

# 2019년 1월 전력시장운영실적

2019. 2



본 전력시장 운영실적은 잠정 통계치로 작성되었으며, 향후 발표되는 공식통계인 '전력시장 통계'의 수치와 일치하지 않을 수 있음을 알려드립니다.

# 2019년 1월 전력시장 운영실적

## ① 전력시장 참여 현황

○ 회원수 : 2,894개 사업자 (전월 대비 87개사 증가)

\* 신규회원(87) : 태양광(86), 폐기물(1)

\* 탈퇴회원(1) : 없음

○ 설비용량 : 11,582만kW (전월 대비 16만kW 증가)

\* 신규 회원사 태양광 등 설비용량 반영

○ 회원사별 분류

('19.1.31 현재)

발전원	판매 사업자	한전 자회사	일반발전 사업자	신재생 및 기타	기타 발전사업자	집단에너지 사업자	구역전기 사업자	자가용설비 설치자	계
회원수	1	6	19	2,803	5	29	19	12	2,894
설비용량 (만kW)	-	8,131	2,098	431	6	666	151	99	11,582

## ② 전력거래량 및 거래금액

○ 월 거래량 : 501.9억kWh

- 평균기온 상승 등에 의한 난방수요 감소 등의 영향으로 전년 동월대비 **0.3% 감소**

\* 평균기온 : ('18.1월) -2.0℃ → ('19.1월) 0.3℃ (2.3℃ ↑)

\* 조업일수 : ('18.1월) 24.0일 → ('19.1월) 24.0일 (전년 동일)

\* 일 최저기온 10℃ 미만 일수 : ('18.1월) 7.8일 → ('19.1월) 3.4일 (△4.4일)

\* '18년 설 연휴 : '18.2.15(목)~2.18(일), '19년 설 연휴 : '19.2.3(일)~2.6(수)

※ '18년 누계 거래량 : 5,370.6억kWh (전년 동기 5,209.2억kWh 대비 **3.1% 증가**)

○ 월 거래금액 : 5조 7,788억원

- 거래량은 전년 동기 대비 하락하였으나 SMP 상승(+20.7%) 등의 영향으로 거래금액은 전년 동월대비 **12.0% 증가**

\* 전력거래량 : ('18.1월) 503.3억kWh → ('19.1월) 501.9억kWh (△0.3%)

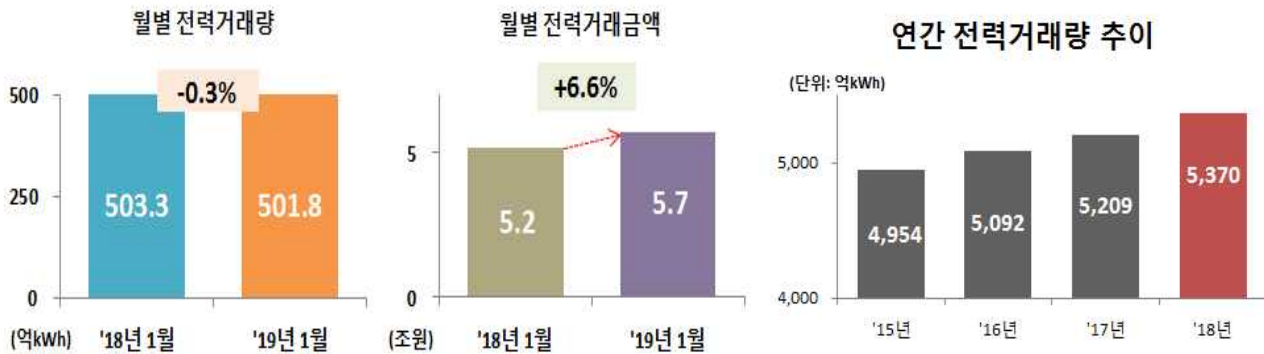
\* 통합SMP : ('18.1월) 92.23원/kWh → ('19.1월) 111.28원/kWh (20.7% ↑)

## <전력거래량 및 거래금액 현황>

(단위: 억kWh, 억원, %)

