smart KPX 전력거래소
KOREA POWER EXCHANGE

'26년 일반수소발전 입찰시장 운영방안



KOREA POWER EXCHANGE

2026.10.15.

1. 공고 항목 요약 (1)

설 계 항 목		세부 설계 내용	2026년 공고(안)
1 기본 운영방안	개설물량	✓ 전기본, 수기본, 탄소배출 저감량 등을 고려하여 합리적인 수소발전량 도출(기후부 고시)	930GWh
	참여대상	✓ 입찰시장 참가대상 발전설비 요건	RPS 미등록 신설 전소 수소발전기
	계약기간	✓ 사업준비 및 건설기간 등을 고려한 준비기간 및 발전기 잔존수명, 경제수명을 고려한 거래기간 설정	준비기간 2년 + 거래기간 20년
2 입찰제안 사항	입찰물량	✓ 입찰시장 참여를 위한 물량 제시	연간 수소발전량[kWh]
	입찰 및 낙찰가격	✓ 가격입찰 시 고려대상 원가범위	고정비, 연료비, 배출비 구분 입찰
		✓ 가격입찰 후 낙찰가격 및 계약가격	입찰가격 적용(Pay as Bid)
	상한가격	✓ 시장 왜곡 및 과도한 소비자 부담 방지 ※ 고정비, 연료비, 배출비, 통합(고정비+연료비+배출비)기준을 각각 상한 설정	상한가격 설정(비공개)

1. 공고 항목 요약 (2)

설 계 항 목		세부 설계 내용	2026년 공고(안)
3 낙찰자 선정	최소자격	✓ 사업이행력 확보를 위한 최소 자격요건 여부	기술 · 재무 등의 참여요건
	평가방식	✓ 낙찰사업자 선정을 위한 입찰제안서 평가 방식	가격 + 비가격요소 평가
4 현물시장 연계 및 정산	발전시장	✓ 수소발전 계약량 이행을 위한 현물시장 연계방안	중앙급전발전기 정산 적용
	현물정산	✓ 전력시장에서 거래한 전력량에 대한 정산 방식	전력시장정산금 (SMP)
	계약정산	✓ 입찰시장의 수소발전량에 대한 계약정산 방식	CfD 차액정산 (계약가격 ± SMP)
		✓ 물가변동성, 연료가격 및 배출권 소요량·배출권 단가 변화 등을 고려한 사후조정 여부	연료비 및 배출비 사후조정 Index 반영
	미이행물량	✓ 자체사유, 계통사유 등에 의해 계약발전량 미이행시 처리 방안	별도 보상 없음

2. 일반수소 발전시장 운영절차

일반수소발전시장은 연 1회 개설하는 것을 원칙으로 하되, 필요시 추가 개설 가능

	Step 1	Step 2	Step 3	Step 4	Step 5
	총 구매량 산정	입찰시장 개설	평가/ 낙찰자 선정	계약체결 및 준공 관리	전력거래 등록/ 거래 및 정산
적용 기준	연도별 구매량 산정 등에 관한 고시	수소발전입찰시장 운영규칙 / 당해 입찰시장 공고문 / 계약서			전력시장 운영규칙
방법	기후부 고시 공고	입찰시장 운영시스템 (https://kchps.kmos.kr, 일반수소)			KPX 시장운영시스템 KPX 계통운영시스템
세부 내용	▪ 고시(안)· 행정예고 ▪ 고시 확정(구매량)	▪ 시장 개설 공고 ▪ 입찰자 등록 ▪ 입찰서 제출	▪ 적격 입찰서 선정 ▪ 우선협상대상자 선정 ▪ 발전사업허가 완료 ▪ 낙찰자 선정 및 발표	▪ 낙찰자 계약체결 (전자계약) ▪ 발전기 공정관리 ▪ 발전기 건설 및 준공	▪ KPX 회원가입 ▪ 전력거래 등록 ▪ 상업운전 개시·거래 ▪ 발전량 정산

