

---

전력시장 개편 관련 논의를 위한

# 공무국외 출장 결과 보고

---

2025. 03.

시장혁신처

선도시장팀

## I. 출장개요

- ☐ 출장기간 : '25. 02. 05(수) - '25. 02. 08(토) (3박 4일)
- ☐ 출장지 : 일본 도쿄
- ☐ 방문기관 : 일본 경제산업성 및 JEPX(전력시장운영), TEPCO(송배전, 판매사업자), OCCTO(광역계통운영), IEEJ(에너지경제연구원)
- ☐ 출장목적
  - 일본 전력시장 개혁 경험을 바탕으로 국내 전력시장 발전 방향 모색
  - 일본 주요기관(JEPX, OCCTO)과 MOU 체결 등 정기적 협력 체계 마련
- ☐ 출장자 : 전력거래소, 정부, 산업계 담당자 9명

| 기 관     | 직 책   | 성 명   |
|---------|-------|-------|
| 한국전력거래소 | ■ ■   | 조 ■ ■ |
|         | ■ ■   | 김 ■ ■ |
|         | ■ ■   | 김 ■ ■ |
|         | ■ ■   | 임 ■ ■ |
| 정부      | ■ ■ ■ | 조 ■ ■ |
|         | ■ ■ ■ | 이 ■ ■ |
| 산업계     | ■ ■   | 류 ■ ■ |
|         | ■ ■   | 손 ■ ■ |
|         | ■ ■   | 백 ■ ■ |

### ☐ 출장일정

| 일 시       | 내 용                                                                                                                                                                                     | 비 고   |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| 02.05.(수) | <input type="checkbox"/> 국내 이동 및 출국                                                                                                                                                     | OZ104 |
| 02.06.(목) | <input type="checkbox"/> JEPX 방문 및 담당자 미팅<br><input type="checkbox"/> 경제산업성(METI) 방문 및 담당자 미팅<br><input type="checkbox"/> OCCTO 방문 및 담당자 미팅<br><input type="checkbox"/> 방문기관 주요 협의내용 정리 | 도쿄    |
| 02.07.(금) | <input type="checkbox"/> TEPCO(송배전 및 판매) 방문 및 담당자 미팅<br><input type="checkbox"/> IEEJ 방문 및 담당자 미팅<br><input type="checkbox"/> 방문기관 주요 협의내용 정리                                           | 도쿄    |
| 02.08.(토) | <input type="checkbox"/> 귀국 및 국내 이동(도쿄 → 인천 → 나주)                                                                                                                                       | OZ101 |

## II. 주요 출장결과

### 1 JEPX(Japan Electric Power Exchange, 전력시장운영기관) 방문

#### □ 기관현황



- (기관명칭) JEPX(Japan Electric Power Exchange), 공익사단법인
- (창립일) 2003. 11. 28.
- (위치) 일본 도쿄도 미나토구 시바우라 1-7-14 오카야스 빌딩 4층
- (주요기능) Spot시장(하루전), Intraday(당일)시장, Forward(선도)시장 운영  
※ 하루전시장만 비교적 활발히 운영중

#### □ 일본 전력시장 현황 공유

- (시장규모) 일본은 유럽형 모델로 쌍무거래가 활발, 자발적 도매시장 참여로 거래량 등 한국(미국형 중앙집중모델) 대비 규모가 작음

#### < 일본 전력시장 현황 >

- 거래량 : 714GWh('24년)  
※ 9개 전력회사는 대부분 쌍무거래가 활발하여 도매 전력거래량은 적음
- 회원사 : 약 300개('24년)
- 도매가격 : 약 115원 (12.24JPY/kWh, '24년)
- (시장구조) 일본은 에너지, 예비력, 용량 등 상품이 세분화 되어 있고 상품 특성 및 기관 업무에 따라 시장운영 주체가 상이
  - JEPX는 주로 에너지시장(선도('05), 하루전('05), 시간전('09))을 운영하며 용량 및 보조서비스 시장은 계통운영기관(OCCTO('20), EPRX('21)이 운영

