산업통상자원부 MINISTRY OF TRADE, INDUSTRY & ENERGY

보 도 자 료

희망의 대한민국

http://www.motie.go.kr

2013년 5월 17일(금) 조간부터 보도하여 주시기 바랍니다.

문의: 신재생에너지과 강혁기 과장(2110-5401), 이선혜 사무관(2110-3953)

RPS '12년 의무이행비용 정산 기준가격 확정

□ 산업통상자원부(장관 : 윤상직, 이하 산업부)는 2013.5.16(목) 「신재생에너지 정책심의회」(위원장 : 김준동 에너지자원실장)를 개최하여 '12년 RPS(신재생에너지공급의무화제도) 의무이행비용 보전을 위한 기준가격을 심의·의결하고, 과징금 부과 세부기준을 보고

□ '12년도 RPS 의무이행비용 보전대상은 277만8천REC*로서, 이에 따른 의무이행비용 보전금액은 1,470억원에 달함

* 의무이행실적(4,154,227REC) - 대수력·부생가스 등 보전제외설비 실적(1,375,776REC) = 2,778,451REC
** REC(공급인증서, Renewable Energy Certificate) = MWh × 가중치

○ 원별 기준가격을 보면, 태양광 설비는 시기별·이행수단별(자체건설, 자체계약, 현물시장)로 156,789원에서 292,472원까지이며, 비태양광은 이행수단과 관계없이 동일하게 32,331원으로 산정

< '12년 기준가격 >

(태양광-RPA)		기준가격 (원/kWh)	(태양광-RPS)		기준가격 (원/REC)	(비태양광)		기준가격 (원/REC)
'09	자체건설	392	'11	자체건설	292,472	'12	자체계약	32,331
	선정	계약단가		자체계약	214,955			
				선정	계약단가			
'10	자체건설	315	'12상	자체건설	219,159		현물시장	
	선정	계약단가		자체계약	219,159			
				현물시장	207,054			
				선정	계약단가			
'11	자체건설	295	'12하	자체건설	146,252		자체건설	32,331 (상동)
	선정	계약단가		자체계약	156,789			
				현물시장	156,789			
				선정	계약단가			

□ '12년 RPS 의무이행실적을 보면, 의무공급량 대비 약 64.7%를 이행하였으며, 태양광 이행률은 95.7%인 반면 비태양광 이행률은 63.3%로 다소 저조한 실적을 보임

< '12년 RPS 의무이행 실적(단위 : REC) >

의무공급량		이행	이행연기	불이행
태 양 광	276,000	264,180(95.7%)	11,820(4.3%)	0(0.0%)
비태양광	6,144,279	3,890,047(63.3%)	1,674,343(27.3%)	579,889(9.4%)
전 체	**6,420,279**	**4,154,227(64.7%)**	**1,686,163(26.3%)**	**579,889(9.0%)**

○ 과징금 부과는 의무공급량에서 이행량과 이행연기량의 합을 차감한 불이행량(579,889REC)을 대상으로 함

○ RPS 시행 1년 성과로는 842MW(1,165개소)의 신규설비가 증설되어 FIT 시행 10년간 발전설비 용량(1,028MW, 2,089개소)과 비슷한 수준

□ 의무공급량을 불이행한 사업자에게 부과하는 과징금 규모는 불이행량에 공급인증서 평균가격을 곱하여 산정하는 것을 원칙으로 함

○ 감경사유와 가중사유를 종합적으로 고려하여 과징금 규모를 최종적으로 산정하게 됨

- 불가피한 사유로 인하여 이행하지 못한 경우에는 감경하고, 불이행분이 많거나 이로 인한 경제적 이익이 큰 경우에는 가중하여 부과하는 구조임

○ 불이행업체별 과징금 규모는 기준금액보다 30%까지 감경받을 수 있고, 위반정도가 심하거나 경제적 이익의 규모가 큰 업체의 경우 최대 50%까지 늘어날 수 있음

○ '12년 불이행분에 대한 과징금 부과는 과징금 산정 후 공급의무자 의견개진 절차를 거쳐 6월중 부과할 계획

※ 동 보도자료 상세설명 동영상 : 별도송부

OPEN 공공누리 공공저작물 자유이용허락

이 보도자료와 관련하여 보다 자세한 내용이나 취재를 원하시면 산업통상자원부 신재생에너지과 이선혜 사무관(☎ 02-2110-3953)에게 연락주시기 바랍니다.

참고1 '12년 RPS 이행실적

(단위:REC)