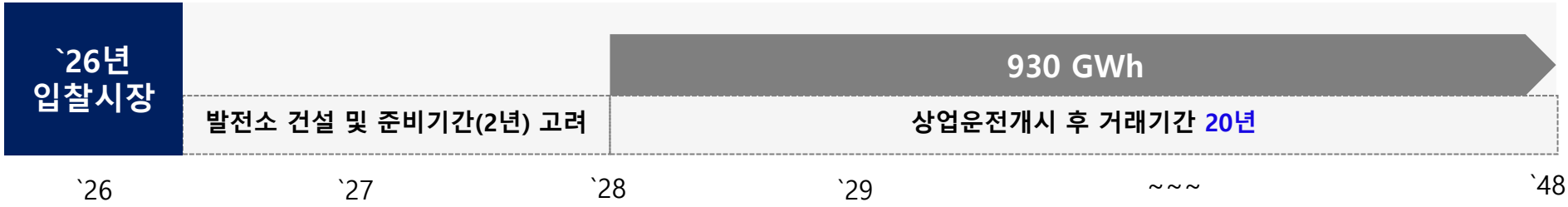
3. 입찰공고 일반사항 (1)

개 설 물 량

✓ **수소발전입찰시장 연도별 구매량 산정 등에 관한 고시**에서 제시한 구매량을 기준으로 **930GWh** 개설

✓ **발전소 건설 및 준비기간을 고려하여 입찰 시점과 상업운전 시점 사이의 준비기간 2년 제시**

- 상업운전 개시 지연 페널티 미부과 기간 **최대 6개월**(이후 계약단가 조정 및 계약기간 단축)



입 찰 일 정

✓ 입찰공고 후 약 **5주** 간의 **입찰제안서 준비기간** 부여

입찰공고	입찰자 등록	입찰제안서 및 증빙서류 제출	우선협상대상자 발표	발전사업 허가 취득	낙찰자 발표	계약체결
'26년 10월 말	'26년 11월 말	'26년 12월 초	'26년 12월 말	~'27년 6월 말	'27년 7월 중	'27년 7월 말

* 세부 일정 변경가능

3. 입찰공고 일반사항 (2)

입찰물량 기준

✓ 판매하고자 하는 **연간 수소발전량[kWh/연]** 제출

✓ 해당 발전설비에 계약된 **연단위 주기기 보증이용률 -5%** 고려

입찰물량 = 설비용량 × [1] 이용률 × 8,760

[1]
✓ **계통여건 및 주기기사 보증이용률 -5% 등을 고려하여 사업자 검토**
- 계통사유로 인한 출력제어 발생 등 어떠한 사유라도 미이행한 계약량에 **관련해서 별도 보상을 하지 않음**

