791	-	-	-	-	-	-	-	-	1,888,791	-	1,888,791
유연탄 Bituminous coal	-	-	-	-	-	175,602,665	-	-	175,602,665	-	-	-	-	-	7,435,756	-	-	183,038,421	-	183,038,421
유류 Oil	-	-	-	-	-	8,608	530,012	-	49	538,669	65	302,794	302,859	388,896	-	256,080	-	1,486,504	-	1,486,504
LNG	-	-	-	-	-	-	-	877,922	877,922	118,489,413	8,878	118,498,291	-	-	38,194,539	-	-	157,570,753	178,269	157,749,022
원자력 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180,494,096	-	-	-	180,494,096	-	180,494,096
기타 Others	-	-	-	-	-	415,739	-	136	415,875	49	-	49	-	-	502,600	-	1,172,535	2,091,059	952,680	3,043,739
소계	-	3,783,877	-	3,783,877	1,875,888	176,669,928	-	878,106	179,323,922	119,499,527	311,672	118,601,169	388,896	180,494,096	48,888,976	-	1,172,535	530,363,500	1,130,949	631,484,449
수력 Hydro	3,060,193	-	656,245	3,716,437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,716,437	-	3,716,437
태양에너지 Solar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,288,018	-	29,288,018	-	29,288,018
풍력 Wind	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,382,450	-	3,382,450	-	3,382,450
해양 에너지 Ocean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	437,567	-	437,567	-	437,567
바이오 에너지 Bio	-	-	-	-	-	818,670	-	-	818,670	-	-	-	-	893	1,570,331	10,186,713	-	12,576,607	-	12,576,607
연료전지 Fuel Cell	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164,458	-	6,164,458	-	6,164,458
석탄 액화가스 IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	996,517	-	996,517	-	996,517
집단 (신재생) Group	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
신재생 계	3,060,193	-	656,246	3,716,437	-	818,670	-	-	818,670	-	-	-	893	-	1,670,331	60,466,722	-	66,662,054	-	66,662,054
총 계 Total	3,060,193	3,783,877	656,246	7,609,314	1,875,888	177,388,597	-	878,106	180,142,892	119,499,527	311,672	118,601,169	388,790	180,494,096	47,859,307	60,466,722	1,172,535	686,915,554	1,130,949	688,046,503

※ 신재생 에너지 혼소발전량 분리

※ 발전량용 자가용을 제외한 사업자용만 집계

1) 신재생 : 일반수력, 소수력 미포함(수력으로 별도 분류)

2) 기타 : 증류탄배열, 아열회수, 천연가스압터빈, 무생가스, 폐기물에너지

- 신재생에너지법 개정으로 폐기물에너지를 '20.1월부터 신재생에서 기타로 분류

# 연도별(시계열) 통계 결과

## 1. 발전전력량 추이 (1)

Trends in Power Generation (단위: MWh)																	(Unit: MWh)
연월별	한 전, 자 회 사										KEPCO & Subsidiaries						
	수 력 Hydro				기 력 Steam						복합화력		신재생 <sup>1)</sup>	집 단	내 연 령	기 타 <sup>2)</sup>	합 계
	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 력 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L N G	계 Total	Combined cycle	Nuclear	New&Renewable energy	Group energy	Internal Combustion	Others	Total	
연월별	일 반 General	양 수 Pumping	소 수 력 Small hydro	계 Total	무 연 탄 Anthracite coal	유 연 탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L N G	계 Total	Combined cycle	Nuclear	New&Renewable energy	Group energy	Internal Combustion	Others	Total	During
1961	652,611	-	-	652,611	1,118,279	-	-	-	1,118,279	-	-	-	-	2,031	-	1,772,921	1961
2006	1,162,850	1,751,083	-	2,913,934	5,709,388	134,636,585	14,306,788	1,258,155	155,910,915	54,173,773	148,748,887	21,857	-	677,206	-	362,446,663	2006
2007	1,368,478	1,410,813	-	2,779,290	6,061,545	149,623,092	15,702,736	2,027,701	173,415,074	60,464,207	142,937,164	26,955	-	578,356	-	380,201,047	2007
2008	1,271,034	2,492,539	72,427	3,836,000	6,928,993	167,227,037	7,981,563	1,517,763	183,655,356	55,909,252	150,957,936	68,619	-	502,708	-	394,929,871	2008
2009	1,170,991	2,827,991	91,728	4,090,711	7,977,658	185,825,633	11,970,100	761,682	206,535,073	47,579,909	147,770,807	106,104	-	696,953	-	406,779,556	2009
2010	1,458,368	2,789,934	144,240	4,392,542	8,359,873	189,927,487	10,674,371	2,287,541	211,449,271	70,081,455	148,595,712	134,491	-	730,695	-	435,384,166	2010
2011	1,438,933	3,232,985	143,036	4,814,954	8,503,983	191,011,864	9,456,338	2,232,618	211,204,803	71,668,085	154,723,107	177,742	-	820,533	-	443,409,223	2011
2012	1,303,282	3,683,262	153,080	5,139,624	8,767,762	190,561,957	13,553,420	3,452,866	216,336,004	75,751,137	150,327,293	210,051	-	752,070	-	448,516,180	2012
2013	1,415,626	4,104,661	150,041	5,679,329	8,054,488	193,064,345	13,940,534	3,525,889	218,585,257	84,560,767	138,783,973	406,403	-	740,935	-	448,756,663	2013
2014	781,041	5,068,129	126,456	5,975,627	8,506,060	195,259,331	6,838,457	568,123	211,711,971	65,391,034	156,406,511	570,296	2,743,209	655,810	-	442,914,458	2014
2015	608,281	3,650,320	168,447	4,427,049	7,438,271	199,895,424	8,822,006	222,472	216,378,173	43,084,104	164,762,416	624,515	2,838,763	643,164	-	432,758,183	2015
2016	869,712	3,787,310	177,796	4,834,818	7,760,682	200,151,489	13,054,770	368,541	221,335,482	43,688,294	161,995,104	1,098,064	2,789,084	573,196	-	436,314,042	2016
2017	917,300	4,186,353	158,555	5,262,507	4,426,611	222,759,888	5,224,768	220,183	232,631,450	33,955,125	148,426,725	2,693,481	3,001,433	513,347	-	426,484,068	2017
2018	1,101,827	3,911,035	174,372	5,187,234	2,677,040	220,140,570	5,845,247	-	228,662,857	43,133,972	133,505,261	3,663,802	3,645,872	528,453	-	418,327,451	2018
2019	842,229	3,458,385	176,026	4,476,640	2,592,225	209,193,368	1,842,478	0	213,628,071	36,669,948	145,909,669	5,427,962	2,378,737	578,912	-	409,069,939	2019
2020	1,075,634	3,271,019	154,971	4,501,624	2,094,210	176,714,012	1,503,944	586,627	180,898,793	38,033,491	160,183,721	7,016,146	3,412,958	404,673	70,839	394,522,245	2020
2021	927,736	3,682,932	151,241	4,761,910	1,853,783	170,565,608	1,493,853	1,176,921	175,090,166	49,981,779	158,015,230	8,340,828	3,626,727	490,697	65,846	400,373,182	2021
2022	1,203,185	3,715,049	125,132	5,043,366	1,870,760	162,400,003	351,793	1,377,345	165,999,900	49,104,913	176,054,012	8,461,920	3,138,364	570,046	68,940	408,441,461	2022
2023	1,185,460	3,783,877	120,155	5,089,492	1,875,888	148,979,387	-	878,108	151,733,363	41,269,859	180,494,096	7,850,677	4,679,438	389,789	63,809	391,570,543	2023
1	63,677	313,578	10,173	387,429	251,098	14,641,552	-	116,220	15,008,870	4,493,265	15,655,430	755,680	348,023	40,480	7,209	36,696,385	1
2	50,069	259,569	8,084	317,722	247,744	13,140,932	-	40,626	13,429,302	4,472,841	13,606,454	550,518	305,322	34,248	3,177	32,719,583	2
3	52,082	343,084	6,173	401,339	189,516	10,088,829	-	1,851	10,280,196	3,509,768	15,197,784	605,631	344,759	34,425	6,304	30,380,837	3
4	62,704	358,185	5,833	426,723	22,258	10,382,049	-	18,609	10,422,916	3,064,361	13,570,289	519,747	251,504	33,137	6,667	28,295,344	4
5	134,610	365,703	9,466	509,779	63,293	10,684,773	-	20,015	10,768,081	2,593,817	14,458,051	529,188	381,142	36,746	3,673	29,280,477	5
6	138,361	277,433	9,546	425,340	123,464	12,305,212	-	57,915	12,486,591	3,317,784	14,166,677	483,752	361,071	25,454	6,304	31,272,972	6
7	214,299	270,910	12,779	497,988	137,112	14,499,410	-	99,968	14,736,490	3,754,199	15,821,398	680,284	455,415	32,379	6,359	35,984,511	7
8	130,134	262,359	14,319	406,811	243,327	15,484,960	-	146,354	15,874,641	4,015,939	15,874,591	882,994	527,179	35,236	3,658	37,621,048	8
9	112,686	324,409	13,950	451,045	235,541	11,691,671	-	176,406	12,103,617	3,358,133	14,989,476	651,001	555,792	29,042	6,360	32,144,468	9
10	69,735	377,413	9,525	456,674	144,465	10,651,996	-	122,836	10,919,297	2,830,158	15,135,180	532,154	408,566	31,280	6,632	30,319,942	10
11	73,444	335,522	8,947	417,913	80,168	11,503,782	-	47,285	11,631,235	2,685,983	15,718,365	796,260	274,825	25,812	3,624	31,554,018	11
12	83,660	295,712	11,359	390,731	137,902	13,904,221	-	30,023	14,072,147	3,173,610	16,300,400	863,467	465,841	31,549	3,213	35,300,958	12

※ 2001. 4. 2. 6개 발전지회사 및 전력거래소 분리, 발전량만 자가용을 제외한 사업자용량 집계  
 1) 신재생: 일반수력, 소수력 미포함(수력으로 별도 분류)  
 2) 기타: 폐기물에너지(신재생에너지법 개정으로 '20.1월부터 신재생에서 기타로 분류)

※ On Apr. 2, 2001, KEPCO's power generation division was divided into 6 generation subsidiary companies  
 1) New&Renewable energy: 'General hydro' and 'Small hydro' are not included(classified as hydro)  
 2) Others: Waste energy (classified as others from Jan. 2020 by New&Renewable energy law)