구 분	2018년				2019년	
	1월		12월		1월	
월간 거래량	503.3	(+8.5)	490.6	(+0.3)	501.9	(△0.3)
월간 거래금액	51,608	(+18.5)	51,827	(+9.3)	57,788	(+12.0)

※ ( )는 전년 동월대비 증감률



### ③ SMP

○ 월 평균 통합SMP : 111.28원/kWh

- LNG, 석탄 및 유류의 열량단가 상승 등의 영향으로 전년 동월대비 20.7% 상승

\* 주요연료원별 열량단가 및 SMP 결정비율 변동

구 분	열량단가(원/Gcal)			SMP 결정비율(%)		
	'18.1월	'19.1월	증감률(%)	'18.1월	'19.1월	증감(%p)
L N G	53,941	64,449	+19.5%	78.8	99.9	+21.1
석 탄	22,523	26,388	+17.2%	0.0	0.1	+0.1
유 류	51,256	74,649	+45.6%	21.2	0.0	△21.2

○ 지역별 평균SMP는 육지 110.78원/kWh, 제주 157.61원/kWh

○ 최저 육지SMP는 1.1(화) 13시에 여수화력#2가 결정한 71.64원/kWh이며, 최고 육지SMP는 1.9(수) 17시에 분당복합#2CC가 결정한 118.65원/kWh임

- 육지 중앙급전발전기에 적용하는 정산상한가격은 174.13원/kWh 이었으며, 1월에는 적용되지 않았음

○ 연료원별 계통한계가격 결정비율은 LNG 99.9%, 석탄 0.1%

<SMP 현황>

(단위: 원/kWh, %)

구 분	2018년		2019년	
	1월	12월	1월	1월
S M P(통합)	92.23 (+6.9)	109.95 (+21.1)	111.28 (+20.7)	
S M P(육지)	91.80 (+6.6)	109.34 (+20.9)	110.78 (+20.7)	
S M P(제주)	133.46 (+25.8)	171.66 (+35.2)	157.61 (+18.1)	

※ ( )는 전년 동월대비 증감률

#### 4 정산요소별 비중

- 총 정산금 5조 7,788억원 중 전력량정산금이 78.5%, 용량정산금이 17.8%, 계통운영보조서비스정산금 0.1%, 기타정산금이 3.7% 점유

구 분	전력량정산금		용량 정산금	계통운영 보조서비스 정산금	기타 정산금 (**)	계
	계획발전 전력량정산금	계약발전 전력량정산금(*)				
금액 (점유율)	39,214억원 (67.9%)	6,149억원 (10.6%)	10,277억원 (17.8%)	37억원 (0.1%)	2,111억원 (3.6%)	57,788억원 (100.0%)

\* 계약발전전력량정산금 중 계통계약발전전력량정산금(SCON)은 2,736억원, 발전사업자요구 발전량정산금(GSCON)은 3,413억원으로 구성되고, 시장가격(MP)산정금액은 5,729억원, 시장가격을 초과하는 순계약발전 산정금액(NCON)은 420억원으로 구성됨

\*\* 기타정산금 : RPS의무이행비용정산금, 계약비발전정산금(COFF), 지역자원시설세정산금 등

- 붙임 1. 신재생에너지 전력시장 거래 현황 (PPA 제외) 1부  
 2. 전력수급 운영실적 ('19.1월) 1부

# 붙임1

## 신재생에너지 전력시장 거래현황 (PPA 제외)

### □ 설비용량

(단위: 만kW)

구분		2018년				2019년	
		1월		12월		1월	
신 에너지	연료전지	25.2	(17.4)	34.5	(37.1)	34.5	(37.1)
	IGCC	34.6	(-)	34.6	(-)	34.6	(-)
재생 에너지	태양에너지	211.3	(30.5)	262.6	(28.5)	268.8	(27.2)
	풍력에너지	126.6	(17.6)	142.3	(15.3)	142.3	(12.4)
	수력에너지	178.6	(0.2)	178.9	(0.2)	178.9	(0.2)
	해양에너지	25.5	(-)	25.5	(-)	25.5	(-)
	바이오에너지	52.8	(49.1)	53.0	(-)	53.0	(0.3)
	폐기물에너지	325.5	(2.5)	327.6	(0.8)	327.6	(0.6)
총 계		980.1	(11.1)	1,058.9	(9.2)	1,065.2	(8.7)