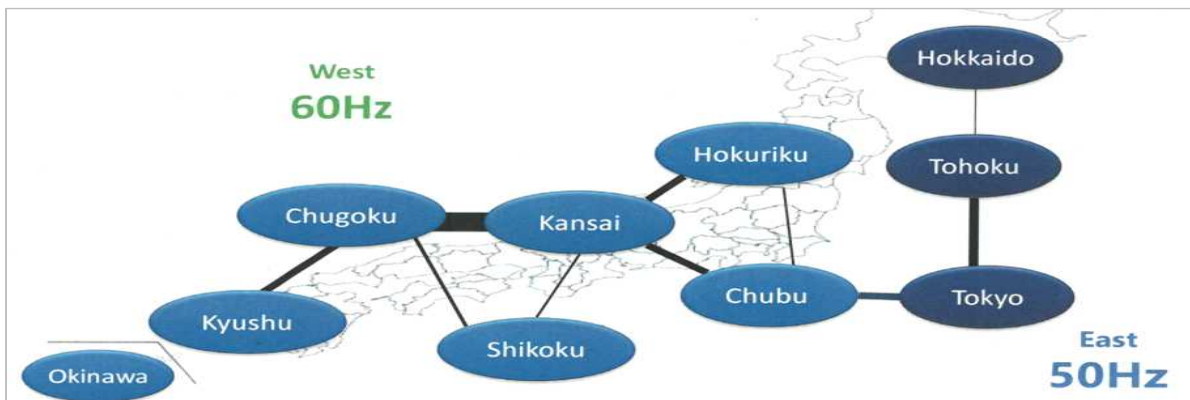
< 일본 전력시장 구조 및 시장운영기관(출처 : METI) >

|                             |           | Year ahead                                                                                                                     | Month – Week ahead                 | Day ahead                            | Hour ahead                           | Real time |
|-----------------------------|-----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------|
| kWh                         | Financial | Future Market(TOCOM)<br>From 2019(Trial), 2022(Full) (EEX)                                                                     |                                    |                                      |                                      |           |
|                             | Physical  | Base-Load Market<br>(JEPX) From 2020                                                                                           | Forward Market<br>(JEPX) From 2005 | Day-ahead Market<br>(JEPX) From 2005 | Intra-day Market<br>(JEPX) From 2009 |           |
| Balancing Market<br>( Δ kW) |           | Balancing Power Public Offering<br>(each TSO) From 2016<br>Balancing Market<br>(EPRX) start From 2021, all products from 2024. |                                    |                                      |                                      |           |
| kW                          |           | Capacity Market<br>(effective from 2024)                                                                                       |                                    |                                      |                                      |           |
|                             |           | Long-term Decarbonized<br>Power Resource Auction<br>(From 2024)                                                                |                                    |                                      |                                      |           |
| Ecological Value            |           | Non-Fossil Trading Value Market<br>(JEPX) From 2018 for FIT, From 2020 from non-FIT                                            |                                    |                                      |                                      |           |

□ 지역별 가격제(area-price) 현황 및 주요 설계사항 논의

- (제도도입) 일본의 경우 10개 지역이 구분되어 계통운영을 해왔기 때문에 도매시장 개설시('05) 자연스럽게 지역별 가격 적용
  - 입지신호 효과\*로 지역별 가격 및 요금제 도입을 긍정적으로 평가
  - \* 규슈(Kyushu) 지역은 시장가격 및 요금이 낮아 산업체가 이전하는 효과가 발생중
- (지역구분) 지역별 송·배전사업자 관할구역 기준으로 구분되며, 이는 망 구조를 고려한 지역구분으로 행정구역과는 상이\*
  - \* 47개현 중 니가타현의 지역은 행정구역상 동북지역이지만 동경전력에 속하고 시즈오카현은 강을 중심으로 주파수가 달라 중부전력, 동경전력 2개로 구분
  - Historical한 기준으로 지역 구분에 대한 반발 사례는 없었음

< 일본 도매시장 지역구분(출처 : METI) >



○ (혼잡잉여\* 활용) 과거에는 JEPX 기관운영비로 활용하였으나, '16년 이후 OCCTO로 이관하여 송배전계통 보강용으로 사용처 명확화

\* 송전혼잡에 따른 지역별 가격 차이로 발생하는 잉여 정산금(Congestion Surplus)