## 1. 발전전력량 추이 (2)

Trends in Power Generation																	(Unit: MWh)	
연도별	구분	타 사										사 업 자 (공 합)					Items	
		수 력				기 력		복합화력		신재생		기 타 <sup>3)</sup>	합 계	Public Utility				
		일 반 General	소 수 력 Small hydro	계 Total	유연탄 Bituminous coal	복합화력 Combined cycle	신재생 New/Renewable energy	집 단 Group energy	일 방 General	양 수 Pumping	소 수 력 Small hydro			계 Total	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal		
1961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	652,611	-	-	652,611	1,118,279	-	1961	
2006	2,163,431	141,256	2,304,687	-	12,964,568	489,366	2,596,731	-	18,355,353	3,326,281	1,751,083	141,256	5,218,621	5,709,388	134,636,585	2006		
2007	2,106,791	156,381	2,263,172	-	15,941,211	803,869	3,085,140	-	22,093,391	3,475,269	1,410,813	156,381	5,042,462	6,061,545	149,623,092	2007		
2008	1,581,093	145,558	1,726,650	-	18,610,099	1,304,806	5,054,422	-	26,695,978	2,852,127	2,492,539	217,984	5,562,651	6,928,993	167,227,037	2008		
2009	1,425,109	125,343	1,550,452	-	16,906,100	1,684,504	5,826,998	-	25,968,054	2,596,100	2,827,991	217,071	5,641,162	7,977,658	185,825,633	2009		
2010	1,881,192	198,169	2,079,361	-	23,930,683	4,343,567	8,080,233	-	38,433,844	3,339,560	2,789,934	342,409	6,471,903	8,359,873	189,927,487	2010		
2011	2,739,934	275,763	3,015,698	-	29,811,299	7,414,645	12,429,067	-	52,670,709	4,178,668	3,232,985	418,799	7,830,652	8,503,983	191,011,864	2011		
2012	2,136,735	375,941	2,512,676	-	35,130,796	8,407,818	12,912,737	-	58,964,028	3,440,018	3,683,262	529,021	7,652,300	8,767,762	190,561,957	2012		
2013	2,223,572	491,028	2,714,600	-	39,839,244	9,753,255	14,403,169	-	66,710,267	3,639,198	4,104,661	650,069	8,393,928	8,054,488	193,064,345	2013		
2014	1,354,640	489,281	1,843,921	-	46,320,431	14,125,394	16,204,886	-	78,494,632	2,135,681	5,068,129	615,737	7,819,548	8,506,060	195,259,331	2014		
2015	931,016	437,975	1,368,991	-	57,514,281	16,693,434	19,179,948	-	94,756,654	1,539,298	3,650,320	606,422	5,796,040	7,438,271	199,895,424	2015		
2016	1,289,437	509,331	1,798,767	1,287,995	53,233,975	17,837,596	29,748,060	-	103,906,393	2,159,149	3,787,310	687,126	6,633,585	7,760,682	201,439,484	2016		
2017	1,346,205	386,461	1,732,666	4,700,090	65,663,865	21,451,881	33,193,031	-	126,741,534	2,263,505	4,186,353	545,316	6,995,173	4,426,611	227,459,979	2017		
2018	1,646,574	436,645	2,083,219	8,835,428	73,701,635	23,512,872	43,387,051	-	151,520,206	2,748,401	3,911,035	611,017	7,270,453	2,677,040	228,975,999	2018		
2019	1,386,809	383,615	1,770,424	7,290,358	73,618,864	25,098,295	43,679,358	1,366,663	152,823,960	2,229,038	3,458,385	559,641	6,247,064	2,592,225	216,483,725	2019		
2020	2,130,346	516,280	2,646,625	8,527,220	73,725,754	24,040,363	44,869,207	155,963,475	3,205,979	3,271,019	671,251	7,148,249	2,094,210	185,241,232	2020			
2021	1,464,088	511,436	1,975,525	16,485,199	80,376,476	30,760,728	44,699,062	1,115,378	175,412,367	2,391,824	3,682,932	662,678	6,737,434	1,853,793	187,050,807	2021		
2022	1,747,477	456,385	2,212,862	22,476,793	74,890,926	38,804,336	46,020,340	1,102,604	185,507,861	2,950,662	3,715,049	590,517	7,256,228	1,870,760	184,876,796	2022		
2023	1,874,732	536,090	2,410,822	28,409,209	77,531,339	42,605,045	43,279,869	1,108,726	195,345,011	3,060,193	3,783,877	656,245	7,500,314	1,875,888	177,388,597	2023		
1	101,237	29,212	130,449	2,465,686	6,661,876	3,121,587	4,914,848	98,937	17,393,381	164,914	313,578	39,385	517,877	251,098	17,107,239	1		
2	83,974	26,219	110,193	1,920,176	5,685,560	3,159,003	3,958,109	72,170	14,905,212	134,043	259,569	34,303	427,915	247,744	15,061,106	2		
3	96,511	28,342	124,854	1,793,635	7,157,698	4,036,357	4,200,810	96,530	17,409,884	148,593	343,084	34,515	526,192	188,616	15,822,465	3		
4	91,847	32,450	124,297	2,264,703	6,047,354	3,863,241	3,301,241	89,057	15,689,894	154,551	358,185	38,283	551,020	22,258	12,646,751	4		
5	104,531	48,973	153,504	2,533,912	6,676,659	3,915,630	2,796,391	89,790	16,165,886	239,141	365,703	58,439	663,283	63,293	13,218,685	5		
6	118,790	51,434	170,225	2,492,269	6,611,389	3,967,146	2,897,945	78,722	15,747,696	257,151	277,433	60,980	595,564	123,464	14,797,481	6		
7	401,054	53,246	454,300	2,772,208	7,187,057	3,411,449	3,248,431	95,169	17,168,615	615,353	270,910	66,025	952,288	137,112	17,271,618	7		
8	219,278	60,235	279,513	2,660,858	7,343,274	3,807,072	3,301,318	93,688	17,485,723	349,412	262,350	74,554	686,325	243,327	18,145,818	8		
9	267,930	60,771	328,701	2,474,748	6,544,525	3,419,203	2,966,357	95,295	15,828,828	380,616	324,409	74,721	779,746	235,541	14,146,419	9		
10	157,785	47,884	205,669	1,757,130	5,642,059	3,859,256	3,015,200	104,090	14,583,405	227,520	377,413	57,410	662,343	144,465	12,409,126	10		
11	101,610	43,931	145,541	2,432,771	6,105,604	3,315,299	3,869,198	97,499	15,965,912	175,055	335,522	52,878	563,455	80,168	13,936,553	11		
12	130,183	53,392	183,576	2,841,113	6,338,283	2,729,802	4,102,024	97,779	17,000,576	213,844	295,712	64,751	574,306	137,902	16,745,334	12		



## 1. 발전전력량 추이 (3)

Trends in Power Generation

연도별	구분	사 업 자 (중 합)										Public Utility		상 용 자 가 Non-utility generation in common use			총 발전량 Total		Items
		기 력 Steam			복합화력 Combined cycle	원 자 력 Nuclear	신재생 New& Renewable energy	집 단 Group energy	내 연 력 Internal Combustion	기 타 Others	총 계 Total	한전구입 Purchased power	자가소비 <sup>4)</sup> Self consumption	계 Total	사 업 자 한전구입	사 업 자 + 상용자가			
		중 유 Heavy oil	L N G	계 Total															
1961	-	-	-	1,118,279	-	-	-	-	2,031	-	1,772,921	-	163,497	163,497	1,772,921	1,936,418	1961		
2006	14,306,788	-	1,258,155	155,910,915	67,138,342	148,748,887	511,223	2,596,731	677,296	-	380,802,016	378,693	21,808,234	22,186,927	381,180,709	402,988,943	2006		
2007	15,702,736	-	2,027,701	173,415,074	76,405,418	142,937,164	830,824	3,085,140	578,356	-	402,294,438	830,063	22,282,788	23,112,851	403,124,501	425,407,289	2007		
2008	7,981,563	-	1,517,763	183,655,356	74,519,352	150,957,936	1,373,425	5,054,422	502,708	-	421,625,849	729,277	20,255,832	20,985,109	422,355,126	442,610,958	2008		
2009	11,970,100	-	761,682	206,535,073	64,486,009	147,770,807	1,790,609	5,826,998	696,953	-	432,747,610	856,135	18,843,716	19,699,851	433,603,745	452,447,461	2009		
2010	10,874,371	-	2,287,541	211,449,271	94,012,138	148,595,712	4,478,058	8,080,233	730,695	-	473,818,009	842,196	20,368,158	21,210,354	474,660,205	495,028,363	2010		
2011	9,456,338	-	2,232,618	211,204,803	101,479,384	154,723,107	7,592,387	12,429,067	820,533	-	496,079,932	813,434	21,274,450	22,087,884	496,893,366	518,167,816	2011		
2012	13,553,420	-	3,452,866	216,336,004	110,881,933	150,327,293	8,617,869	12,912,737	752,070	-	507,480,208	2,094,121	21,627,537	23,721,658	509,574,329	531,201,866	2012		
2013	13,940,534	-	3,525,889	218,585,257	124,400,011	138,783,973	10,159,658	14,403,169	740,935	-	515,466,931	1,680,942	20,021,403	21,702,345	517,147,873	537,169,276	2013		
2014	6,838,457	-	568,123	211,171,971	111,711,465	156,406,511	14,695,690	18,948,095	655,810	-	521,409,090	561,813	18,407,896	18,969,709	521,970,903	540,378,799	2014		
2015	8,822,006	-	222,472	216,378,173	100,598,385	164,762,416	17,317,949	22,018,711	643,164	-	527,514,837	576,355	19,710,610	20,286,965	528,091,193	547,801,803	2015		
2016	13,054,770	-	368,541	222,623,477	96,922,270	161,995,104	18,935,660	32,537,144	573,196	-	540,220,436	220,419	20,543,736	20,764,155	540,440,854	560,984,590	2016		
2017	5,224,768	-	220,183	237,331,541	99,618,990	148,426,725	24,145,362	36,194,464	513,347	-	553,225,602	304,506	22,882,019	23,186,525	553,530,107	576,412,127	2017		
2018	5,845,247	-	-	237,498,286	116,835,607	133,505,261	27,176,674	47,032,922	528,453	-	569,847,656	798,850	22,258,122	23,056,972	570,646,507	592,904,629	2018		
2019	1,842,478	-	0	220,918,428	110,288,811	145,909,669	30,526,257	46,058,095	578,912	1,366,663	561,893,899	1,146,405	23,765,699	24,912,104	563,040,305	586,806,004	2019		
2020	1,503,944	-	586,627	189,426,013	111,759,245	160,183,721	31,056,508	45,567,264	404,673	4,940,046	550,485,720	1,676,440	24,949,741	26,626,181	552,162,160	577,111,901	2020		
2021	1,493,853	-	1,176,921	191,575,365	130,358,255	158,015,230	39,101,556	48,325,789	490,697	1,181,224	575,785,550	1,023,939	30,958,414	31,982,353	576,809,488	607,767,903	2021		
2022	351,793	-	1,377,345	188,476,694	123,995,839	176,054,012	47,266,256	49,158,704	570,046	1,171,543	593,949,322	451,043	28,184,765	28,635,808	594,400,365	622,585,130	2022		
2023	-	-	878,108	180,142,592	118,801,198	180,494,096	50,455,722	47,959,307	389,789	1,172,535	586,915,554	1,130,949	29,444,163p	30,575,112p	588,046,503	617,490,666p	2023		
1	-	-	116,220	17,474,556	11,155,141	15,655,430	3,877,267	5,262,869	40,480	106,145	54,089,765	83,496	...	...	54,173,262	...	1		
2	-	-	40,626	15,349,478	10,158,401	13,606,454	3,709,521	4,263,430	34,248	75,347	47,624,795	113,277	...	...	47,738,072	...	2		
3	-	-	1,851	12,073,832	10,667,466	15,197,784	4,641,988	4,545,569	34,425	103,464	47,790,720	143,458	...	...	47,934,178	...	3		
4	-	-	18,609	12,687,618	9,111,715	13,570,289	4,382,989	3,552,745	33,137	95,724	43,985,238	90,455	...	...	44,075,603	...	4		
5	-	-	20,015	13,301,993	9,270,476	14,458,051	4,444,818	3,177,534	36,746	93,462	45,446,363	94,338	...	...	45,540,701	...	5		
6	-	-	57,915	14,978,860	9,459,173	14,166,677	4,450,897	3,259,016	25,454	85,026	47,020,668	89,765	...	...	47,110,433	...	6		
7	-	-	99,968	17,508,698	10,941,256	15,821,398	4,091,734	3,703,845	32,379	101,529	53,153,126	93,468	...	...	53,246,594	...	7		
8	-	-	146,354	18,535,499	11,359,214	15,874,591	4,690,066	3,828,496	35,236	97,346	55,106,772	96,291	...	...	55,203,063	...	8		
9	-	-	176,406	14,578,365	9,902,658	14,989,476	4,070,205	3,522,149	29,042	101,655	47,973,296	106,510	...	...	48,079,806	...	9		
10	-	-	122,836	12,676,427	8,472,218	15,135,180	4,391,410	3,423,766	31,280	110,722	44,903,346	63,815	...	...	44,967,162	...	10		
11	-	-	47,285	14,064,006	8,791,587	15,718,365	4,111,559	4,144,023	25,812	101,123	47,519,930	46,186	...	...	47,566,116	...	11		
12	-	-	30,023	16,913,259	9,511,894	16,300,400	3,593,269	5,275,864	31,549	100,992	52,301,534	109,890	...	...	52,411,424	...	12		

4) 'a' 는 잠정 수치로 2022 상용자가 발전업체로서 잠정적 사용

4) 'b' is a preliminary figures by Research for the self-generation in 2022

## □ 분석 결과 제공 여부

- 통계결과 수치만 제공하며 분석 결과는 제공하지 않음  
(에너지에 대한 관점의 차이가 있어 오해 소지가 있음)

## 2. 시의성 및 정시성

### 2-1. 통계작성 / 보고대상 기준시점과 공표시기

#### □ 통계작성 기준시점 / 공표시기

- 기준시점 / 작성주기 : 매년 말일 기준(1월 1일~12월 31일) / 1년
- 공표주기 : 1년 (공표시기는 익년 5월 말)
- 공표자료 배포는 익년 6월경