공급의무자	구분	의무공급량	이행	비율	이행연기	비율	미이행	비율
한수원	태양광	43,332	38,679	89.3%	4,653	10.7%	-	0.0%
	비태양광	1,966,924	1,585,937	80.6%	380,987	19.4%	-	0.0%
	소계	**2,010,256**	**1,624,616**	**80.8%**	**385,640**	**19.2%**	**-**	**0.0%**
남동발전	태양광	43,056	41,859	97.2%	1,197	2.8%	-	0.0%
	비태양광	790,632	322,532	40.8%	248,909	31.5%	219,191	27.7%
	소계	**833,688**	**364,391**	**43.7%**	**250,106**	**30.0%**	**219,191**	**26.3%**
중부발전	태양광	43,056	42,369	98.4%	687	1.6%	-	0.0%
	비태양광	695,094	349,932	50.3%	220,758	31.8%	124,404	17.9%
	소계	**738,150**	**392,301**	**53.1%**	**221,445**	**30.0%**	**124,404**	**16.9%**
서부발전	태양광	43,056	39,530	91.8%	3,526	8.2%	-	0.0%
	비태양광	717,647	398,784	55.6%	224,684	31.3%	94,179	13.1%
	소계	**760,703**	**438,314**	**57.6%**	**228,210**	**30.0%**	**94,179**	**12.4%**
남부발전	태양광	43,056	42,797	99.4%	259	0.6%	-	0.0%
	비태양광	790,845	524,249	66.3%	249,911	31.6%	16,685	2.1%
	소계	**833,901**	**567,046**	**68.0%**	**250,170**	**30.0%**	**16,685**	**2.0%**
동서발전	태양광	43,056	43,056	100.0%	-	0.0%	-	0.0%
	비태양광	691,227	379,785	54.9%	220,284	31.9%	91,158	13.2%
	소계	**734,283**	**422,841**	**57.6%**	**220,284**	**30.0%**	**91,158**	**12.4%**
지역난방공사	태양광	2,484	2,174	87.5%	310	12.5%	-	0.0%
	비태양광	101,831	81,137	79.7%	20,694	20.3%	-	0.0%
	소계	**104,315**	**83,311**	**79.9%**	**21,004**	**20.1%**	**-**	**0.0%**
수자원공사	태양광	2,484	1,804	72.6%	680	27.4%	-	0.0%
	비태양광	-	-	-	-	-	-	-
	소계	**2,484**	**1,804**	**72.6%**	**680**	**27.4%**	**-**	**0.0%**
SK E&S	태양광	2,484	2,041	82.2%	443	17.8%	-	0.0%
	비태양광	87,668	26,794	30.6%	26,602	30.3%	34,272	39.1%
	소계	**90,152**	**28,835**	**32.0%**	**27,045**	**30.0%**	**34,272**	**38.0%**
GS EPS	태양광	2,484	2,484	100.0%	-	0.0%	-	0.0%
	비태양광	78,637	54,539	69.4%	24,098	30.6%	-	0.0%
	소계	**81,121**	**57,023**	**70.3%**	**24,098**	**29.7%**	**-**	**0.0%**
GS 파워	태양광	2,484	2,419	97.4%	65	2.6%	-	0.0%
	비태양광	48,815	34,173	70.0%	14,642	30.0%	-	0.0%
	소계	**51,299**	**36,592**	**71.3%**	**14,707**	**28.7%**	**-**	**0.0%**
포스코에너지	태양광	2,484	2,484	100.0%	-	0.0%	-	0.0%
	비태양광	140,099	97,325	69.5%	42,774	30.5%	-	0.0%
	소계	**142,583**	**99,809**	**70.0%**	**42,774**	**30.0%**	**-**	**0.0%**
MPC 율촌	태양광	2,484	2,484	100.0%	-	0.0%	-	0.0%
	비태양광	34,860	34,860	100.0%	-	0.0%	-	0.0%
	소계	**37,344**	**37,344**	**100.0%**	**-**	**0.0%**	**-**	**0.0%**
합계	태양광	276,000	264,180	95.7%	11,820	4.3%	579,889	0.0%
	비태양광	6,144,279	3,890,047	63.3%	1,674,343	27.3%		9.4%
	소계	**6,420,279**	**4,154,227**	**64.7%**	**1,686,163**	**26.3%**	**579,889**	**9.0%**

참고2 과징금 부과 세부기준 주요내용

○ (과징금 부과대상) 과징금은 공급 불이행분에 대하여 부과하며, 태양광과 비태양광을 각각 구분하여 산정

○ (과징금의 산정) ① 기준금액 산정 → ② 필수적 조정금액 산정 → ③ 최종부과금 산정 순으로 과징금 산정

○ (기준금액 산정기준) 불이행량에 해당연도 공급인증서 평균거래가격을 곱하여 산정(시행령 제18조의5 제1항)

○ (필수적 조정금액 산정기준) 불이행사유, 불이행분, 불이행에 따른 경제적 이익의 규모, 부과횟수 등을 고려하여 기준금액에 조정(가중·감경비율)을 곱하여 산정(시행령 제18조의5 제4항)

- (감경사유) (i) 천재·지변, 행정청의 인허가 지연, 해당지역 민원 등 불가피한 사유로 이행하지 못한 경우 5~25%, (ii) 공급인증서 외부구매 물량 부족 등으로 이행하지 못한 경우 5~25% 감경

- (가중사유) (i) 불이행분 10~50%, (ii) 불이행에 따른 경제적 이익의 규모 10~50%, (iii) 과징금 부과횟수 2~10% 가중

○ (최종 부과 과징금 결정) 기준금액에 필수적 조정금액을 합산하여 산정하며, 합산한 금액이 법 제12조의6에 규정된 부과 상한(기준금액의 100분의 150)을 초과할 경우 상한 과징금으로 결정

< 과징금 산정 기본구조 >

① 기준금액(불이행량× 해당연도 공급인증서 평균거래가격) 산정

- 해당연도 공급인증서 평균거래가격을 100%로, 불이행사업자에 동일하게 적용

② 필수적 조정금액(기준금액×(가중비율의 합-감경비율의 합)) 산정

- 감경 : 최소 0% ~ 최대 50%(25%+25%)
- 가중 : 최소 20%(10%+10%+0%) ~ 최대 110%(50%+50%+10%)

③ 최종부과금(기준금액+필수적 조정금액, 기준금액의 150% 초과 불가) 산정

- 최종부과금은 70~210%로 산정되나, 150% 초과불가로 70~150%로 최종 결정

기준금액(A)	필수적 조정금액(B)		최종부과금(C=A+B)
100%	최소값(최대 감경+최소 가중) -50 + 20	-30%	70%
	최대값(최소 감경+최대 가중) 0 + 110	110%	210%