- 혼잡이 발생한 지역간 연계선로 및 해당 지역 내 연계선로까지 활용 가능하나, 아직 실제로 활용한 사례는 없음

- 전체 망 투자비용 중 몇 %를 혼잡잉여로 충당할지는 OCCTO에서 결정

○ (사업자 완화책) 가격이 낮은 지역은 수익성 악화로 사업자들의 불만이 있을 수 있으나, 당연한 것으로 인식되어 공식 민원은 없었음

- 다만, 일본은 재해가 잦아 발전기가 선불리 폐지되는 것을 방지하고자 용량 및 예비전원시장을 통해 용량에 대해 별도 보상\*

\* 국내 전력시장은 용량요금제도를 통해 보상중

○ (지역 세분화) 지역내 송전혼잡으로 논의되고 있으나, 세부 계획은 미정

- 도쿄를 2개 지역으로 구분해야 한다는 의견이 있으나, 지역 구분이 어려워 바로 모선별 가격제를 도입해야 한다는 의견도 존재

- 단, 추가 지역 세분화에 대한 동력은 크지 않은 상황

#### □ JEPX-KPX MOU 체결을 위한 협의

○ '15년까지는 매년 KPX와 정기회의를 가졌다고 하며, MOU 체결에 대해서도 긍정적인 반응

○ 금번과 같은 정기적 회의도 가능하며, 세부적인 형태는 추후 협의 요청

## 2 METI(경제산업성) 방문 및 담당자 미팅

### □ 기관 현황

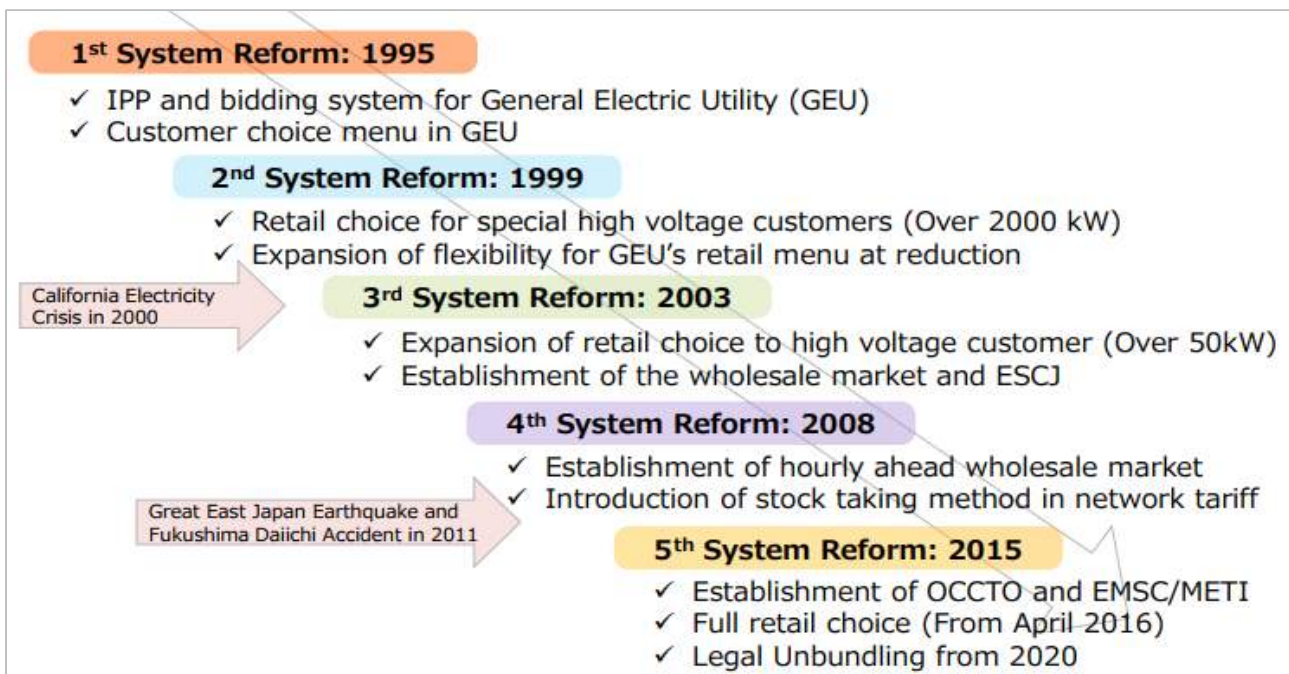


- **(기관명칭)** METI(경제산업성, Ministry of Economy, Trade and Industry)  
※ (전신) 통상산업성(1949~2001, MITI(Ministry of International Trade and Industry))
- **(창립일)** 2001. 1. 6
- **(위치)** 일본 도쿄도 지요다구 가스미가세키 1초메 3번 1호
- **(주요기능)** 민간경제 활력, 대외경제관계 발전, 경제 및 산업발전, 광물자원 및 에너지의 안정적/효율적 확보 등

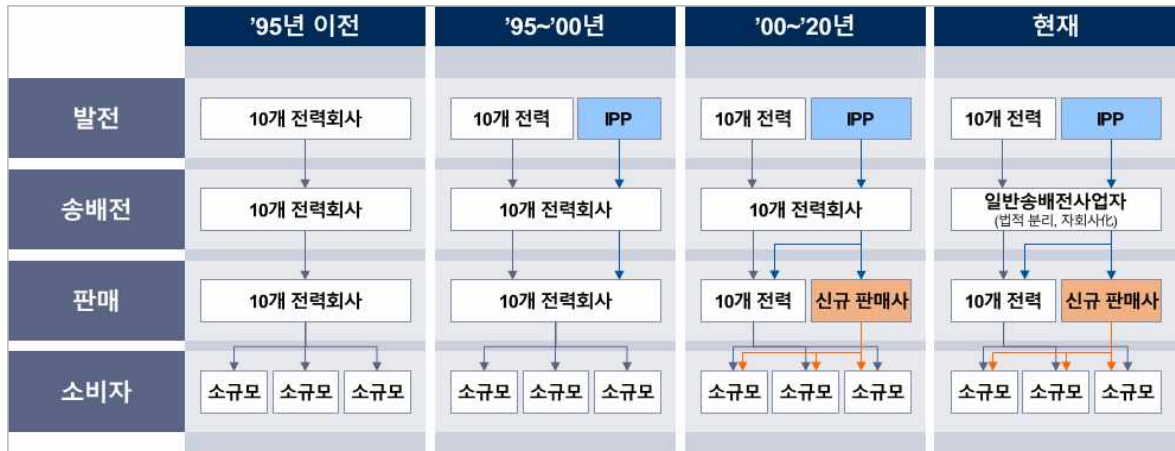
### □ 일본 전력시장 개편 추진 프로세스 및 과정 발표

- **(추진경과)** 일본은 1995년 이후 도매시장 개설, 소비자 선택권 확대 등 순차적으로 전력시장 개편을 추진해왔음
- \* 지역별 10개 수직통합 민간 전력회사 → '95년 발전부문 개방 → '00~'16년 판매 개방 → '03년 송배전 회계분리 및 '20년 법적 분리

#### < 전력산업 개편 및 단계별 내용(출처 : METI) >



< 단계별 전력산업 개방 구조(출처 : 한전 일본전력시장 동향) >



- (주요내용) '13년 동일본 대지진 원전사고 이후, 광역계통운영, 송배전 법적 분리, 소매 전면자유화를 추진하였고 '20년도에 완료

< 제5차 전력산업 개편 목표 및 내용 >

|        |                                                 |
|--------|-------------------------------------------------|
| ▶ (목표) | ① 전력의 안정공급, ② 전기요금 인상 억제, ③ 소비자 선택권 및 사업자 기회 확대 |
| ▶ (내용) | 1단계 '15.4월, 광역계통운영기관(OCCTO) 설립 → 계통운영 광역화       |
|        | 2단계 '16.4월, 판매시장 전면개방 → 경쟁 촉진 및 요금인하, 신규 서비스 창출 |
|        | 3단계 '20.4월, 대형전력사 송배전 법적분리 → 망 중립성 및 공정경쟁 확보    |