#### □ 공표시기 적정성 검토

- 통계자료 들은 3~4월에 확정되어 4~5월에 통계작성 및 5월에 공표하여 시의적절함
  - 잠정치는 전력통계월보를 통하여 매월 발간하며, 익년 3월~4월 사이에 수치가 최종 확정됨
  - 확정된 통계자료는 검토 후 양식 변경 및 추가 필요시 통계청에 작성 변경 승인 요청 (4월 중)
  - 확정 및 작성변경 승인이 된 통계는 4~5월 동안 작성하여 5월 내에 공표



<한전에서 발행하는 통계자료(참고자료)>

구 분	주기	발간월	작성일	발간목적
① 전력통계 월보 (12권)	월	익일월 2째 주 (1월 통계는 3월 2째주)	매월 20일 ~다음달 7일	· 통계지표 잠정치 제공 (확정치 발간 시 잠정치 업데이트)
② 전력통계 분기보	분기	시스템 반영	매분기 1~15일 (3, 6, 9, 12월)	· 통계지표 확정치 작성 (내부용)
③ Kepco in Brief (2권)	반기	4월, 10월	4월 1~10일 10월 1~10일	· 대외 및 해외 홍보용
④ 경영현황 (1권)	연	4월	4월 1~10일	· 한전 주요 통계 자료 (내부용)
⑤ 종합경영실적 (1권)	연	4월	4월 1~10일	· 한전 그룹사 경영실적 분석(내부용)
⑥ 한국전력통계 (1권)	연	매년 5월 말	매년 3월~5월	· 정부승인 대외 공표 대표통계

## 2-2. 공표 일정

### □ 사전에 계획 및 공개된 통계공표 일정과 공개 방법

- 공개방법 : 인터넷 게재
- 공표일정 : 한전 홈페이지에 공표일정 공개
- 공표사이트 : 한국전력공사 홈페이지(www.kepco.co.kr) 지식센터-전력통계-한국전력통계

### □ 최근 공개된 공표 일정과 실제 공표 시기

- 가장 최근 통계인 2023년도 한국전력통계는 2024년 5월 31일 공개하였으며, 2024년도 한국전력통계는 2025년 5월 30일 공표 예정임

전기자료

전력통계

- 공지사항
- 전력통계월보
- Kepco in Brief
- **한국전력통계**
- 자료실

기술자료

국내전력산업이해

스마트그리드 정보

한국전력통계

인쇄

이메일

공유

고객을 위한 전기·전력과 관련된 유용한 정보를 제공하고 있습니다.

※ '한국전력통계'는 익년 5월말 게시

※ 첨부파일 아이콘을 클릭하시면 다운로드 하실 수 있습니다.

전체년도

확인

번호	분류	제목	첨부	작성일	조회수
188	종합	2024년도판 한국전력통계(제93호)		2024.05.31	19067
187	종합	2023년도판 한국전력통계(제92호)		2023.05.31	28047

### 3. 비교성

#### 3-1. 통계 작성 방법의 비교성

☐ 통계의 개념 : 변경 없음

☐ 분류기준 : 변경

○ 복합발전 : 일반, 열공급을 복합화력으로 합한 후 LNG와 유류로 분리

☞ 민간발전사 열공급량을 파악하기 곤란하여 열공급량은 부정확해짐, 복합화력은 에너지원으로 LNG, 유류로 분류되므로 에너지원으로 분리

○ 집단&대체 : 집단&대체(신재생)에너지 비중\*이 작아 통합하여 게재하였으나, 대체(신재생)에너지 비율 증가에 따라 2015년도부터 분리 게재

\* 2004년 처음 게재 시 약 1.1% 점유율로 시작하여 2014년 약 6.4% 점유

○ 행정구역별 발전설비/발전량 추가 : 행정구역별 분리 요청에 따라 분리 게재

○ 에너지원별 발전설비/발전량 추가 : 14개 발전원별 분류로는 정확한 설명이 곤란하여, 17개 에너지원별로 분리하여 게재

※ 복합발전이 대부분 LNG를 사용하나, 유류를 사용하는 발전소 발전설비/발전량 명시 집단에너지는 석탄, LNG, 유류 등 발전원으로 분류

(변경전)

수력			기력				복합화력		내연력	원자력	집단&대체	총계
일반	양수	소수력	무연탄	유연탄	중유	LNG	일반	열공급				

(변경후)

수력			기력				복합화력	원자력	신재생	집단	내연력	총계
일반	양수	소수력	무연탄	유연탄	중유	LNG						

(에너지원별 발전설비/발전량 추가)

1-1. 발전원별 에너지원별 발전량(2023)

Power Generation by Plant Type and Energy Source																				(단위 : MWh)
에너지원 Energy Source	발전원 Plant type	수 렵 Hydro				기 렵 Steam				복합화력 Combined cycle			내연력 Internal Combustion	원자력 Nuclear	집단 Group energy	신재생 <sup>1)</sup> New&Renewable energy	기타 <sup>2)</sup> Others	총계 Total	상용자가 발전중 한전 구입분	총발전량 (한전구입분 포함)
		일 반 General	양 수 Pumping	소수력 Small hydro	계 Total	무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal	중 유 Heavy oil	L N G	계 Total	L N G	유 유 oil	계 Total							
	양수 Pumping	-	3,783,877	-	3,783,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,783,877	-	3,783,877
	무연탄 Anthracite coal	-	-	-	-	1,867,280	21,511	-	-	1,888,791	-	-	-	-	-	-	-	1,888,791	-	1,888,791
	유연탄 Bituminous coal	-	-	-	-	-	175,602,665	-	-	175,602,665	-	-	-	-	7,435,756	-	-	183,038,421	-	183,038,421
	유류 Oil	-	-	-	-	8,608	530,012	-	49	538,669	65	302,794	302,859	388,896	-	256,080	-	1,486,504	-	1,486,504
	LNG	-	-	-	-	-	-	-	877,922	877,922	118,489,413	8,878	118,498,291	-	-	38,194,539	-	157,570,753	178,269	157,749,022
	원자력 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180,494,096	-	-	-	180,494,096	-	180,494,096
	기타 Others	-	-	-	-	-	415,739	-	136	415,875	49	-	49	-	-	502,600	-	1,172,535	2,091,059	952,680
	소계	-	3,783,877	-	3,783,877	1,875,868	176,660,928	-	878,106	178,323,822	118,489,827	311,872	118,801,198	388,896	180,494,096	48,388,976	-	1,172,635	630,363,600	1,130,940
	수력 Hydro	3,060,193	-	656,245	3,716,437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,716,437	-	3,716,437
	태양에너지 Solar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,288,018	-	29,288,018	-	29,288,018
	풍력 Wind	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,382,450	-	3,382,450	-	3,382,450
	해양 에너지 Ocean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	437,567	-	437,567	-	437,567
	바이오 에너지 Bio	-	-	-	-	-	818,670	-	-	818,670	-	-	-	893	-	1,570,331	10,186,713	12,576,607	-	12,576,607
	연료전지 Fuel Cell	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,164,458	-	6,164,458	-	6,164,458
	석탄 액화가스 IGCC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	996,517	-	996,517	-	996,517
	집단 (신재생) Group	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	신재생 계	3,060,193	-	656,246	3,716,437	-	818,670	-	-	818,670	-	-	-	893	-	1,570,331	80,456,722	-	86,662,054	-
	총 계 Total	3,060,193	3,783,877	656,246	7,500,314	1,875,868	177,368,597	-	878,106	180,142,892	118,489,827	311,872	118,801,198	389,789	180,494,096	47,959,307	80,456,722	1,172,635	686,915,854	1,130,940

\* 신재생 에너지 중 소수발전량 분리  
\* 발전량으로 자가용을 제외한 사업자용량 집계

1) 신재생 : 일반수력, 소수력 미포함(수력으로 별도 분류)  
2) 기타 : 중유합력발전, 액화석유, 천연가스합터빈, 무연가스, 폐기물에너지  
- 신재생에너지법 개정으로 폐기물에너지 중 '20.1월부터 신재생에서 기타로 분류

(행정구역별 발전설비/발전량 추가)

8-2. 행정구역별 발전설비 및 발전량(2023)

Generation Capacity & Power Generation by Province																		
구 분	발전설비 (kW)									발전량 (MWh)								
	원자력 Nuclear	석탄 Coal		LNG	신재생 New&Re newable energy	유류 Oil	양수 Pumping	기타 <sup>1)</sup> Others	계 Total	원자력 Nuclear	석탄 Coal		LNG	신재생 New&Re newable energy	유류 Oil	양수 Pumping	기타 Others	계 Total
		무연탄 Anthraci e coal	유연탄 Bituminou s coal								무연탄 Anthracite coal	유연탄 Bituminous coal						
서울 Seoul	-	-	-	802,346	136,149	-	-	27,950	966,445	-	-	-	4,522,395	460,489	-	-	132,259	5,115,113
부산 Busan	4,550,000	-	19,000	1,845,836	253,694	-	-	33,900	6,702,430	30,509,290	-	16,212	6,270,546	564,457	-	-	137,171	37,497,678
대구 Daegu	-	-	72,900	370,700	333,992	43,500	-	9,900	830,992	-	-	718	1,722,566	328,208	74,499	-	6,751	2,132,742
인천 Incheon	-	-	5,080,000	8,576,747	486,700	36,230	-	30,780	14,210,457	-	-	22,174,371	24,038,457	1,819,573	135,847	-	26,643	48,194,891
광주 Gwangju	-	-	-	115,246	299,972	-	-	4,360	419,578	-	-	-	326,679	494,285	-	-	19,746	840,711
대전 Daejeon	-	-	-	48,300	58,499	-	-	88,000	194,799	-	-	-	118,596	114,245	-	-	71,060	303,962
울산 Ulsan	2,800,000	-	-	2,514,700	139,842	0	-	21,900	5,476,442	22,543,329	-	-	6,898,718	391,307	0	-	202,235	30,035,590
세종 Sejong	-	-	-	530,441	82,392	-	-	3,250	616,083	-	-	-	3,773,590	128,999	-	-	10,634	3,913,222
경기 Gyeonggi	-	-	253,355	18,987,717	2,332,941	39,350	400,000	59,655	22,073,018	-	-	1,705,207	80,695,136	4,750,916	44,861	286,495	164,469	87,647,084
강원 Gangwon	-	400,000	5,314,000	1,279,200	3,283,624	-	1,000,000	18,970	11,295,794	-	1,875,888	25,029,203	2,729,885	6,124,191	-	595,990	74,273	36,428,529
충북 Chungbuk	-	-	-	-	1,877,806	0	-	51,297	1,929,103	-	-	-	-	2,930,768	84,479	-	176,302	3,191,549
충남 Chungnam	-	-	18,246,058	4,208,450	3,988,902	469,610	-	9,390	26,022,410	-	-	86,576,696	11,277,901	8,041,530	40,018	-	47,663	105,963,802
전북 Jeonbuk	-	-	445,369	718,400	4,916,231	7,340	600,000	14,695	6,696,035	-	-	4,484,722	998,075	9,321,706	14,638	512,857	43,674	15,375,671
전남 Jeonnam	5,900,000	-	981,100	2,378,900	6,058,078	22,440	-	22,870	15,363,388	41,952,956	-	5,261,023	11,121,468	7,766,075	56,775	-	1,107,303	67,265,601
경북 Gyeongbuk	11,400,000	-	156,100	361,600	3,902,474	18,500	1,400,000	38,935	17,277,609	85,488,520	-	927,800	1,473,752	5,518,638	79,472	1,060,992	107,201	94,066,375
경남 Gyeongnam	-	-	8,200,000	118,072	1,875,295	27,190	1,300,000	3,883	11,525,340	-	-	40,414,562	345,537	2,544,897	55,108	1,328,444	20,023	44,708,571
제주 Jeju	-	-	-	333,734	1,374,918	193,135	-	19,200	1,920,987	-	-	-	1,427,141	2,871,875	371,845	-	84,582	4,755,443
총계 Total	24,860,000	400,000	56,787,862	43,191,289	91,266,807	887,286	4,700,000	458,896	144,420,908	180,494,096	1,875,068	186,690,606	167,740,443	54,172,169	867,641	3,783,877	2,491,891	588,046,609

1) 기타 : 중유합력발전, 액화석유, 천연가스발전, 무연가스, 폐기물에너지

- 신재생에너지법 개정으로 폐기물에너지 중 '20.1월부터 신재생에서 기타로 분류

(행정구역별 신재생 발전설비/발전량 추가)

8-3. 행정구역별 신재생 발전설비 및 발전량(2023)

