

2017년 10월 전력시장운영실적

2017. 11



2017년 10월 전력시장 운영실적

① 전력시장 참여 현황

- 회원수 : 1,707개 사업자 (전월 대비 35개사 증가)
 - * 신규회원(40) : 태양광(40)
 - * 탈퇴회원(5) : 태양광(4), 폐기물(1)
- 설비용량 : 11,338만kW (전월 대비 11만kW 증가)
 - * 군장열병합#2(9.9만kW) 등 시장참여
 - * 영남파워1CC 상업운전 개시 이후 사용전검사필증의 설비용량 적용 (47.6만kW → 44.3만kW)

② 전력거래량 및 거래금액

- 월 거래량 : 398.4억kWh
 - 추석연휴('17.10.2(월)~9(월))가 10월에 포함되어 9월에 추석연휴가 포함된 '16년에 비해 조업일수 감소(△45일) 효과 등의 영향으로 전년 동월대비 0.7% 감소
 - * '16년 추석연휴 : '16.9.14(수) ~ 9.16(금)
 - * '17년 추석연휴 : '17.10.2(월) ~ 10.9(월)
- ※ '17년 누계 거래량 : 4,285.4억kWh (전년 동기 4,209.7억kWh 대비 1.8% 증가)
- 월 거래금액 : 2조 7,866억원
 - 전력시장가격 하락, 전력거래량 감소 등으로 전년 동월대비 8.1% 감소
 - * 전력시장가격(SMP) : ('16.10월) 73.48원/kWh → ('17.10월) 72.84원/kWh (0.9%↓)
 - * 전력거래량 : ('16.10월) 401.3억kWh → ('17.10월) 398.4억kWh (0.7%↓)

〈전력거래량 및 거래금액 현황〉

(단위: 억kWh, 억원, %)

구 분	2016년	2017년		
	10월	9월	10월	
월간 거래량	401.3 (+2.1)	415.3 (+5.4)	398.4	(△0.7)
월간 거래금액	30,312 (△6.8)	31,396 (+4.6)	27,866	(△8.1)

※ ()는 전년 동월대비 증감률



3 SMP

○ 월 평균 통합SMP : 72.84원/kWh

- 열량단가 상승에도 불구하고, 기저발전기 입찰량 증가 등의 영향으로 전년 동월대비 0.9% 하락

* 주요연료원별 열량단가 및 SMP 결정비율 변동

구 분	열량단가(원/Gcal)			SMP 결정비율(%)		
	'16.10월	'17.10월	증감률(%)	'16.10월	'17.10월	증감(%p)
L N G	42,178	48,097	+14.0%	78.8	63.8	△15.0
석 탄	15,115	20,959	+38.7%	0.0	36.2	+36.2
유 류	45,099	50,282	+11.5%	21.2	0.0	△21.2

* 기저발전기 입찰량 : ('16.10월) 27,308GWh → ('17.10월) 32,799GWh (20.1% ↑)

○ 지역별 평균SMP는 육지 72.41원/kWh, 제주 115.98원/kWh

○ 최저 육지SMP는 10.7(토) 4~5시에 보령#1이 결정한 45.97원/kWh이며, 최고 육지SMP는 10.19(목) 12시에 분당복합2CC가 결정한 86.84원/kWh임

- 육지 중앙급전발전기에 적용하는 정산상한가격은 129.00원/kWh 이었으며, 10월에는 적용되지 않았음

○ 연료원별 계통한계가격 결정비율은 LNG 63.8%, 석탄 36.2%

- (발전회사별) SMP 결정점유비는 남동 23.9%(178회, LNG106회/석탄72회), 서부 13.2%(98회, 석탄76회/LNG22회), 동서 8.6%(64회, 석탄55회/LNG9회) 등의 순서임

- (발전기별) SMP 결정횟수는 분당복합2CC(106회), 태안#7(30회), 삼척그린파워#2(27회), GS당진복합4CC(27회), 영동#2(27회) 등의 순서임

<SMP 현황>

(단위: 원/kWh, %)

구 분	2016년		2017년	
	10월		9월	10월
S M P(통합)	73.48	(△25.3)	73.21 (+2.3)	72.84 (△0.9)
S M P(육지)	73.27	(△25.5)	72.82 (+2.1)	72.41 (△1.2)
S M P(제주)	95.96	(△7.7)	111.87 (+15.0)	115.98 (+20.9)

※ ()는 전년 동월대비 증감률



4 전력수급실적

- 최대전력수요 : 7,011만kW(10.10(화) 17시)로 전년 동월대비 2.7% 증가
- 최대전력수요 발생 시, 전력공급능력은 8,874만kW로 공급예비력은 1,862만kW를 유지 (공급예비율 : 26.6%)

<전력수급운영 실적현황>

(단위: 만kW, %)

구 분	2016년	2017년	
	10월(10.31(월) 18시)	9월(9.19(화) 16시)	10월(10.10(화) 17시)
최대전력수요(A)	6,828 (+4.5)	7,312 (△2.9)	7,011 (+2.7)
전력공급능력(B)	7,856 (△2.5)	9,267 (+8.9)	8,874 (+12.9)
공급예비력(B-A)	1,028 (△32.7)	1,955 (+99.3)	1,862 (+81.1)
공급예비율[(B-A)/A]	15.1 (△8.3%p)	26.7 (+13.7%p)	26.6 (+11.5%p)