- 지역독점체제에서는 지역간 연계선로 투자 유인이 낮아 원전사고 당시 서일본-동일본간 전력유통한계로 장기간 수급 위기 발생
- 전문가WG을 통해 광역계통운영 등의 개편 방향 수립 후 최종적으로 내각 승인으로 본격 개편 추진

※ (참고) 광역 계통운영 송배전 법적분리 시행 관련(출처 : 한전 일본전력시장 동향)

- 광역 계통운영은 시스템 개혁의 주요 추진 요인이며, 광역기관(OCCTO)은 국가관점의 장기 수급계획 수립, 연계선로 운영 등을 담당
- 송배전을 분사하여 광역기관의 계통운영 및 수급안정에 협조 유도
  - 분리방식은 전력회사가 선택 가능하며, 관서전력 등 대다수 전력회사는 기존 조직체계와 유사한 사업지주회사방식을 채택

## □ 소매시장 자유화, 활성화 방안 논의

- (자유화영향) 전면 자유화시 요금상승 우려가 있었으나, 우크라이나 사태에도 자유요금이 규제요금\*보다 낮아 요금 억제에 기여하고 있다고 평가

\* 규제요금 : 정부인가 요금, 자유요금 : 전력회사 설정 요금

- (한계점) 소매 자유화로 신규 판매사의 요금 경쟁력 약화, 소비자 신뢰도 하락, 일부 사업자 파산 등 경영 악화 또한 직면중

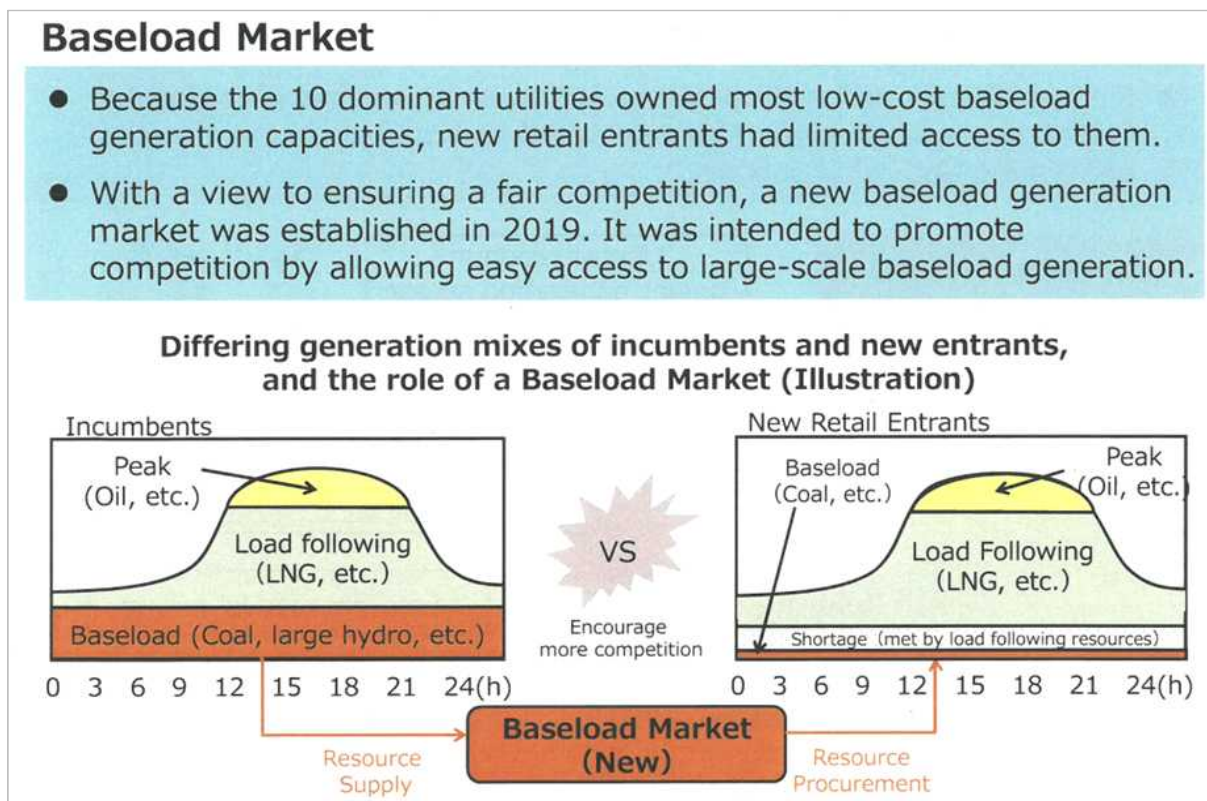
- (대응책) 소매경쟁 활성화를 위해 기저발전시장을 개설하였지만 대형전력사 고가입찰\*에 따른 높은 시장가격으로 거래량은 저조\*\*

\* 기저전원시장가격 7.5엔/kWh, 현물시장 5.3엔 대비 2.2엔↑('20년 동경지역 기준)