Generation Cap. & Power Gen. for New&Renewable Energy by Province

구 분	발전설비 (kW)						발전량 (MWh)					
	수력 <sup>1)</sup> Hydro Power	태양광 Solar Energy	풍력 Wind Power	바이오 <sup>2)</sup> Bio Energy	기 타 <sup>3)</sup> etc.	계 Total	수력 Hydro Power	태양광 Solar Energy	풍력 Wind Power	바이오 Bio Energy	기 타 etc.	계 Total
서울 Seoul	300	43,949	-	5,800	86,100	136,149	334	52,175	-	23,423	384,558	460,489
부산 Busan	20	207,408	12	4,574	41,680	253,694	80	242,944	5	8,650	312,779	564,457
대구 Daegu	4,060	309,475	11,550	4,500	4,407	333,992	14,033	282,965	8,383	10,117	12,710	328,208
인천 Incheon	12,599	121,506	49,000	76,330	227,265	486,700	13,279	137,273	24,451	258,055	1,386,515	1,819,573
광주 Gwangju	1,830	274,987	-	2,120	21,035	299,972	5,028	311,577	-	2,001	175,679	494,285
대전 Daejeon	-	51,235	-	99	7,165	58,499	-	56,752	-	115	57,378	114,245
울산 Ulsan	300	101,914	1,650	-	35,978	139,842	1,037	119,143	-	-	271,127	391,307
세종 Sejong	2,310	69,802	-	5,000	5,280	82,392	-	84,261	-	6,284	38,454	128,999
경기 Gyeonggi	275,909	1,476,158	5,271	64,673	510,930	2,332,941	742,495	1,706,473	3,340	250,463	2,048,145	4,750,916
강원 Gangwon	525,095	1,731,170	528,198	371,265	127,896	3,283,624	946,355	2,075,171	958,821	1,693,486	450,358	6,124,191
충북 Chungbuk	519,004	1,316,542	-	2,660	39,600	1,877,806	1,002,139	1,584,469	-	5,539	338,620	2,930,768
충남 Chungnam	32,297	3,142,405	2,000	383,150	429,050	3,988,902	54,553	3,665,670	605	2,805,325	1,515,377	8,041,530
전북 Jeonbuk	78,387	4,255,347	79,500	477,812	19,185	4,910,231	249,692	5,441,970	143,612	3,354,654	131,779	9,321,706
전남 Jeonnam	38,745	5,491,949	454,875	2,869	69,640	6,058,078	83,116	6,711,756	641,139	6,876	323,189	7,766,075
경북 Gyeongbuk	179,455	3,167,891	515,350	1,500	38,278	3,902,474	303,783	4,151,396	941,351	5,837	116,272	5,518,638
경남 Gyeongnam	145,469	1,624,455	86,186	14,670	4,515	1,875,295	297,744	2,002,010	145,680	63,863	35,600	2,544,897
제주 Jeju	1,216	560,882	417,770	394,549	500	1,374,918	2,770	662,013	515,063	1,692,024	4	2,871,875
<b>총계 Total</b>	<b>1,816,996</b>	<b>23,947,074</b>	<b>2,161,362</b>	<b>1,811,571</b>	<b>1,668,504</b>	<b>31,395,507</b>	<b>3,716,437</b>	<b>29,288,018</b>	<b>3,362,460</b>	<b>10,186,713</b>	<b>7,698,542</b>	<b>54,172,159</b>

1) 수력 : 일반수력, 소수력(양수 제외),

2) 바이오 : 바이오매스, 바이오충류

3) 기타 : 연료전지, 석탄액화가스, 태양에너지

☞ 구독자 요청에 따라 행정구역별 발전설비 및 발전량(신재생 포함) 추가

변경 전	변경 후	변경사유
1. 발전량 추이 - 복합화력 일반, 열공급 분리 - 집단&대체 통합	1. 발전량 추이 변경 - 복합화력(일반) (열공급 삭제) - 집단, 대체(신재생) 분리	1. 발전량 추이 현실화 - 복합화력 열공급 부분 부정확 - 신재생 에너지 강화
2. 에너지원별 발전설비, 발전량 (없음)	2. 에너지원별 발전설비, 발전량 추가	2. 에너지원별 전력통계 강화
3. 신재생에너지 행정구역별 분류 (없음)	3. 행정구역별 신재생에너지 분류 추가	3. 행정구역별 신재생 에너지 통계 강화
4. 발전소별 설비현황 - 원동기, 발전기, 유효낙차 - 발전기별 회사, 설비, 행정구역 없음	4. 발전소별 설비현황 변경 - 원동기, 발전기, 유효낙차 등 삭제 - 회사별, 설비, 행정구역 등 추가	4. 발전소별 설비현황 현실화 - 출처 부정확 통계 삭제 - 발전기 회사, 행정구역 등 분류 추가

☞ 2018년도에 변경(2015년, 2017년도에 담당자 업무 미숙으로 한국전력통계를 사전 승인 절차 없이 변경, 정식 보고하고 변경된 건 2018년임)

□ 보고기준 및 보고 시기 : 변경 없음



## 3-2. 시계열 비교성

### □ 시계열 단절

○ 전력분야 대표통계로서 통계청에 등록된 1976년 이후 시계열 단절 없음

※ 다만, 지면으로 표시되지 않는 자료들은 한전 홈페이지를 통해 이전 자료 참고 필요  
(www.kepco.co.kr, 한국전력공사 홈페이지 지식센터-전력통계)

#### < 한국전력통계 1976년도판 >

번호	분류	제목	항목	작성일	조회수
46	종합	1976실적(46호)		2019.01.22	814
45	종합	1975_연간_한국전력통계_45호		2019.01.22	816
44	종합	1974_연간_한국전력통계_44호		2019.01.22	809
43	종합	1973_연간_한국전력통계_43호		2019.01.22	816
42	종합	1972_연간_한국전력통계_42호		2019.01.22	801
41	종합	1971_연간_한국전력통계_41호		2019.01.22	824
40	종합	1971_2분기_한국전력통계_40호		2019.01.22	795
39	종합	1971_1분기_한국전력통계_39호		2019.01.22	783
38	종합	1970_4분기_한국전력통계_38호		2019.01.22	805
37	종합	1970_3분기_한국전력통계_37호		2019.01.22	783

#### < 한국전력통계 2021년도판 >

번호	분류	제목	항목	작성일	조회수
186	종합	2021년도판 한국전력통계(제91호)		2022.05.31	19363
185	종합	2021년도판 한국전력통계(제90호)		2021.05.28	30816
184	종합	2020년도판 한국전력통계(제89호)		2020.05.29	36872
183	종합	2019년도판 한국전력통계(제88호)		2019.05.31	31861
182	종합	2018년도판 한국전력통계(제87호)		2018.06.26	27844
181	전문	2017년도판 한국전력통계		2017.06.12	28796
180	전문	한국전력통계(2016년도판)_전문		2016.06.16	25126
179	전문	한국전력통계(2015년도판)_전문		2015.05.15	15694
178	종합	1_한국전력통계(2015년도판)_목차		2015.05.15	6228
177	발전	2_한국전력통계(2015년도판)_발전 및 정비분야		2015.05.15	10504

○ 1976년 이전 주요 통계(시계열)

경 영 통 계 의 추 이														
Trend of Operational Statistics														
구 분	단 위	1961	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	During
발 전 설 비	KW	367,254	769,485	917,245	1,274,245	1,635,745	2,508,045	2,628,045	3,872,045	4,271,870	4,522,940	4,719,730	4,809,730	Generating Facilities
한 려 전	#	367,254	769,485	917,245	1,274,245	1,635,745	2,068,045	2,188,045	2,947,245	3,747,070	3,998,140	4,194,930	4,194,930	KECO
타 자	#	-	-	-	-	-	440,000	440,000	924,800	524,800	524,800	524,800	614,800	Other CO
총 발 전 량	MWh	1,772,921	3,885,807	4,913,125	6,025,881	7,699,968	9,167,445	10,540,093	11,839,351	14,825,857	16,834,820	19,837,251	23,116,696	Gross Generation
한 려 전	#	1,772,921	3,885,800	4,910,867	6,000,065	7,699,968	9,126,627	9,055,142	9,886,059	12,375,671	14,428,481	17,307,004	20,607,040	KECO
타 자	#	-	7	2,258	25,816	-	40,818	1,484,951	1,953,292	2,450,186	2,406,339	2,530,247	2,509,656	Other CO
소 내 소 비 전 령 량	#	89,337	213,264	241,740	282,225	351,612	387,702	511,820	631,712	870,133	923,021	1,085,524	1,197,557	Aux. Use
소 내 소 비 륜	%	5.0	5.5	4.9	4.7	4.6	4.2	4.9	5.3	5.4	5.4	5.5	5.2	
송 전 단 령 령 량	MWh	1,683,584	3,672,543	4,671,385	5,743,656	7,348,356	8,779,743	10,028,273	11,207,639	13,955,724	15,911,799	18,751,727	21,919,139	Net Generation
송 배 전 손 실 량	#	494,198	664,061	768,478	893,233	990,556	1,039,802	1,144,681	1,215,294	1,588,859	1,863,748	2,121,374	2,370,606	T & D (loss)
송 배 전 손 실 륜	%	29.35	18.08	16.45	15.55	13.48	11.84	11.42	10.84	11.38	11.71	11.31	10.82	Loss Factor (T&D)
판 매 전 령 량	MWh	1,212,705	3,008,482	3,902,907	4,850,423	6,357,800	7,739,941	8,863,592	9,992,345	12,366,865	14,048,051	16,630,354	19,620,296	Power Sold
수 요 성 장 륜	%	-	22.1	29.73	24.28	31.08	21.74	14.77	12.48	23.76	13.59	18.38	17.98	Growth Rate
최 대 전 령	KW	305,686	696,472	778,478	1,079,750	1,340,044	1,555,001	1,776,539	2,097,333	2,556,475	2,921,992	3,350,634	3,806,596	Peak Output
평 균 전 령	#	202,388	443,585	560,859	686,006	878,992	1,046,512	1,203,207	1,347,831	1,692,449	1,921,783	2,264,527	2,631,682	Average Output
부 하 륜	%	66.2	63.7	72.0	63.5	65.6	67.3	67.7	64.3	66.2	65.8	67.6	69.1	Load Factor
이 용 륜	%	50.9	57.6	61.1	53.8	53.7	41.7	45.8	34.8	39.6	42.5	48.0	54.7	Plant Factor
판 매 단 가	원/KWh	2.79	5.37	5.57	6.04	5.85	6.33	6.40	7.36	7.30	10.64	17.10	19.43	Average Revenue per kWh Sold
수 용 가 수 호 수	호 수	797,252	1,330,963	1,825,281	1,636,108	1,784,102	2,025,170	2,355,618	2,596,912	2,999,105	3,427,693	3,938,820	4,237,294	Customers
종 업 원 수	명	10,095	10,209	11,242	12,168	12,983	12,440	11,940	11,212	11,629	13,092	13,959	14,988	Employees
불 입 자 본 금	₩1,000	3,835,742	11,507,226	20,138,444	50,191,142	59,487,359	63,667,694	63,667,694	72,212,621	79,332,610	93,413,894	165,248,682	331,378,732	Paid in Capital
총 자 산	₩1,000	13,392,628	55,649,956	109,095,558	151,942,243	205,800,773	250,879,157	319,712,803	416,592,488	510,554,245	699,761,005	851,713,604	1,108,829,911	Total Assets
인구 1인당 전 령 소 비 량	KWH	46	103	132	161	207	246	279	309	376	420	480	547	Consumption per Capita

※ UNK 추경수입(196,100,000) 포함 대기 17.21(1975)

※ UN군 추계수입(196, 100,000) 포함 단가 17.21(1975)

○ 1976년~1986년 주요 통계(시계열)

