| 산업통상자원부 http://www.motie.go.kr | 보 도 자 료 | 정책브리핑 |
|---|---|---|

**2018년 1월 18일(목) 석간부터** 보도하여 주시기 바랍니다.
(인터넷, 방송, 통신은 1. 18.(목) 오전 06시 이후 보도 가능)

| 배포일시 | 2018. 1. 17.(수) | 담당부서 | 전력진흥과 |
|---|---|---|---|
| 담당과장 | 남경모 과장(044-203-5260) | 담 당 자 | 김양지 서기관(044-203-5262)<br>박광일 사무관(044-203-5263) |

# 전력피크 대응에 발전기보다 경제적인 수요자원(DR), 효과적인 전력 수요관리를 위해 대폭 제도 개선

□ 산업통상자원부는 1.18(목), 수요자원(DR, Demand Response) **관련 업계 간담회를 개최**하고, 그간 업계·전문가 등의 의견을 수렴하여 마련한 **'수요자원 거래제도(DR) 개선방안'을 발표**

◇ 일시/장소 : '18.1.18일(목) 11:00~13:00 (120분) / 서울 팔레스호텔 그랜드볼룸

◇ 참석(15명) : 에너지자원실장, 전력진흥과장, 전력거래소 이사장
김현철 IDR서비스 대표, 김형민 에너낙코리아 대표, 조수환 에너클 대표,
김태영 쿠루 대표, 송혜자 우암 코퍼레이션 대표, 이기욱 KT상무,
정광하 현대제철 이사, 고려제지 이진국 이사, 김양평 ㈜지엠피 회장,
김형식 ㈜승일 상무, 고려대 주성관 교수 등

◇ 주요내용 : '수요자원 거래제도 개선방안' 발표 및 토론

□ **수요자원 거래제도**는 소비자가 **전기사용이 집중되는 시간대**에 전기 사용을 줄이면 **전력시장가격으로 보상**받는 제도

○ 전력거래소가 수요자원거래에 참여하는 소비자에게 특정 시간대에 전기소비를 줄일 경우 보상을 해 준다는 것을 알려주면, **소비자는** 자신의 조업여건 등을 감안하여 **자발적으로 1시간내 수요를 감축**

○ '14.11월 수요자원 거래시장을 처음 개설한 이후, 현재 20개 수요관리 사업자가 **원전 3~4기에 해당하는 4.3GW의 수요자원용량**을 등록하고 전력시장에 참여중

□ 지난 9월부터 12월까지 4개월간, **업계·전문가 등으로부터 폭넓게 의견을 수렴**하여 **수요자원 거래시장 제도개선방안**을 마련

○ **DR 발령요건 간소화, 하루전 예고제**, 현재 일률적으로 4시간 감축 자원을 다양화해서 **2시간만 수요를 감축해도 되는 자원 신설** 등을 통해 업체의 부담을 완화시킬 예정

○ 한편, 그리고 **우수 DR 업체**에 대해서는 평상시 수요감축 시험 횟수도 줄여주는 등 **보상을 확대**하여 전력수요 관리 기능도 강화할 계획

※ 세부 내용은 별첨 자료 참고

□ 국민들의 오해와 불안감을 방지하기 위해 "급전(給電)"이라는 용어는 지난해 12월 "수요감축 요청"으로 명칭을 변경

○ 당초 급전(給電)이라는 용어는 수요자원이 전력공급과 대등한 자원이라는 의미에서 "주다" 또는 "공급하다"라는 의미를 가진 "급(給)"을 사용한 것임