\* '20년 거래량 2.9TWh, 전체 시장거래량의 1% 미만

- 또한, 소매사업자 등록제를 통해 공급능력 유무를 검토하고, 정부 보고 규제 및 소비자 보호 등의 감시를 통해 대응중

### < 신사업자 활성화를 위한 기저 전원시장 개요(출처 : METI) >



### 3 OCCTO(광역계통운영기관) 방문 및 담당자 미팅

#### □ 기관 현황



電力広域的運営推進機関  
Organization for Cross-regional Coordination of  
Transmission Operators, JAPAN

#### ■ (기관명칭) OCCTO(광역 계통운영자)

※ Organization for Cross-regional Coordination of Transmission Operators

#### ■ (창립일) 2015. 4. 1

#### ■ (위치) 일본 도쿄도 고토구 도요스 6-2-15

#### ■ (설립목적) 후쿠시마 원전 사고 이후 일본 전력자유화 정책에 따라 광역 전력 공급의 안정성 보장을 위하여 설립

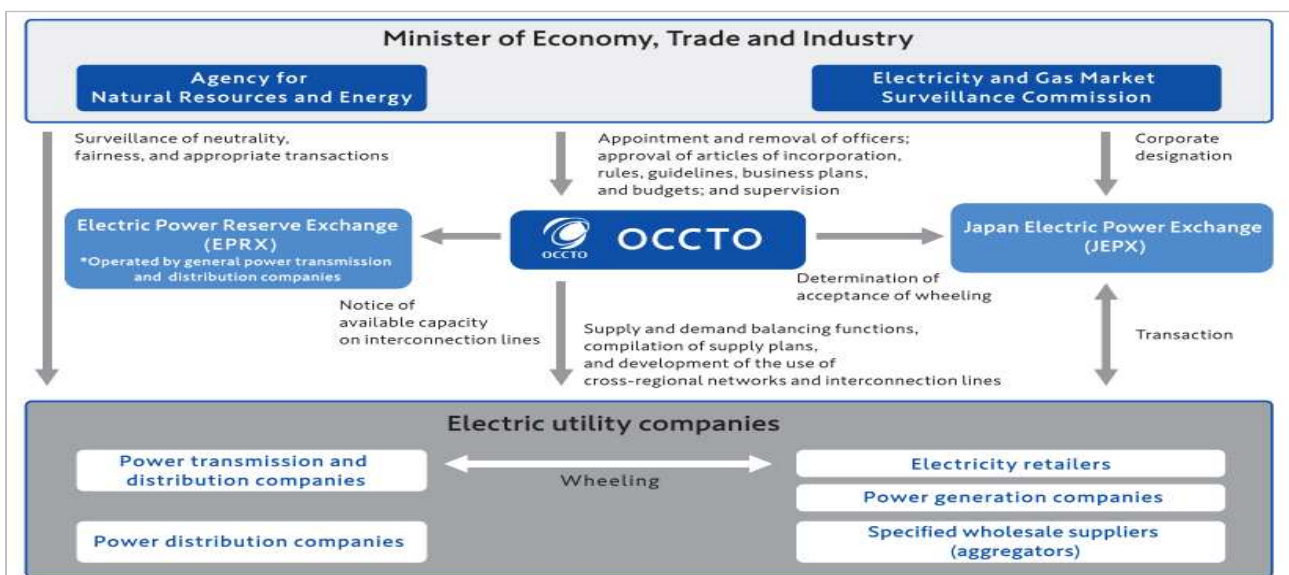
#### ■ (감독기관)

- METI : 정관 승인, 사업계획 및 예산승인, 감독 역할
- 전력가스시장 감시위원회 : 중립성, 공정성, 적정한 거래 감시

#### □ 일본 전력계통 운영 현황 공유

- (기관별 업무) 지역내 수급조정은 TSO 책무, 지역내에서 수급을 해결하지 못할시 OCCTO가 지역간 전력유통 지시, METI는 수급 긴박으로 절전이 필요할 때 조치를 취하는 역할

#### < 전력계통 운영 관련 기관(출처 : METI) >



- (지역간 수급균형) 지역간 유통량은 스팟(하루전)시장에서 결정, 실시간에서는 주로 지역별 수급조정을 통해 전체 수급균형 유지
  - 다만, 제출 계획치와 실적이 달라지게 되면 OCCTO에서 유통량 조정
- (송전제약 이슈) 일본에서도 송전 제약이 발생하고 있으나 계통 접속 시 출력제어를 할 수 있다는 조항(Non-firm)이 있어 소송 이슈는 없음
  - OCCTO는 TSO가 사업자별로 공평하게 제약을 거는지에 대해 감시