		주요 Indicators					통계지표 Major Statistics								Items
구분	단위 Unit	1961	1970	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	
발전설비 한타	kW #	367,254 367,254	2,508,045 2,068,045	4,809,730 4,194,930	5,790,180 5,175,380	6,915,830 6,301,030	8,032,830 7,418,030	9,390,830 8,731,030	9,835,380 9,130,580	10,304,063 9,599,263	13,115,263 12,410,463	14,190,263 13,485,463	16,136,703 15,013,903	18,060,083 16,935,903	Generating facilities KEPCO Other Co.
총발전량 한타	MWh #	1,772,921 1,772,921	9,167,445 9,126,627	23,116,696 20,607,040	26,586,747 23,850,702	31,509,980 28,976,308	35,599,941 32,873,511	37,238,633 35,119,537	40,206,665 37,428,005	43,122,216 40,579,431	48,850,322 46,530,249	53,807,593 52,696,437	58,007,377 56,179,998	64,695,069 62,973,665	Gross Generation KEPCO Other Co.
소내소비전력량 소내소비율	% %	89,337 5.0	387,702 4.2	1,197,557 5.2	1,376,448 5.2	1,600,775 5.1	1,831,326 5.1	2,056,461 5.5	2,102,514 5.2	2,153,384 4.99	2,746,216 5.62	2,999,743 5.58	3,422,742 5.91	3,645,643 5.64	Auxiliary Use Aux. Use Factor
양수전력량	MWh	-	-	242	38,765	65,602	99,970	99,315	153,950	414,176	609,310	570,093	676,358	1,231,293	Pumping storage
송전단전력량 (양수제외)	#	1,683,584	8,779,743	21,918,897	25,171,533	29,843,603	33,668,641	35,082,857	37,950,201	40,554,656	45,494,797	50,237,757	53,908,278	59,818,134	Net Generation
송배전손실률 송배전손실율	% %	494,198 29.35	1,039,802 11.84	2,298,601 10.49	2,338,436 9.29	2,517,276 8.43	2,523,931 7.51	2,348,439 6.69	2,525,746 6.66	2,675,030 6.60	2,874,412 6.32	3,186,620 6.34	3,176,183 5.89	3,508,609 5.67	T & D losses loss factor (T & D)
판매전력량 수요성장율	MWh %	1,189,386 -	7,739,941 21.74	19,620,296 17.98	22,833,097 16.37	27,326,327 19.68	31,144,711 13.97	32,734,418 5.10	35,424,455 8.22	37,879,626 6.9	42,620,384 12.52	47,051,137 10.40	50,732,095 7.82	56,309,525 10.99	Power Sold Growth Rate
최대전력	kW	305,686	1,555,001	3,806,596	4,187,126	5,117,523	5,353,375	5,457,200	6,144,194	6,661,316	7,601,915	8,811,114	9,348,942	9,914,698	Peak load
평균전력 부하율	% %	202,388 66.2	1,046,512 41.7	2,631,682 69.1	3,035,017 72.5	3,597,030 70.3	4,063,921 75.1	4,239,371 77.7	4,589,802 74.7	4,922,627 73.9	5,576,521 73.4	6,125,637 69.5	6,621,847 70.8	7,385,282 74.5	Average load Load factor
이용율	%	55.1	41.7	54.7	52.4	52.0	50.4	45.1	46.7	47.8	42.5	43.2	43.5	41.7	Plant factor
판매단가	원/kWh	3.22	6.34	19.43	21.81	22.38	32.17	50.88	64.31	69.87	67.71	67.42	67.92	65.51	Average revenues Per kWh sold
수용가수호수		797,252	2,025,170	4,237,294	4,659,279	4,935,155	5,243,761	5,484,829	5,682,341	5,985,146	6,341,630	6,621,304	6,931,167	7,298,666	Customers
종업원수	명	10,095	12,440	14,988	15,930	16,576	18,621	18,526	19,579	20,849	21,424	21,944	22,760	23,696	Employees
불입자본금	₩1,000	3,835,742	63,667,694	331,378,732	399,378,732	429,378,732	468,078,732	500,482,902	625,482,902	1,588,173,189	1,602,673,189	1,602,673,189	1,992,673,189	3,041,673,189	Paid in Capital
총자산	₩1,000	13,392,628	250,879,157	1,108,829,911	1,447,987,473	1,946,065,361	2,704,730,661	4,327,329,117	5,688,273,879	8,537,162,049	9,969,950,937	10,901,295,938	12,249,179,191	12,569,776,130	Total Assets
인구1인당전력생산량	kWh/인	69	284	645	730	852	941	977	1,038	1,096	1,223	1,328	1,413	1,556	Generation per Capita
인구1인당전력소비량	kWh/인	46	240	547	627	739	831	859	915	963	1,067	1,161	1,236	1,355	Consumption per Capita

○ 1986년~1995년 주요 통계(시계열)

主 要 統 計 Indicators of						指 標 綜 合 major statistics							
區 分	單位 Unit	1961	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	Items
發 電 設 備 發電社	kW kW	367,254 367,254	18,060,083 16,935,903	19,020,503 17,888,603	19,944,123 18,808,753	20,997,043 19,758,753	21,021,123 19,782,833	21,110,623 19,849,833	24,120,073 22,806,033	27,653,693 26,333,733	28,749,573 27,428,133	32,183,873 30,561,633	Generating facilities KEPCO Other co.
		-	1,124,180	1,131,900	1,135,370	1,238,290	1,238,290	1,260,790	1,314,040	1,319,960	1,321,440	1,622,240	
總 發 電 量 發電社	MWh MWh	1,772,921 1,772,921	64,695,069 62,973,465	73,991,789 71,157,356	85,462,088 82,861,950	94,471,733 91,155,831	107,669,514 103,186,998	118,618,515 114,468,519	130,962,535 126,021,230	144,436,818 138,949,691	164,992,777 160,134,127	184,660,825 179,073,203	Gross generation KEPCO Other co.
		-	1,721,604	2,834,433	2,600,138	3,315,902	4,482,516	4,149,996	4,941,305	5,487,126	4,858,650	5,587,622	
所 內 電 力 量 所內電力率	MWh %	89,337 5.04	3,645,643 5.64	3,827,878 5.19	4,467,356 5.24	4,804,730 5.10	5,394,570 5.02	5,919,784 5.02	6,236,067 4.81	6,748,908 4.72	7,401,498 4.53	8,298,749 4.53	Auxiliary use Aux.use factor
揚 水 用 電 力 量	MWh	-	1,231,293	1,889,191	2,139,241	2,154,829	2,272,202	2,127,532	2,417,648	2,415,373	2,372,850	3,668,783	Pumping storage
送 電 端 電 力 量 (揚水除外)	MWh	1,683,584	59,818,134	68,274,720	78,855,492	87,512,175	100,002,741	110,571,199	122,308,820	135,272,537	155,218,428	172,693,293	Net generation
送 配 電 損 失 量 送配電損失率	MWh %	494,198 29.35	3,508,609 5.87	4,105,636 6.01	4,537,766 5.75	5,320,313 6.08	5,619,450 5.62	6,197,177 5.60	7,064,842 5.78	7,538,614 5.57	8,677,929 5.59	9,422,999 5.46	T&D losses Loss factor(T&D)
販 賣 電 力 量 需要成長率	MWh %	1,189,386 -	56,309,525 10.99	64,169,084 14.0	74,317,726 15.8	82,191,862 10.6	94,383,292 14.8	104,374,022 10.6	115,243,978 10.4	127,733,923 10.8	146,540,499 14.7	163,270,294 11.4	Power sold Growth rate
最 大 電 力	kW	305,686	9,914,698	11,038,700	13,657,594	15,057,539	17,251,683	19,123,621	20,437,507	22,112,000	26,696,000	29,878,000	Peak load
平 均 電 力 負荷率 利用率	kW % %	202,388 66.2 55.1	7,385,282 74.5 41.7	8,446,551 76.5 44.4	9,729,291 71.2 49.4	10,784,444 71.6 52.3	12,291,040 71.2 58.4	13,540,926 70.8 63.8	14,909,214 72.9 64.9	16,488,221 74.6 61.6	18,834,792 70.6 65.4	21,080,003 70.6 66.3	Average load Load factor Plant factor
販 賣 單 價	원/kWh	3.22	65.51	63.48	59.49	55.43	52.94	54.23	58.09	58.90	60.22	61.28	Average revenues per kWh sold
需 用 戶 數	戶	797,252	7,298,666	7,659,339	8,109,627	8,702,520	9,315,211	10,052,770	10,747,587	11,499,368	12,160,982	12,771,338	Customers
從 業 員 數	名	10,095	23,696	24,324	24,943	26,138	27,329	28,268	29,609	29,892	30,180	30,767	Employees
拂 入 資 本 金	百萬圓	3,836	3,041,673	3,041,673	3,041,673	3,041,673	3,041,673	3,041,673	3,041,673	3,041,689	3,078,956	3,118,357	Capital equity (Million won)
總 資 產	百萬圓	13,393	12,569,776	12,566,492	12,584,035	13,021,769	13,843,516	15,969,315	18,838,075	21,222,653	23,626,199	27,165,121	Total assets (Million won)
人 口 1 人 當 電力生産量	kWh/人	69	1,571 (1,602)	1,780 (1,930)	2,036 (2,218)	2,229 (2,445)	2,516 (2,763)	2,741 (3,042)	2,999 (3,354)	3,278 (3,675)	3,712 (4,125)	4,117 ...	Generation per <sup>1)</sup> capita
人 口 1 人 當 電力消費量	kWh/人	46	1,367	1,543	1,771	1,939	2,202	2,412	2,639	2,899	3,297	3,640	Consumption per capita

1) ( ) 內は、自來発電量、包含分

1) Figures in ( ) include non-utility generation.

1) ( ) 內는 自家發電量 包含分인

1) Figures in ( ) include non-utility generation.

○ 1995년~2004년 주요 통계(시계열)

<div> <div>□ 主要統計指標綜合</div> <div>Indicators of major statistics</div> </div>													
區分	單位 Unit	1961	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Items
發電設備	kW	426,287	35,355,785	39,239,335	45,332,590	47,983,242	51,587,384	53,684,913	56,716,042	59,614,102	60,719,720	64,607,374	Generating facilities
韓電,子會社	kW	367,254	30,561,633	33,492,133	38,543,133	40,890,583	44,316,083	44,566,083	46,768,483	49,560,683	50,432,383	53,900,843	KEPCO & Subsidiaries
他社	kW	-	1,622,240	2,223,300	2,498,645	2,515,258	2,661,614	3,884,634	4,090,164	4,240,164	4,240,779	4,570,883	Other co.
集團 & 代替 <sup>1)</sup>	kW	-	---	---	---	---	---	---	---	---	1,379,515	1,489,405	Group & Alternative <sup>1)</sup>
常用自家	kW	59,033	3,171,912	3,523,902	4,290,812	4,577,401	4,609,687	5,234,196	5,857,395	5,813,255	4,667,043	4,646,243e	Non-utility in common use
總發電量	MWh	1,936,418	203,546,465	225,845,719	246,587,471	237,197,405	262,152,146	290,442,948	309,885,952	332,020,947	347,756,209	367,581,047	Gross generation
韓電,子會社	MWh	1,772,921	179,073,203	198,893,315	214,945,447	206,811,021	230,186,578	256,841,584	274,398,456	292,182,776	306,866,082	327,180,365	KEPCO & Subsidiaries
他社	MWh	-	4,032,626	4,892,897	7,433,805	5,098,903	4,472,725	4,836,511	6,679,980	9,850,632	10,706,909	10,619,428	Other co.
集團 & 代替 <sup>1)</sup>	MWh	-	---	---	---	---	---	---	---	---	---	3,902,721	Group & Alternative <sup>1)</sup>
常用自家 <sup>2)</sup>	MWh	163,497	20,440,636	22,059,507	24,208,219	25,287,483	27,492,843	28,764,853	28,807,516	29,987,539	30,183,218	25,878,533e	Non-utility generation in common use <sup>2)</sup>
所內電力量	MWh	89,337	8,298,749	8,868,900	9,694,011	9,444,705	10,997,862	12,328,447	12,980,240	13,728,064	14,225,808	15,268,295	Auxiliary use
所內電力量率	%	5.04	4.53	4.35	4.36	4.46	4.69	4.71	4.62	4.55	4.48	4.52	Aux. use factor
抽水用電力量	MWh	-	3,668,783	3,741,694	3,721,850	2,425,411	2,524,850	2,117,786	2,401,471	2,687,557	2,581,202	1,994,428	Pumping storage
送電端電力量 (損水除外)	MWh	1,683,584	172,693,293	192,882,960	211,028,738	203,430,303	225,802,022	251,953,275	269,842,046	290,058,444	305,644,685	324,885,244	Net generation
送配電損失量	MWh	494,198	9,422,999	10,412,587	10,245,111	9,959,965	11,280,111	11,871,191	12,140,439	12,994,484	13,539,237	14,490,446	T&D losses
送配電損失率	%	29.35	5.46	5.40	4.85	4.90	5.00	4.71	4.50	4.48	4.43	4.46	Loss factor (T&D)
販賣電力量	MWh	1,189,386	163,270,294	182,470,373	200,783,627	193,470,338	214,214,891	239,535,486	257,731,354	278,451,371	293,599,230	312,095,586	Power sold
需要成長率	%	-	11.4	11.8	10.0	-3.6	10.7	11.8	7.6	8.0	5.4	6.3	Growth rate
最大電力量	kW	305,686	29,878,000	32,282,000	35,851,000	32,996,000	37,293,000	41,007,000	43,125,000	45,773,000	47,385,000	51,264,000	Peak load
平均電力量	kW	202,388	21,080,003	23,394,075	25,621,530	24,577,673	27,320,175	30,327,813	32,559,790	34,985,624	36,809,554	39,057,987	Average load
負荷率	%	66.2	70.6	72.5	71.5	74.5	73.3	74.0	75.5	76.4	77.7	76.2	Load factor
利用率	%	55.1	66.3	67.2	64.7	55.7	57.3	62.2	64.4	65.7	65.9	66.5	Plant factor
販賣單價	원/kWh	3.22	61.28	62.99	65.26	72.08	71.59	74.65	77.06	73.88	74.68	74.58	Average revenues per kWh sold
顧客戶數	戶	797,252	12,771,338	13,329,502	13,913,351	14,102,163	14,379,369	14,975,793	15,618,745	16,490,026	16,775,526	17,061,591	Customers
従業員數	名	10,095	30,767	31,654	32,317	30,149	30,227	29,528	16,641	16,773	17,122	18,081	Employees
納入資本金	百萬圓	3,836	3,118,357	3,138,264	3,141,086	3,141,099	3,199,456	3,200,504	3,200,504	3,200,504	3,203,743	3,203,743	Paid-in capital (Million won)
總資產	百萬圓	13,393	27,165,121	35,664,576	46,870,714	49,379,370	64,149,428	64,529,738	50,900,715	53,945,613	56,469,662	58,917,324	Total assets (Million won)
人口1人當	kWh/人	69	4,117	4,512	4,880	4,637	5,107	5,635	6,025	6,433	6,728	7,116	Generation per capita <sup>3)</sup>
電力生產量 <sup>3)</sup>	kWh/人	-	(4,538)	(4,959)	(5,362)	(5,109)	(5,595)	(6,144)	(6,546)	(6,969)	(7,256)	(7,645)	
人口1人當	kWh/人	46	3,640	4,006	4,366	4,167	4,572	5,067	5,444	5,845	6,126	6,491	Consumption per capita <sup>4)</sup>
電力消費量 <sup>4)</sup>	kWh/人	-	(4,061)	(4,453)	(4,847)	(4,639)	(5,059)	(5,575)	(5,965)	(6,381)	(6,654)	(7,020)	