※ ()는 전년 동월대비 증감률, 전력수급실적은 발전단 기준임

5 정산요소별 비중

- 총 정산금 2조 7,866억원 중 전력량정산금이 86.5%, 용량정산금이 8.8%, 기타정산금이 4.7% 점유

구 분	전력량정산금		용량 정산금	기타 정산금	계
	계획발전전력량정산금	계약발전전력량정산금(*)			
금액 (점유율)	20,438억원 (73.3%)	3,676억원 (13.2%)	2,449억원 (8.8%)	1,303억원 (4.7%)	27,866억원 (100.0%)

* 계약발전전력량정산금 중 계통계약발전전력량정산금(SCON)은 3,058억원이고, 발전사업자요구발전량정산금(GSCON)은 618억원임

* 기타정산금 : RPS의무이행비용정산금, 계약비발전정산금(COFF), 시운전발전량정산금(EBCO) 등

붙임 1. 전력거래소 회원현황 1부

2. 신재생에너지 전력시장 거래현황 1부



붙임1 전력거래소 회원 현황

□ 연도별 회원수 · 설비용량

(‘17.10.31 현재)

연도별	’09년	’10년	’11년	’12년	’13년	’14년	’15년	’16년	’17.8월	’17.9월	’17.10월
회원수	406	420	418	446	551	880	1,222	1,387	1,640	1,672	1,707
설비용량 (만kW)	7,333	7,736	7,883	8,253	8,618	9,367	9,881	10,825	11,309	11,327	11,338

□ 회원사별 분류

(‘17.10.31 현재)

발전원	판매 사업자	한전 자회사	일반발전 사업자	신재생 및 기타	집단에너지 사업자	구역전기 사업자	자가용 설비 설치자	계
회원수	1	6	18	1,622	30	10	20	1,707
설비용량(만kW)	-	8,188	1,913	333	686	56	161	11,338

□ 설비용량별 회원 구분

(‘17.10.31 현재)

설비용량(만kW)	0.1미만	0.1~10	10~50	50~100	100~500	500이상	계
회원수	937	728	19	8	9	6	1,707

□ 신규·탈퇴 회원 현황

- 신규(40) : 태양광(40)
- 탈퇴(5) : 태양광(4), 폐기물(4)



붙임2 신재생에너지 전력시장 거래현황

□ 설비용량

(단위: 만kW)

구분		2016년		2017년	
		10월		9월	
신 에너지	연료전지	17.9	(4.9)	23.6	(31.7)
	IGCC	34.6	(-)	34.6	(-)
재생 에너지	태양에너지	149.0	(16.1)	188.1	(27.1)
	풍력에너지	101.8	(25.3)	116.0	(19.7)
	수력에너지	178.2	(1.1)	178.4	(0.4)
	해양에너지	25.5	(-)	25.5	(-)
	바이오에너지	31.6	(18.3)	48.7	(55.4)
	폐기물에너지	319.1	(△24.4)	321.1	(0.6)
총 계		857.7	(△6.0)	936.0	(9.9)

* 총 시장등록 설비용량('17.10월말 기준) 11,338만kW 중 약 8.3% 점유, ()는 전년 동월 대비 증감률(%)

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

□ 거래량

(단위: GWh)

구분		2016년		2017년	
		10월		9월	
신 에너지	연료전지	95.0	(6.1)	119.1	(28.4)
	IGCC	60.5	(-)	143.9	(-)
재생 에너지	태양에너지	118.2	(△22.7)	220.3	(64.8)
	풍력에너지	126.1	(△2.2)	118.1	(68.7)
	수력에너지	173.5	(33.8)	250.1	(25.5)
	해양에너지	43.2	(△3.9)	40.2	(△6.0)
	바이오에너지	139.1	(10.7)	226.2	(92.8)
	폐기물에너지	821.0	(△6.5)	868.7	(1.9)
총 계		1,576.5	(1.7)	1,986.5	(31.7)

* 총 거래량('17.10월말 기준) 39,845GWh 중 약 4.6% 점유

□ 정산금

(단위: 억원)

구분		2016년		2017년	
		10월		9월	
신 에너지	연료전지	69.5	(△20.7)	85.2	(30.1)
	IGCC	44.0	(-)	103.8	(-)
재생 에너지	태양에너지	89.0	(△42.0)	173.6	(76.5)
	풍력에너지	101.0	(△21.0)	98.9	(77.8)
	수력에너지	139.3	(1.0)	219.7	(33.1)
	해양에너지	31.6	(△28.3)	28.4	(△4.0)
	바이오에너지	102.0	(△17.6)	163.2	(93.7)
	폐기물에너지	789.1	(△8.9)	833.0	(1.7)
총 계		1,365.5	(△11.4)	1,705.8	(29.5)

* 총 거래금액('17.10월말 기준) 27,866억원 중 약 5.6% 점유, RPS 의무이행비용 정산금은 제외됨