\* 총 시장등록 설비용량('19.1월말 기준) 11,582만kW 중 약 9.2% 점유, ( )는 전년 동월 대비 증감률(%)

\*\* 신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법 제2조의 기준에 따라서 분류

### □ 전력거래량

(단위: GWh)

구분		2018년				2019년	
		1월		12월		1월	
신 에너지	연료전지	133.7	(17.9)	179.4	(31.6)	184.1	(37.7)
	IGCC	165.0	(272.2)	70.6	(△29.3)	-	(△100.0)
재생 에너지	태양에너지	171.4	(19.6)	197.4	(26.3)	253.1	(47.6)
	풍력에너지	299.7	(16.1)	305.8	(△4.8)	346.4	(15.6)
	수력에너지	185.5	(9.5)	259.9	(47.7)	200.6	(8.2)
	해양에너지	42.5	(△0.1)	39.7	(△4.2)	38.8	(△8.5)
	바이오에너지	253.7	(63.4)	250.0	(10.0)	270.1	(6.4)
	폐기물에너지	884.9	(1.1)	962.2	(8.6)	867.6	(△2.0)
총 계		2,136.5	(18.6)	2,264.9	(10.8)	2,160.7	(1.1)

\* 총 전력거래량('19.1월) 50,189GWh 중 약 4.3% 점유, ( )는 전년 동월 대비 증감률(%)

### □ 전력시장 정산금 (REC거래대금 제외)

(단위: 억원)

구분		2018년				2019년	
		1월		12월		1월	
신 에너지	연료전지	122.3	(26.4)	195.5	(59.0)	203.4	(66.3)
	IGCC	151.1	(286.6)	76.1	(△15.5)	-	(△100.0)
재생 에너지	태양에너지	160.5	(31.1)	221.4	(53.0)	286.6	(78.5)
	풍력에너지	303.6	(27.7)	379.7	(△20.8)	417.4	(36.7)
	수력에너지	213.6	(19.5)	338.9	(73.7)	279.3	(30.8)
	해양에너지	38.8	(7.7)	43.2	(15.8)	43.0	(10.7)
	바이오에너지	233.1	(75.1)	273.3	(32.7)	298.9	(28.2)
	폐기물에너지	863.5	(1.8)	1025.0	(18.9)	930.0	(0.1)
총 계		2,086.6	(23.3)	2,553.1	(29.4)	2,458.7	(14.1)

\* 총 거래금액('19.1월) 57,788억원 중 약 4.3% 점유, RPS의무이행비용 및 배출권거래비용 정산금은 제외

## 붙임2 전력수급 운영실적 ('19.1월)

- 최대전력수요 : 8,539만kW(1.09(수) 10시)로 전년 동월대비 2.1% 감소
- 최대전력수요 발생 시, 전력공급능력은 10,083만kW로 공급예비력은 1,544만kW를 유지 (공급예비율 : 18.1%)

### <전력수급운영 실적현황>

(단위: 만kW, %)

구 분	2018년		2019년	
	1월(1.25(목) 17시)	12월(12.28(금) 10시)	1월(1.25(목) 17시)	
최대전력수요(A)	8,725 (+4.3)	8,608 (+1.1)	8,539 (△2.1)	
전력공급능력(B)	9,915 (+3.9)	10,084 (+4.9)	10,083 (+17.0)	
공급예비력(B-A)	1,190 (+1.0)	1,476 (+34.6)	1,544 (+29.7)	
공급예비율[(B-A)/A]	13.6 (△0.5%p)	17.1 (4.2%p)	18.1 (+4.5%p)	

※ ( )는 전년 동월대비 증감률(%) 또는 증감(%p), 전력수급실적은 발전단 기준임

※ '19년 1월말 기준 역대 최대전력수요 : 9,248만kW ('18.7.24(화) 17시)

### <월별 최대전력 추이>