1) 代替：南部發電 檢索風力 包含、小水力 別送  
2) ( ) 內是 韓電의 購入電力量(助供合 發電量) 再攝分  
3~4) ( ) 內是 常用 自家發電量 및 自體 消費量 包含分

1) Alternative energy : Includes KOSPO's Hankyung\_wind power, Excludes micro hydro power  
2) Figures in ( ) are power sold to KEPCO.  
3~4) Figures in ( ) include non-utility generation & self\_consumption in common use

○ 2005년~2009년 주요 통계(시계열)

<div> <div>□ 주요통계 지표 종합</div> <div>Indicators of major statistics</div> </div>							
구분	단위 Unit	2005	2006	2007	2008	2009	Items
발전설비	kW	67,075,240	69,833,742	73,123,950	76,580,350	77,661,844p	Generating facilities
한전,자회사	kW	55,956,412	58,141,662	60,268,657	63,529,309	63,962,317	KEPCO & Subsidiaries
타사	kW	6,301,785	7,372,580	7,999,531	8,961,382	9,507,661	Other co.
상용자기	kW	4,817,043	4,319,500	4,855,762	4,089,658	4,191,866p	Non-utility in common use
총발전량	MWh	389,479,512	402,988,942	425,407,289	442,610,958	454,317,296p	Gross generation
한전,자회사	MWh	349,758,383	362,446,663	380,201,047	394,929,871	406,779,556	KEPCO & Subsidiaries
타사	MWh	14,611,607	18,355,353	22,093,391	26,695,978	25,968,054	Other co.
상용자기 <sup>1)</sup>	MWh	25,109,522 (269,341)	22,186,927 (378,693)	23,112,851 (830,063)	20,985,109 (729,277)	21,569,686p (856,135)	Non-utility generation in common use <sup>1)</sup>
소내 전력량	MWh	16,451,551	15,811,741	16,614,307	17,374,100	18,258,121	Auxiliary use
소내전력률	%	4.56	4.19	4.17	4.19	4.30	Aux. use factor
양수발전량	MWh	1,980,383	2,315,002	1,816,953	3,242,816	3,712,816	Pumping storage
송전단전량 (양수제외)	MWh	346,207,397	363,053,966	384,693,240	401,726,293	411,631,124	Net generation
송배전손실량	MWh	15,614,768	14,587,227	15,345,161	16,106,376	16,769,741	T&D losses
송배전손실률	%	4.51	4.02	3.99	4.01	4.07	Loss factor (T&D)
판매 전력량	MWh	332,412,828	348,719,371	368,605,433	385,070,137	394,474,637	Power sold
수요성장률	%	6.5	4.9	5.7	4.5	2.4	Growth rate
최대전력	kW	54,631,000	58,994,000	62,285,000	62,794,000	66,797,000	Peak load
평균 전력	kW	41,625,494	43,513,780	46,018,779	48,082,323	49,498,144	Average load
부하율	%	76.2	73.8	73.9	76.6	74.1	Load factor
이용율	%	67.5	66.9	67.9	67.7	67.8	Utilization plant factor
판매단가	원/kWh	74.46	76.43	77.85	78.76	83.59	Average revenues per kWh sold
고객호수	호	17,329,494	17,624,836	18,038,810	18,419,048	18,727,411	Customers
종업원수	명	18,261	18,341	18,599	18,534	17,885	Employees
납입 자본금	백만원	3,207,839	3,207,839	3,207,839	3,207,839	3,207,839	Paid-in capital (Million won)
총자산	백만원	61,626,841	63,536,201	65,642,590	66,868,176	69,985,451	Total assets (Million won)
인구 1인당 전력생산량 <sup>2)</sup>	kWh/人	7,550 (8,065)	7,893 (8,317)	8,319 (8,779)	8,689 (9,106)	8,895 (9,311)	Generation per capita <sup>2)</sup>
인구 1인당 전력소비량 <sup>3)</sup>	kWh/人	6,883 (7,397)	7,191 (7,647)	7,607 (8,067)	7,922 (8,339)	8,092 (8,508)	Consumption per capita <sup>3)</sup>

1) ( ) 내는 한전의 구입  
2~3) ( ) 내는 상용발전  
1) Figures in ( ) are power sold(Non-utility generation) to KEPCO.  
2~3) Figures in ( ) include non-utility generation self consumption in common use.







### 3-3. 국가간 비교성

☐ 작성 통계와 동일한 작성 목적을 갖는 외국 통계 명칭과 개요 소개

- 전 세계적으로 전력통계를 작성하여 세계적으로 비교 가능하나 다만 분류기준이 상이하여 정확한 비교가 곤란

(발전량 기준, 송전량 기준, 발전사업자 기준, 자가용 발전사업 포함, 전력시장 유무, 계약종별 상이, 세부 발전설비 상이, 신재생에너지 기준 상이 등 )

※ 일본 전기사업통계 (2021년도판 2019년도 자료임)

[illegible]

- 일본 자원에너지청에서 제공하는 통계 (<https://www.enecho.meti.go.jp/statistics/>)

## 종합 에너지 통계

## 통계의 목적

일본의 에너지 수급의 개요를 제공하고 에너지·환경 정책의 기획 입안과 그 효과의 측정·평가 등에 기여함과 동시에 에너지 수요에 대한 정량적 인 이해와 정세 판단을 돕기 위해 마련하는 것.

## 통계 개요

일본에 수입 또는 국내에서 생산되고 공급 된 석탄 · 석유 · 천연 가스 등 에너지 자원이 어떻게 전환되고 결국 어떤 형태로 어느 종류 나 목적에 소비되었는지를 정량적 에 나타내는 것이다.

## 전력 수요 조사

### 조사 개요

- |                    |                    |                    |
|--------------------|--------------------|--------------------|
| ▶ <u>조사의 목적</u>    | ▶ <u>조사의 연혁</u>    | ▶ <u>조사의 근거 법령</u> |
| ▶ <u>조사 대상</u>     | ▶ <u>추출 방법</u>     | ▶ <u>조사 사항</u>     |
| ▶ <u>조사표</u>       | ▶ <u>조사시기</u>      | ▶ <u>조사 방법</u>     |
| ▶ <u>민간 위탁의 상황</u> | ▶ <u>통계의 활용 상황</u> | ▶ <u>기타</u>        |

### 조사의 목적

헤세이 12 년도부터 단계적인 전기 사업 제도 개혁으로 자유화 된 전력 시장에있어서 자유화 부문의 전기 요금의 추이를 지속적으로 파악함으로써 경쟁이 활성화되어 있는지, 또는 수요 선택이 실질적으로 확보되어 있는가 등 제도상의 문제점을 확인하고 전기 사용자의 이익을 보호하는 것을 목적으로한다.

### 전력 조사 통계

### 통계 개요

#### 통계의 목적

전력 조사 통계는 우리나라의 경제 활동과 국민 생활의 기반을 이루는 전기 사업의 수요 실적, 발전 전력량 및 연료 소비 실적 등을 매월 밝혔다 우리나라 전력의 안정 공급에 이바지하는 것을 목적으로하고있다.

#### 통계 개요

전력 조사 통계는 우리나라의 경제 활동과 국민 생활의 기반을 이루는 전기 사업의 수요 실적, 발전 전력량 및 연료 소비 실적 등을 조사.

#### □ 통계자료를 제공하는 국제기구 : IEA(International Energy Agency)

- 한전에서는 자료를 직접 제공하지 않으며, 에너지경제연구원에서 한전에서 발간하는 전력통계 자료를 취합하여 국제기준에 맞게 수정하여 제출하고 있음

([www.iea.org/statistics/monthly/](http://www.iea.org/statistics/monthly/))

☐ 국제기구에 제공하는 통계자료의 제공 항목

- 발전원별 발전량, 연료사용량, 판매량

#### 4. 일관성

##### 4-1. 동일 영역 통계와 일관성

☐ 동일 영역 통계와 일관성

- 에너지경제연구원에서 발간하는 에너지통계연보의 발전부분 상이, 판매부분 동일
- 한국에너지공단에서 발간하는 신재생에너지보급통계의 발전부분 상이
  - ☞ 에너지경제연구원과 한국에너지공단은 상용자가발전업체의 발전설비와 발전량을 포함하며, 우리나라 총 발전설비를 나타냄(한전은 상용자가발전업체 발전설비 및 발전량 미포함)
- 각 기관별 통계 개요

통계명	작성기관	발행월	목 적
한국전력통계	한국전력공사	매년 5월	전력 전반에 관련된 기초통계
신재생에너지보급통계	한국에너지공단	매년 11월	신재생에너지 보급통계
에너지통계연보	에너지경제연구원	매년 12월	에너지(가스, 석유, 석탄 등) 수요, 공급 관련 통계

- 한국전력통계와 신재생에너지보급통계 차이점, 이용 시 고려사항
  - 한국전력통계 : 상용자가발전설비/발전량 미포함
  - 신재생에너지보급통계 : 상용자가발전설비/발전량 포함
  - 이용 시 고려사항 : 전소 발전과 혼소 발전의 차이 구분 필요
- ex) 유연탄 발전소(100MW)에서 발전할 경우 유연탄 97%, 우드펠릿 3% 사용하여 100GWh 발전한다고 가정하면 한국전력통계의 발전설비는 100MW, 발전량은 유연탄 97GWh, 신재생 3GWh로 작성하며, 신재생에너지 보급통계는 발전설비도 발전량에 비례하여 발전설비는 유연탄 97MW, 신재생3MW, 발전량은 유연탄 97GWh, 신재생 3GWh로 구분함. 또한, 한국 전력통계는 집단에너지의 혼소발전량을 반영하지 않으나, 신재생에너지 보급통계에는 반영함

##### 4-2. 작성주기 차이에 의한 통계의 일관성

☐ 작성주기에 따라 발전량 상이(구입량, 판매량은 한국전력통계에만 기재)