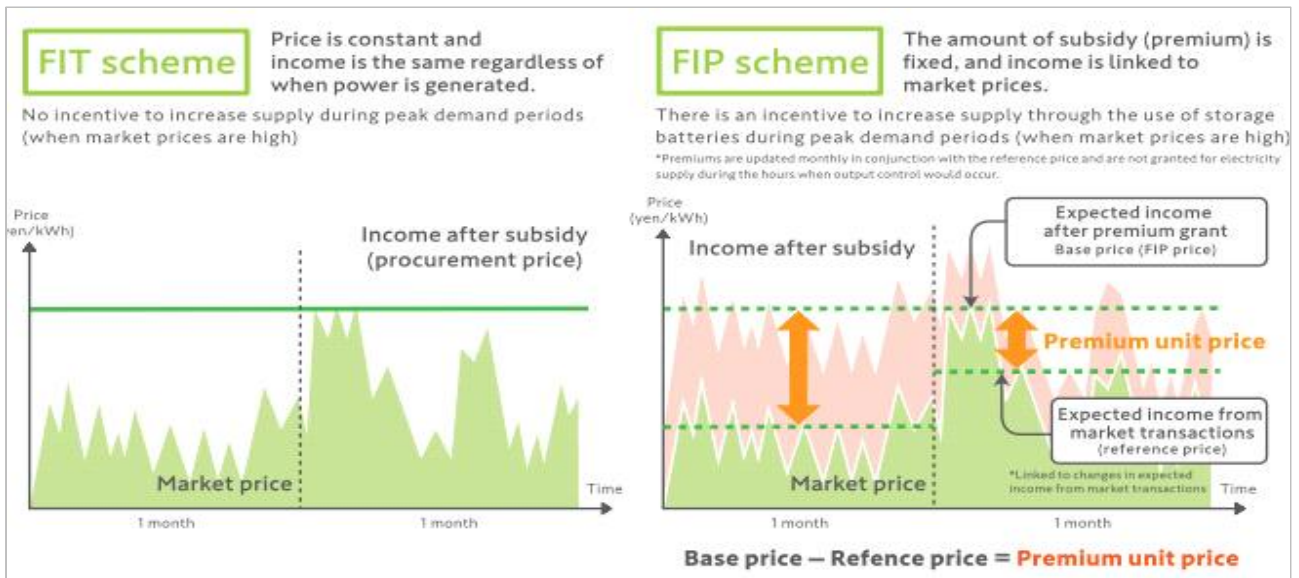
#### □ 지역간 연계선로 보강 관련 논의

- (지역간 연계선로 보강) 지역간 연계선로는 송전혼잡으로 지역별 가격차가 발생하고 차이를 줄이기 위해 선로보강 필요성 제기
- (비용부담) 지역간 연계선로 보강 편익이 해당 지역뿐 아니라 전체적으로 발생하여 전국적으로 보강 비용을 부담하는 방향으로 논의중

#### □ 재생에너지 확대방안 논의

- (OCCTO 역할) 재생e는 지원금 업무를 주로 담당, 재생에너지 촉진 부가금을 전기요금으로 회수하여 재생e에 보조금 지급
- (재생e 보조금 정책) RPS → FIT → FIP로 제도적 전환 추세
  - RPS → FIT로 전환된 이유는 재생e를 더욱 보급하기 위함이었고, FIT → FIP로는 재생e에 대한 재정적 부담이 늘어났기 때문임
  - FIP는 재생e 발전사업자들이 시장가격을 고려해서 발전하도록 하는 역할을 하고 있고, 시장가격이 0이면 프리미엄을 미지급
  - 정부는 FIT를 선호하나, 배터리를 가지고 있는 사업자들은 제어를 통해 시장가격이 높을 때 발전할 수 있기 때문에 FIP를 선호
  - FIT와 FIP의 용량은 정부에서 재생e 목표를 고려 매년 산정

## < FIT와 FIP 정산 구조(출처 : OCCTO) >



### □ OCCTO-KPX MOU 체결을 위한 협의

- 대부분의 해외사례가 유럽 또는 미국 중심이라 아시아 간 정보 교류에 대해 긍정적으로 생각
- 다만, OCCTO의 업무가 광범위하여 체결 영역과 범위에 대해서는 KPX에서 先제시 후 협의 요청

\* 범위논의 외 MOU체결에 대해 OCCTO는 METI와의 추가 협의는 필요

## < OCCTO 주요 역할 >

- (주요기능) ①전력공급계획, ②광역 수급균형, ③용량시장 개설 등
  - 사업자별 전력공급계획(향후 10년간) 취합 및 전국·지역별 수급평가
  - 전국적 전력수급 모니터링, 지역간 용통 관리
  - 공급능력을 확보하기 위한 용량시장 운영
  - 광역 송전망 개발계획 수립, 송전망 활용 향상을 위한 규칙 제정
  - 재생e 특별법에 따른 비용분담 및 입찰업무
  - 재생e 확대에 따른 계통운영의 기술적 문제 해결
  - 장기 탈탄소 전원 공급 경매 운영