○ 다만, 이러한 "給電"이 "급할 급(急)"과 혼동되면서, "給電"이 마치 전기가 모자라서 하는 "急傳"으로 오해된 바 있음

□ 박원주 에너지자원실장은 이 날 간담회에서

❶ 수요자원은 전력피크에 대응하는데 있어서 **발전소 건설보다 경제적**

- 전력사용이 집중되는 특정 시간대(피크시)에만 필요한 발전기를 건설하지 않아도 돼, **전기요금을 절감하는 효과**가 있음

❷ 전력이 충분하더라도 평상시 전력수요 감축을 위해 DR을 활용할 수 있는데도, **DR 발령이 전력부족으로 오해**되는 측면이 있다고 지적

- 전력수요를 관리한다는 **수요자원 제도의 취지**가 국민들에게 **충분히 전달될 필요**가 있다고 언급

try of Trade, try and Energy

□ 전력거래소는 이 날, 수요자원 거래제도 개선방안 세부사항을 발표

○ 전력시장 운영규칙 개정 등 후속절차를 조속히 마무리하여 **올해 여름부터 변경된 규정을 적용**할 계획

< DR제도개선 주요내용 >

| 구분 | | 현행 | 개정(안) |
|---|---|---|---|
| 발령요건 | 기 준 | ▪ **수급경보 준비단계 이상** 최대전력/**목표수요 초과** 실시간 수급상황 급변 | ▪ **수급경보 준비단계 이상** ~~최대전력~~/**목표수요 초과** ~~실시간 수급상황 급변~~ |
| | 발령시점 | ▪ 1시간前 | ▪ (하루전 예보제) **하루전**(신설)/1시간前 |
| | 지속시간 | ▪ 4시간 | ▪ 4시간 / **2시간**(신설) |
| 정산 | 보 상 | ▪ 비상시/평시 **동일**(=SMP) | ▪ **차등** (평시) SMP (비상) 최고발전가격* +α(초과달성 인센티브) |
| 평가 | 평가시간 (지속기간) | ▪ 등록시 : 1시간 ▪ 시험시 : 1~4시간 | ▪ 3~4시간 (강화) ▪ 1시간 (완화) |
| | 회 수 | ▪ 4회/년, 계절별 | ▪ **2~6회/년, 실적별 차등** |
| 관리 | 사업자 | ▪ 없음 | ▪ **사업자 평가제** 도입 ▪ **표준약관** 제정(사업자-고객 간) ▪ **감축실적 공개** |
| | 참여고객 | ▪ 없음 | ▪ 시장제도 교육·홍보 |

* 최고발전가격 : 해당 거래시간에 실제 운전한 발전기 중 최고 변동비 단가

□ 산업통상자원부는 **지역별 DR제도 설명회 등을 개최**하여 수요관리 사업자, 참여업체, 소비자의 이해를 높이는 한편, 향후 보다 많은 수요자원을 확충해 나갈 계획임

OPEN 공공누리 공공저작물 자유이용허락

이 보도자료와 관련하여 보다 자세한 내용이나 취재를 원하시면 산업통상자원부 전력진흥과 박광일 사무관(☎ 044-203-5263)에게 연락주시기 바랍니다.



Industry and Energy

## 붙임 수요자원시장(DR) 제도개선 방안

**1. 배경** 수요자원 **감축지시 사유**에 대한 오해 지속 발생, 참여 기업의 감축 이행률 하락 등 **자원 신뢰도** 약화

**2. 경과** DR 제도개선 **TF 운영**('17.9~12월), **제도개선 업계 공청회**(12.21일)

**3. 개선내용** ① 수요감축 발령기준 개선, ② 감축이행률 제고, ③ 시장관리체계 확립

**주요내용**

| | | 현행 | 개정(안) |
|---|---|---|---|
| **발령요건** | 기 준 | ▪ **수급경보 준비단계 이상** 최대전력/**목표수요 초과** 실시간 수급상황 급변 | ▪ **수급경보 준비단계 이상 (비상)** ~~최대전력~~/**목표수요 초과 (평시)** ~~실시간 수급상황 급변~~ |
| | | ▪ 요건 충족 + **재량** | ▪ 요건 충족시 **의무** |
| | 발령시점 | ▪ 1시간前 | ▪ (하루전 예보제) **하루전**(신설) / 1시간前 |
| | 지속시간 | ▪ 4시간 | ▪ 4시간 / **2시간**(신설) → 4시간 범위 내에서 기업 자율 선택 검토 |
| **보상체계** | 보 상 | ▪ 비상시/평시 **동일**(=SMP) | ▪ **차등** (평시) SMP (비상) 최고발전가격*+α(초과달성 인센티브) |
| **평가체계** | 평가시간 (지속기간) | ▪ 등록시 : 1시간 ▪ 시험시 : 1~4시간 | ▪ 3~4시간 (강화) ▪ 1시간 (완화) |
| | 회 수 | ▪ 4회/년, 계절별 | ▪ 2~6회/년 (실적별 차등) |

* 최고발전가격(MGP): 해당 거래시간에 실제 운전한 발전기 중 최고 변동비 단가

**추가대책** ① DR사업자 평가제 도입, ② 수요관리사업자의 감축실적 공개, ③ 수요관리사업자-참여기업간 표준약관 제정, ④ 참여업체 대상 홍보 강화

**중기과제** ① DR 보상체계 개선 방안 연구, ② Fast DR 도입 연구 ③ 수급비상 DR과 수요관리 DR 시장 분리 검토, ④ DR사업자 자율성 확대, ⑤ 불량 참여기업 페널티

**4. 향후 일정** 업계 오찬간담회(에너지자원실장, 1.18일)에서 제도개선(안) 공개, 전력시장 운영규칙 개정('18.3월)



최미화 / 홍보담당관 / 2018-01-18 15:32:46