- (한국전력공사) 한국전력통계 : 5월 말 발간
  - ☞ 상용자가발전 미반영, 혼소발전은 발전량은 에너지원별 발전량에만 반영, 집단에너지 혼소발전 미반영
- (한국에너지공단) 신재생에너지보급통계 : 11월 말 발간
  - ☞ 상용자가 발전 반영, 혼소발전 반영, 집단에너지 혼소발전 반영
  - ※ 전력거래소에서 발행하는 상용자가 발전업체 조사 통계가 6월 말에 발간되면, 한국

전력통계 발간 이후에 상용자가 500kW 이상 발전설비/발전량을 반영하고, 상계거래 등 500kW 미만 발전소에 대해서 한국에너지공단이 조사하여 12월에 반영함

(2023년 기준)

구 분	한국전력통계	신재생보급통계	차이점
총발전설비(MW)	144,421	154,617	신재생보급통계 - 자가용 발전설비/발전량 포함 - 혼소 발전설비/발전량 포함
신재생발전설비	31,396	37,371	
총발전량(GWh)	588,047	624,883	
신재생발전량	56,562	60,400	

○ (에너지경제연구원) 에너지통계연보 : 익년 12월 발간

☞ 한국전력통계를 인용하여 작성(내용 동일)

#### 4-3. 잠정치와 확정치의 일관성

##### □ 잠정치와 확정치의 일관성

○ 한국전력통계는 잠정치를 발간하지 않으며, 한국전력공사 홈페이지에 동일하게 전력통계 월보(잠정치)를 작성하는데, 매월 자료를 업데이트하며 익년 4월 초에는 확정치로 변경하여 한국전력통계에 반영시킴

- 전력통계월보는 국내경기동향 분석, 최신 연구자료 제공 등을 위해 월말 기준으로 익월 중반에 자료를 모아 월말까지 통계를 만들고 익월 초에 통계자료를 게시함
  - 잠정치에는 한전 발전자회사 발전량과 민간발전사 송전량으로 작성하고, 확정치에는 한전 발전자회사 발전량과 메이저 6개사(수자원공사, 포스코에너지, GS EPS, GS 파워, GS 동해, CGN)의 발전량을 받아 작성하기 때문에 차이 발생
  - 발전사 발전량은 각 발전사의 연료사용량 정산시점(약 2개월 후)에 확정되며, 월보에는 잠정치로 반영하고(약 3개월 후 확정치 반영), 한국전력통계에는 확정치로 반영함
  - 전력시장 거래를 하지 않을 경우(송전량이 없을 경우), 발전량도 없는 것으로 보는데, 전력거래소와 수정정산이 끝난 후 확정치 작업 시 통보됨
  - PPA 등 민간발전사의 발전량 계량기 점검일에 따라 최종 반영이 1개월 이상 소요
- ☞ 따라서, 잠정치와 확정치의 차이는 약 3~7% 발생

#### 5. 일회성 수정

##### □ 집계, 분석, 공표 등의 과정에서 오류가 발생한 경우

○ 주석으로 수정사항 표시

#### 6. 통계활용 실태

##### □ 한전 홈페이지 조회(다운로드) 현황

○ 보고서 작성 시 활용(통계책자 발행을 줄이고, 전력통계 홈페이지 활성화)

※ 조회수에 대한 모니터링 및 분석결과는 없음

## < 한국전력통계 조회수 >

### 한국전력통계

인쇄 이메일 공유

고객을 위한 전기·전력과 관련된 유용한 정보를 제공하고 있습니다.

※ '한국전력통계'는 익년 5월말 게시

※ 첨부파일 아이콘을 클릭하시면 다운로드 하실 수 있습니다.

전체년도

확인

번호	분류	제목	첨부	작성일	조회수
188	종합	2024년도판 한국전력통계(제93호)	 	2024.05.31	19067
187	종합	2023년도판 한국전력통계(제92호)	 	2023.05.31	28047
186	종합	2022년도판 한국전력통계(제91호)	 	2022.05.31	37823
185	종합	2021년도판 한국전력통계(제90호)	 	2021.05.28	36859
184	종합	2020년도판 한국전력통계(제89호)	 	2020.05.29	40407
183	종합	2019년도판 한국전력통계(제88호)	 	2019.05.31	34422
182	종합	2018년도판 한국전력통계(제87호)	 	2018.06.26	29849
181	전문	2017년도판 한국전력통계	 	2017.06.12	29809

## < 전력통계월보 조회수 >

### 전력통계월보















인쇄 이메일 공유

월마다 제공하고 있는 '전력통계월보'는 고객의 편의를 위해 제공하는 잠정 수치이며 확정된 공식통계를 이용하시려는 분은 국가승인 공식통계인 '한국전력통계'를 이용하시기 바랍니다.

※ 첨부파일 아이콘을 클릭하시면 다운로드 하실 수 있습니다.

전체년도

확인

번호	제목	첨부	작성일	조회수
259	2024년 12월 전력통계월보(제554호)	 	2025.02.14	2920
258	2024년 11월 전력통계월보(제553호)	 	2025.01.10	3176
257	2024년 10월 전력통계월보(제552호)	 	2024.12.13	2398
256	2024년 9월 전력통계월보(제551호)	 	2024.11.14	3090
255	2024년 8월 전력통계월보(제550호)	 	2024.10.11	3823
254	2024년 7월 전력통계월보(제549호)	 	2024.09.13	3172
253	2024년 6월 전력통계월보(제548호)	 	2024.08.12	3836

## Ⅶ. 통계작성 문서화 및 이용자 서비스

### 1. 통계작성 문서화

#### ☐ 통계작성 지침

- 전력통계 및 경영분석 업무처리 절차서('13.12)
- 한국전력통계 업무 매뉴얼('21. 6)

#### ☐ 목차 (붙임 참고)

- 1. 목적
- 2. 적용범위
- 3. 일반사항
- 4. 책임사항
- 5. 용어의 정의
- 6. 통계, 경영분석 책자 종류 및 개요
- 7. 발간 절차
- 8. 세부작성 방법

#### ☐ 통계작성 문서화(명확성)

- 통계작성 기본계획 : 없음
- 업무편람(직무편람) : 전력통계 및 경영분석 업무 절차서(붙임)
- 자료수집 방법 : 전력통계 및 경영분석 업무 절차서(붙임)
- 자료입력/내검 지침서 : 한국전력통계 업무매뉴얼
- 세부적인 통계작성 지침서 : 한국전력통계 업무매뉴얼
- 현장조사관리 자료 : 해당 없음(발전사에 해당함)
- 공표자료 제공 방법 : 전력통계 및 경영분석 업무 절차서(붙임)

### 2. 접근성 및 명료성

#### 2-1. 통계의 이용자 서비스

#### ☐ 통계 공표 방법

- 한전 홈페이지 게시판에 디지털 파일(PDF) 형태의 한국전력통계 자료 업로드 및 공표

#### ☐ 통계 서비스 경로

- 한전 홈페이지(<http://www.kepcoco.kr>)에 연보 PDF 파일 게시  
(홈 > 지식자료 > 전기통계 > 한국전력통계)

- 전력통계정보시스템(EPsis : <http://epsis.kpx.or.kr>)에 통계표 제공  
(홈 > 주요지표 > 전력지표, 홈 > 발전설비... 등)
- 국가통계포털(KOSIS : <http://kosis.kr>)에 통계표 제공

## 2-2. 연락처 정보

### ☐ 담당자 및 연락처

부서	직위	전화번호
전력시장처 그룹경영실	차장	061)345-3487
전력시장처 그룹경영실	직원	061)345-3488

## 2-3. 통계 설명자료 제공

### ☐ 통계 설명자료 소재 정보

- 메타정보 : 국가통계포털의 통계설명자료  
(<https://www.narastat.kr/metasvc/index.do?orgId=310&confmNo=310002&kosisYn=Y>)
- 품질보고서
  - 통계청 정책관리 시스템(<http://kostat.go.kr>)

No	분류	구분	서명/저자	발행처	발행년
1	310.113	단행본	(2013년) 정기통계품질진단 내부진단 최종결과보고서 [한국전력통계] 통계청	통계청	2013
2	310.113	단행본	에너지분야 [한국전력통계] 국가통계 품질진단 연구용역 최종결과보고서 : 한국전력통계 통계청	통계청	2006

## 3. 마이크로데이터 서비스

### ☐ 마이크로데이터 제공 내역

- 마이크로데이터는 개인정보보호법에 의거해서 원칙적으로 제공하고 있지 않으나, 공공기관이 운영하는 설비에 대해서는 발전설비, 발전량 등 자료를 요청하고 제공하고 있음
  - 약 4만여 개의 신재생 발전 등 개인 사업자들이 있는데, 발전설비 및 발전량, 소비량 등은 개인정보에 포함된다는 국정원 권고사항에 따라 정보를 제공하고 있지 않음
  - 다만, 행정구역별 등으로 나누어 개인정보가 식별되지 않도록 자료를 제공하는 등 이용자 요청사항을 최대한 맞추기 위해 노력하고 있음
  - 요구사항은 유선 또는 한국전력공사의 정보공개 요구에 등록되며, 대부분 e-mail로 회신
  - 각 작성항목 별로 단순통계는 20분, 복잡한 통계는 4시간 정도 소요, 비용은 받지 않음
  - 제공은 엑셀파일 또는 한글파일로 진행하며, 레이아웃은 요청자가 요청한 대로 작성
  - 미제공 시에는 미제공에 대한 내용을 명시(신재생 발전소별 발전설비, 주소, 발전량 등 개인정보보호법에 의거해 공개를 하지 못하며, 발전량 등은 개인의 투자, 수입 규모를

판단할 수 있는 개인정보임)

- 한전 홈페이지 > 정보공개 > 정보공개청구조회에서 조회 가능(작성자만 가능)

(<https://home.kepco.co.kr/kepco/KE/D/D/KEDDPP00602.do?menuCd=FN250401>)

- 맞춤형 통계산출 서비스는 제공되고 있지 않음

#### ☐ 마이크로데이터 미제공에 대한 설명

- 마이크로데이터는 개인정보보호법에 의거하여 제공하고 있지 않음

☞ 마이크로데이터가 행정데이터와 결합하여 개인정보로 될 가능성 있음

## 4. 비밀보호 및 보안

### 4-1. 자료 수집, 처리 및 보관 과정의 비밀보호

#### ☐ 자료수집 과정에서 응답자 비밀보호를 위한 지침(법령, 규정)이나 조치 사항 : 없음

#### ☐ 자료수집 처리 및 보관 과정의 비밀보호

- 한국전력통계는 발전부터 판매까지 계량기에서 계량된 값을 읽어오고, 고객 번호별로 시스템 내에서 취합되는 등 자료전송의 보안을 강화하고 있음
- 자료수집, 자료처리(입력, 전송, 처리), 자료보관 각각에 대하여 한전은 '개인정보보호 업무처리 지침서'에 의거하여 비밀보호를 하고 있음
  - 개인정보보호 업무처리지침 3조에 따라 개인정보란 해당 정보만으로는 특정개인을 식별할 수 없더라도 다른 정보와 쉽게 결합하여 식별할 수 있는 것을 포함함. 또한, 개인의 정신, 신체, 재산, 사회적 지위, 신분 등에 관한 사실, 판단, 평가를 나타내는 일체의 정보를 말하며, 발전량, 판매량 등은 개인정보에 포함되어 주소, 고객명 등과 같이 제공하고 있지 않음

### 4-2. 공표자료의 비밀보호

#### ☐ 공표자료 및 마이크로데이터 제공 시 응답자 식별 가능성 제거 조치와 방법

- 한국전력통계 공표자료에는 발전, 구입, 판매 등 모두 전력계량기의 계량값이며, 주소 또는 발전기 번호 등 결합하여 판단할 수 있는 자료를 제공하고 있지 않음

### 4-3. 자료 보안 및 접근제한

#### ☐ 자료 유실, 유출, 훼손 등을 예방하기 위한 조치 등

- 한국전력통계 공표자료에는 발전, 구입, 판매 등 모두 전력계량기의 계량값이며, 유실 또는 훼손 시 다시 읽어오기 시행(내부서버에 이중으로 저장)이 가능함. 보안망 내부의 시스템 정보이기 때문에 통계로 작성되기 전에는 유출될 가능성 낮음
- 보안망 내부의 전력통계시스템은 권한이 부여되어 담당자 및 시스템 운영자만 접속이 가능함