## 4 TEPCO(송배전,판매기관) 방문 및 담당자 미팅

**TEPCO**

Tokyo Electric Power Company Holdings

### □ 기관 현황

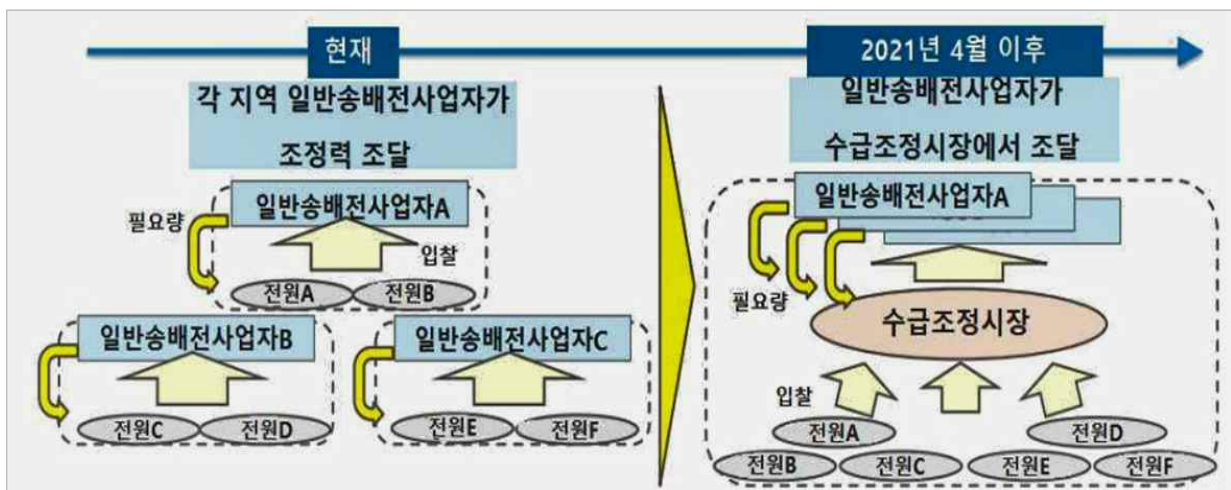
- (기관명칭) TEPCO Group (동경전력그룹, Tokyo Electric Power Company)
- (설립일) 1951.5.1.
  - ※ 2016. 4. 1 전력 자유화 정책에 따라 그룹 재편
- (개요) 발전, 송전, 배전, 판매, 지역 계통운영 등 수직통합 전력회사로 운영중  
후쿠시마 원전 사고이후 전력 자유화 정책에 따라 **지주회사 체계로 재편**
  - (지주회사) TEPCO Holdings
  - (발전) TEPCO Fuel & Power(화력발전)
    - ※ TEPCO Fuel & Power와 추부전력과의 M&A를 통해 "JERA"를 설립
  - (신재생) TEPCO Renewable Power, (송·배전, 지역 계통운영) TEPCO Power Grid, (판매) Tepco Energy Partner

### □ 지역내 계통운영 현황 공유

- 발전사와 판매사가 시간전시장을 통해 1차적으로 수급균형을 맞추고 이후에는 송배전회사가 수급조정시장\*를 통해 임밸런스 해소

\* 수급조정시장은 EPRX에서 운영하며, 판매사와 쌍무계약을 맺은 발전기도 잉여 발전량으로 수급조정시장에 입찰 가능

#### < 수급조정시장 개요(출처 : EPRX) >



## □ 송전망 건설 한계 및 지연 관련 사례 공유

- (주민반대) 님비현상이 존재하여 건설 시 우선 주민 협의, 중앙정부 뿐만 아니라 지자체도 건설 필요성에 대한 홍보 추진
  - 그럼에도 결렬될 경우, 토지 사용에 대해 공공의 이익을 위해 강제로 집행하는 경우도 존재
- (지연사례) 현재 OCCTO에서 발전 및 망 건설 계획을 수립하고 있으나, 기관 발족 후 망건설이 완료된 사례가 없음
  - \* 최근 동향을 보면 토지 취득 및 자재 수급 문제로 지연 가능성이 있을 것으로 보이나, 사업자 책임으로 간주함

## □ 재생에너지 확대 출력제어 현황 공유

- (Non-firm 계약) 일본은 재생에너지 접속 시 출력제어가 이루어질 수 있음에 동의를 해야 접속 가능
- (제어방식) 출력제어는 수급균형과 계통혼잡 사유로 제어하며, 정부에서 Merit order에 따라 비싼 발전기부터 제어하도록 규칙화
  - 잉여 재생에너지는 TSO에서 출력 제어를 최소화하기 위해 화력발전을 줄이고, 양수 발전을 통해 잉여 발전량을 흡수하고 있음
- (최근동향) 태양광 보급이 확대됨에 따라 계통 혼잡 및 역조류 문제(배전) 등이 발생하고 있으며 특히 낮시간대 출력제어가 이루어짐

## □ 소매 자유화에 따른 망요금 부과 방식

- 모든 판매사들은 탁송(Wheeling)계약을 통해 소비자에게 전기 공급, 전기요금 청구시 탁송요금을 포함하며, 소비자가 위치한 지역의 TSO에게 전달
  - 탁송계약 시 지역 내 소비자들의 소매요금 계약이 변경되는 것은 TSO에서 고려대상은 아님

## 5 IEEJ(일본 경제연구원) 방문 및 담당자 미팅

### □ 기관현황

- (기관명칭) IEEJ(일본 에너지경제연구소)  The Institute of Energy Economics, Japan
- The Institute of Energy Economics, Japan
- (설립일) 1966.6.29
- (주요기능) 에너지안보, 전력산업, 청정에너지, 에너지통계&모델링, 기후변화 및 에너지 효율 등과 관련하여 독립적인 연구 수행

### □ 지역별 가격제 도입방안 논의

- (현황) 일본도 과거에는 지역내 혼잡이 없었으나 재생e 확대로 혼잡이 늘어나고, 재급전도 증가하고 있어 Nodal-Pricing 검토함
  - 경제학자들은 Nodal을 선호하나, 실무자들은 발전사 수용성을 고려 현재의 지역별 가격을 유지하자는 의견도 존재
- (독일사례) 현재 독일은 4개의 계통운영자가 지역별로 계통운영을 하고 있지만 현물시장의 단일가격으로 재급전 비용이 해마다 증가
  - 지역별 가격제를 도입하자는 의견은 있으나 정치적인 문제로 도입이 지연되고 있는 상황