## Ⅷ. 통계기반 및 개선

### 1. 기획 및 분석 인력

#### ☐ 담당 인력

- 담당부서 : 한국전력공사 전력시장처 그룹경영실
- 자체인력 2명이 업무를 분담하고 있음 ('19년 2월 ~ 6월에는 1인이 근무)

직위	근속연수	통계업무 담당 기간	담당업무
차장	7년	1년 미만	통계 분담
직원	4년	3년 미만	통계 분담

※ 전력구입, 전력설비, 전력판매 등 각 분야별로 담당자가 있으나, 통계업무를 전담하지 않음

#### ☐ 최근 3년간 교육 내역

- 통계DB 관리시스템 교육 2명 수료('24년 3월, '25년 2월, '25년 3월 통계교육원)

### 2. 사업예산

#### ☐ 한국전력통계 작성 예산(2025년도 기준)

- 총 예산 : 디지털 파일 배포로 발간비용 없음
  - 최근 디지털 트렌드 및 책소 이용 감소 추세로 디지털 파일로 통계자료 배포

### 3. 자료처리 시스템

#### ☐ 자료입력, 처리 및 집계 시스템

- 하드웨어 (UNIX 환경)

항목	내용
시스템환경	IA64 hp superdome server SD64A
운영체제	HP-UX B.11.31 U
개발S/W	Oracle RDBMS 10g SAP Web Application Server
개발언어	ABAP, BSP, BPS, FLEX

- 소프트웨어

S/W	설명	설치경로	공급사
BW 701	Business warehouse	C:\SAP	SAP Korea
SEM-BW	전략경영 패키지	C:\SAP	SAP Korea

- 계정 및 담당자 정보

계정	패스워드	운영자
BW	bese0016	김○○ 0910-7317(사선번호)

#### 4. 통계 품질관리 및 개선

##### ☐ 전력통계 개선안 수립 및 추진

- 사내·외 통계협의회 기반 마련
- 전력통계월보 양식 변경(양식을 한국전력통계에 맞게 변경)
- 통계 발간부수 점진적 축소로 예산 절감
- 전력통계시스템 개선(2017년 완료)
  - 기존 전력통계월보 작업에 10일 이상 소요 → 시스템화하여 작성에 3일 소요

##### ☐ 전력통계 중장기 계획 수립 및 추진

- 과거 통계자료 정리(1961년~현재) 및 전력통계 DB화 추진
- 전력통계 매뉴얼 개정, 통계시스템 개선(오류 검증 기능 추가) 등

##### ☐ 전력통계 디지털화 계획 및 추진

- 전력통계 DB화 시행(PDF 변환 완료 및 한전 홈페이지 게시, OCR 및 DB구조화 작업 중)
- 전력통계 책자 기록물 보존, 데이터 서비스를 위해 전력빅데이터 센터 협의 중

#### 5. 외부 개선의견 및 조치사례

##### ☐ 외부 지적사항 : 없음

##### ☐ 한국전력통계 이용자 요구사항 반영

- 정부, 지방자치단체 등 행정기관, 투자기관·대학생 등 이용자 요구사항 반영
- 에너지통계 작성기관간 협의회(에너지통계실무협의회, 신재생에너지 통계 실무회의)를 통하여 담당자들의 의견 수렴

구분	현행	개선(안)	비고
발전원별 발전설비 발전량	신재생, 집단에너지 등 분리 불가	신재생, 집단에너지를 에너지원별로 분리	이용자 요구 반영
행정구역별 발전설비, 발전량	미수록	행정구역별로 발전원, 신재생에너지 분리	

- 기존에 반영하지 못했던 부분들을 좀 더 세분화하여 정확한 전력통계 분류를 만들기 위해 발전원별 발전을 에너지원별 발전으로 개선하였으며(기존 발전원별 발전은 유지), 행정구역별 발전, 행정구역별 신재생 발전을 추가하여 이용자 요구에 부응함

## IX. 참고문헌

### 1. 국제기준 또는 권고안

#### □ 업종별 분류기준 : 통계청 표준통계 분류

○ 통계분류 포털 (<http://kssc.kostat.go.kr>)

- 한국표준산업분류(10차)

#### □ 발전형식 및 연료종류 : 산업통상자원부 고시

○ 산업통상자원부 (<http://motie.go.kr>)

- 에너지통계의 작성 등에 관한 규정(2013-70호)

※ OECD 산하기구인 IEA에서 국제기준을 권고하고 있으며, 국제기준에 맞는 통계작성을 위하여 에너지경제연구원과 긴밀히 업무 협력(에너지경제연구원에서 국내 에너지 관련 통계자료를 IEA에 제출)

### 2. 동일통계 외국자료

#### □ 다른 나라의 전력공사 및 민간전력 주식회사

○ 일본

- 해외전력조사회(일본)에서 발행하는 海外電気事業統計(해외전기사업통계)

· 인터넷에 게재하지 않음 (유료자료)

## 海外電気事業統計

2021

一般社団法人 海外電力調査会

国名	会社名	発電容量 (MW)	発電量 (GWh)	売上高 (億円)	従業員数 (人)
中国	国家电网	1,411	105,279	2,851,000	46,940
中国	南方电网	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	华能集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	大唐集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	华电集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	国电集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	鲁能集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	龙源集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	华锐集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	金风科技	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	远景能源	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	明阳智能	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中广核集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核电	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工业集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核能集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核建集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核研集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核测集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核服集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000
中国	中国核工集团	1,076	78,298	2,070,000	36,000

- 간사이전력 주식회사(KEPCO)

- 개요 : 간사이 전력 주식회사는 긴키 지방 2부 4현[교토부·오사카부·시가현·효고현(아코 시 후쿠우라를 제외)·나라현·와카야마현]과 후쿠이현·미에현 그리고 기후현 후와 군 세키 가하라 정의 일부 지역에 독점적으로 전력을 공급하는 전력회사이다.

- 인터넷 주소 : [www.kepc.co.jp](http://www.kepc.co.jp)

- 주부전력 주식회사

- 개요 : 주부 전력 주식회사는 주부 지방을 주요 영업 지역으로 하는 전력회사이다. 아이치현을 중심으로 나가노현, 시즈오카현의 후지 강 서쪽 지역, 기후현 대부분 지역, 미에현 대부분 지역에 독점적으로 전력을 공급한다.

- 인터넷 주소 : [www.chuden.co.jp](http://www.chuden.co.jp)

- 주코쿠전력 주식회사

- 개요 : 약칭으로 चु덴 또는 주코쿠첸을 사용하며, 혹은 회사의 브랜드 이름이기도 한 EnerGia이 사용된다. 주코쿠 전력은 야마구치현 통영의 전력 사업 등을 바탕으로 출범한 경위부터 야마구치 현이 실질적 최대 주주이다.

- 인터넷 주소 : <http://www.energia.co.jp>

- 도호쿠전력

- 개요 : 도쿄 전력, 간사이 전력, 주부 전력에 이어 매출이 크며, 또한 도쿄에서 북쪽에 본사를 둔 기업 중 가장 큰 기업이다.

- 인터넷 주소 : <http://www.tohoku-epco.co.jp>

- 오키나와전력

- 개요 : 2009년도의 판매 전력량은 74억 78백만 킬로와트로 일반 전기 사업자 10개사 중 10위이다. 공급 지역은 오키나와 현 내 뿐이며, 일본 전력 회사 중 최소 규모이다. 오키나와 현의 선도 기업 중 하나이며, 오키나와 현이 약 5%의 지분을 보유한다.

- 인터넷 주소 : <http://www.okiden.co.jp/index.htm>

- 규슈전력 주식회사

- 개요 : 규슈 전력 주식회사는 규슈 지방의 7개 현(후쿠오카현, 사가현, 나가사키현, 오이타현, 구마모토현, 미야자키현, 가고시마현)과 히로시마현 일부를 주요 영업 지역으로 하는 전력 회사이다. 약어는 큐첸(九電)이다.

- 인터넷 주소 : <http://www.kyuden.co.jp>

○ 중국

- 국가전망공사(State Grid)

- 개요 : State Grid Co., Ltd.는 “회사법”에 따라 중앙 정부가 직접 관리하는 국유 독점 기업으로 국가 경제의 생명선 및 에너지 안보와 관련 있는 대규모 국유 주요 기업이다.

- 인터넷 주소 : [www.sgcc.com.cn](http://www.sgcc.com.cn)

- 중국남방전망(China Southern Power Grid)

- 개요 : China Southern Power Grid Co., Ltd. (CSG)는 광둥, 광시, 윈난, 귀주 및 하이난 지방에 걸쳐 전력 네트워크에 투자, 건설 및 운영하며 Fortune Global 500에 13년 연속 선정되어 2017년 100위에 랭크 되었다. 장거리, 고전압 및 하이브리드 DC/AC 작동을 특징으로 하는 CSG는 세계에서 가장 정교하고 기술적으로 발전된 전력망 중 하나를 운영한다.

- 인터넷 주소 : <http://eng.csg.cn/h5.html>

- 대만

- 대만전력공사

- 개요 : 대만의 전력수급정보, 사업정보, 발전정보, 환경정보 등의 자료를 제공하고 있다.

- 인터넷 주소 : <https://www.taipower.com.tw/tc/index.aspx>

- 미국

- 듀크에너지

- 개요 : 미국에서 가장 큰 전력 보유 회사 중 하나이며 6개 주에서 770만 명의 소매 고객에게 전기를 공급한다. 캐롤라이나, 중서부 및 플로리다에 약 51,000MW의 발전 용량을 보유하고 있으며 오하이오, 켄터키, 테네시 및 캐롤라이나에 있는 160만 명이 넘는 고객에게 천연 가스 분배 서비스를 제공한다.

- 인터넷 주소 : <https://www.duke-energy.com>

- 공공 서비스 엔터프라이즈 그룹(PSEG)

- 개요 : 1985년에 설립된 미국 최대 전기회사의 하나로 미국 동부지역에 전기와 가스를 공급하며 미 전역에서 신재생에너지를 생산하고 있는 에너지 회사이다.

- 인터넷 주소 : <https://www.pseg.com/>

- 독일

- E.ON

- 개요 : 독일 최대의 전력회사인 E.ON은 독일 베스트팔렌에 위치하는 유럽 지주회사다. 30개가 넘는 나라들에서 2천 6백만 사람들이 E.ON의 전력을 이용하는 것으로 알려져 있다. 2000년 VEBA, VIAG를 인수·합병을 통해서 E.ON이 건설된 이후 영국, 미국, 스웨덴, 러시아 등지에 자회사를 만들었다.

- 인터넷 주소 : [www.eon.com](http://www.eon.com)

- RWE

- 개요 : RWE는 유럽에서 가장 큰 에너지 공급 업체 중 하나로 갈탄 및 석탄, 가스, 우라늄, 물 및 바이오매스를 전기로 전환하는 광산 및 발전소는 독일, 네덜란드 및

영국의 지역에 형성되어 있다.

- 인터넷 주소 : [www.rwe.com](http://www.rwe.com)

○ 스페인

- ENDESA

- 개요 : ENDESA는 스페인 전력 부문의 선두 기업로 핵심 사업은 전기의 생성, 분배 및 판매이다. 또한 천연가스 부문의 주요 운영자이며 다른 에너지 관련 서비스를 제공한다.
- 인터넷 주소 : [www.endesa.es](http://www.endesa.es)

- Iberdrola

- 개요 : 재생 에너지 분야의 세계적 선두 주자인 유럽 최초의 전력회사이다.
- 인터넷 주소 : [www.iberdrola.com](http://www.iberdrola.com)

□ IEA에서 발행하는 통계자료(Electricity Information)

- <https://www.oecd.org/statistics> (유료자료)



### 3. 기타 문헌

□ 국가 정책 보고서 등에 인용됨(전력수급기본계획 등)

- 전력수급기본계획 개요

- 수립근거 : 중장기 전력수요 전망 및 이에 따른 전력설비 확충을 위해 전기사업법 제25조 및 시행령 제15조에 따라 2년 주기로 수립
- \* '02년 「제1차 전력수급기본계획」을 시작으로 총 10차례 계획 수립
- 계획기간 : 15년 장기계획 (10차 계획기간 : '22년 ~'36년)
- 주요내용 : 직전 계획에 대한 평가, 장기 수요전망, 수요관리 목표, 발전 및 송변전 설비계획, 온실가스 감축노력 등
- 수립절차 : 실무안 마련(워킹그룹) → 부처협의 → 정부초안 마련→ 국회 상임위 보고 → 공청회 → 전력정책심의회