### □ 시간 전 시장 현황 공유

- (도입목적) 사업자가 수급계획을 최종적으로 확정하는 장마감(실수급 1시간전) 까지 추가적인 조정을 하기 위한 보조시장으로 도입
  - (최근현황) 도입 초기에는 거의 거래가 이루어지지 않았지만 ‘10년도 이후 재생에너지가 확대되면서 거래량이 증가
    - FIP 제도가 보급됨에 따라 시간 전 시장에서 추가 조정이 필요하므로 시간 전 시장의 역할은 증가할 것으로 생각됨
- \* FIP에 진입한 사업자는 FIT 제도와 다르게 임밸런스 요금을 적용중

## □ 재생e 공급과잉 및 시장 영향 공유

- 태양광의 대량 도입에 의해 주간 시간대에 잉여전력이 발생하고  
전날 스팟 시장가격 하락이 자주 발생
- 스팟시장에서 마이너스 가격이 나오지만 FIT인 재생에너지는  
스스로 출력을 줄이지 않아 FIP로 유도중
  - FIP 발전기들은 ESS를 활용해서 발전사 스스로 수익성을 높이는  
방향으로 행동하며, 임밸런스 대상으로 수급조정 및 계획서도 제출
- 미국은 마이너스 가격으로 유인이 크다고 생각하나, 일본 및 유럽은  
해당 시간 프리미엄을 지급하지 않는 정도로만 신호 제공되어 한계

## □ ESS는 보급 및 운영 관련 논의

- ESS 보급을 위해서는 고속응답성을 반영한 상품이 있어야 하는데,  
현재 일본 수급조정시장은 발전기 위주여서 아직은 없음(PJM은 있다고함)
  - 1차 예비력보다 빠른 상품을 논의하고 있으나, 송배전사업자는  
ESS를 해당 상품 전용으로 만드는 데에 반발중인 상황
- 또한, ESS는 충전상태를 보면서 입찰하고 낙찰할 경우 피크시간대에  
발전하지 않고 가격에 반응하여 효과적인 운영방안에 대한 검토 필요
  - \* 재생e는 기동이 없고 한계비용 방식이여서 CAISO와 같이 피크시  
발전하도록 처리하기 위해서는 입찰방식, 최적화 처리 변경이 필요

## □ 최근 이슈

- 재생e에 따른 관성자원에 대한 보상 이슈 증가
  - 관성자원의 지역에 따라 관성 자원을 어떻게 평가할지 등이 이슈

### Ⅲ. 시사점 및 향후계획

#### □ 지역별 가격제 관련

- ❶ (혼잡잉여 활용) 일본은 송전권 시장 등의 도입없이 혼잡잉여를 망투자 재원으로 활용
  - 국내 또한 송전권 시장 도입 이전 혼잡잉여 활용 방안 마련 필요, 시장참여자 배분 또는 망투자 재원 등으로 활용 가능
  - 다만, OCCTO에서도 실제로 활용한 사례가 없어 회계방식, 배부 시점, 사후 관리 등 세부 기준 검토 필요
- ❷ (사업자 반발 완화책) 일본의 경우 시장 개설시부터 지역 가격제를 적용하여 공식적인 반발이나, 보상책은 따로 없었음
  - 또한, 시장 자유화의 영향으로 수익 하락에 대해 사업자의 책임이라는 인식이 있고, 소비자 또한 선택권이 폭넓어 전력시장 및 요금에 대한 정치적인 관심도가 낮은 편
- ❸ (지역 세분화시 고려사항) 지역 세분화에 대해 일본은 탈탄소 전원(풍력)의 수익에 대한 영향을 고려 신중하게 도입을 논의중인 상황
  - 국내 또한 지역이 세분화 될수록 시장참여자 영향이 확대될 수 점을 고려하여 중장기적으로 검토할 필요

#### □ 재생e 확대 관련

- ❶ (FIP 제도로의 전환) 일본은 재생e의 질서있는 보급을 위해 FIP 방식으로 전환하고 있는 추세인 점을 고려 국내 또한 검토 필요

- FIT 대비 FIP 방식은 시장가격에 노출이 되어 재생e 사업자가 스스로 배터리를 활용함으로써 수급균형 유인에 유리
  - 일본에서는 재생e 공급과잉시 프리미엄을 제공하지 않는 점 또한 참고 가능하며, 우리나라는 마이너스 가격 적용까지 고려할 수 있음
- ② (타전원 유인책)** 일본은 재생e 확대에 따른 시장가격 하락으로 타 발전원이 폐지되는 것을 우려, 용량·예비전원시장 개설 등의 노력중
- 국내에서도 안정적인 전력공급을 위해 관련 영향을 검토 및 세부 방안 마련할 필요

#### □ MOU 체결 등의 협력 관련

- ①** 금번 교류를 통해 일본 전력시장 및 계통운영 제도에 대한 다양한 인사이트 확보
- ②** JEPX, OCCTO에서도 MOU체결에 대해 긍정적으로 회답하였으며, 향후 MOU 범위 및 교류 방식 등은 추가 협의 필요(대외협력팀 주관)
- ③** MOU와는 별개로 지속적인 국제적 협력 강화를 위해 향후 SICEM 초청 등 협력 기회 확대 추진 검토