입찰가격 기준

✓ 수소발전량에 대한 **고정 가격 및 변동 가격을 구분하여 제출**

– **변동 가격**은 공고문상의 **연료비, 배출비**를 고려하여 제시

✓ **계약가격**은 입찰 시 제출한 총 입찰가격을 기준으로 지급

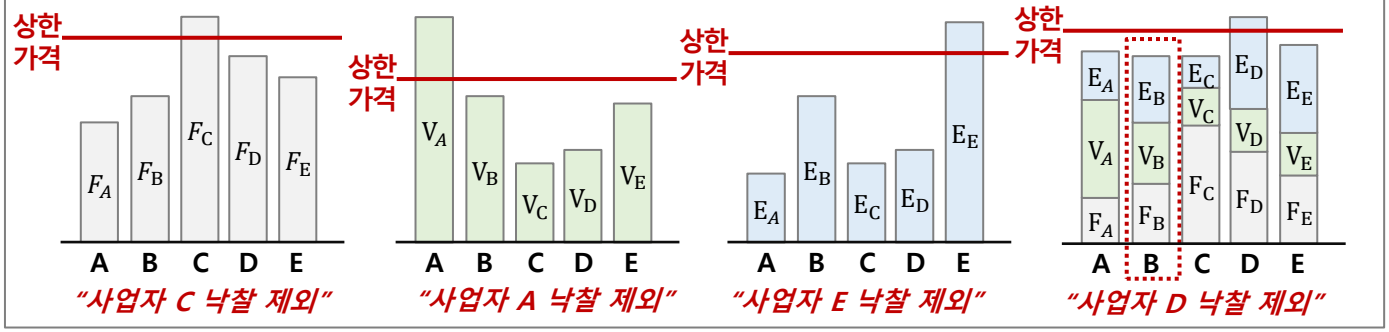
✓ **상한가격 설정**을 통한 소비자 부담 사전 방지

– **과도한 투자 및 불확실한 변동성 리스크 전가 방지**

– **고정비/변동비(연료비,배출비)/총 입찰가 항목별 상한가격 설정**

[참고 및 예시] 항목별 상한가격 설정

고정비 상한	변동비(연료비) 상한	변동비(배출비) 상한	입찰가 상한 (고정비 + 연료비 + 배출비)
과도한 투자 방지 및 공정한 입찰 참여 유도	미래 불확실한 변동성 리스크를 소비자에게 전가하는 것을 방지		소비자 부담 사전 방지



고정비, 연료비, 배출비, 총 입찰가(통합) 기준 모든 상한가격을 초과하지 않은 사업자 B 가 평가대상에 포함

4. 입찰 참가 자격

구 분		내 용	
입찰대상 발전설비 요건	대상 설비	▪ 신설 전소 수소발전설비 ※ 단, 입찰공고 마감일까지 RPS 등록 이력이 있는 설비는 참여 불가	
	기술 요건	▪ 송·배전용 전기설비 이용규정[별표 6] 준수 가능 설비	
		▪ 유연성 자원으로서 필요한 성능을 구비한 설비	
입찰자 요건	재무 요건	**신용등급**	▪ 사업자의 기업신용평가등급 **BB- 이상** * 신설 기업(설립 6년 이내)의 경우 주주명부상의 최대주주로 평가 대체 가능 * 다만, 최대주주가 개인인 경우 최대주주로 평가 대체 불가
		납입자본금	▪ 입찰 시 총 투자비의 **1.5% 이상**
		자기자본비율	▪ 준공 시 총 투자비의 **15% 이상**
	토지 활용 능력	▪ 발전설비 건설부지의 **토지 소유권** 또는 **사용권리 확보**	
	참가 제한	▪ 입찰시장 참여제한에 해당하는 자는 제한기간(3~5년) 동안 일반수소발전시장에 참여 불가 - 정당한 사유없이 우선협상대상자가 우선협상대상자 등록기간까지 등록하지 않거나, **고의 또는 중대한 과실로 발전사업허가 마감일까지 발전사업허가(변경)를 득하지 못한 경우** - 일반수소발전시장의 **낙찰자가 계약체결일까지 계약 체결에 응하지 않은 경우** - 설비 불일치, 허위 제출 등으로 낙찰 취소 또는 계약이 해제되거나 해지된 경우 등	

5. 입찰제안서 평가 (낙찰자 선정기준)

✓ 수소경제 이행 촉진의 제도 도입 취지와 대상 기술의 산업 여건을 고려하여 **가격 요소**와 **비가격 요소**를 종합적으로 평가하여 낙찰자 선정

- **(가격평가)** 상한가격 내 입찰 참가자가 제시한 가격을 기준으로 평가
- **(비가격평가)** 객관적인 평가를 위해 별도의 평가위원회를 구성하여 항목별 정량 및 정성평가 시행

✓ 가격 및 비가격평가 합산 점수 기준 **고득점 사업자 순**으로 낙찰

※ 동점자 처리 기준

✓ 가격평가 점수가 높은 경우

✓ 비가격평가 항목 중 ① 계통수용성 수요지 인근 여부 → ② 분산전원 특성 → ③ 계통수용성 지역 수급비율 → ④ 산업·경제 기여도 순으로 평가점수 높은 경우

평가 기준		
가격 (60%)	최저가 기준*	▪ 고정비 + 연료비 + 배출비의 합으로 평가 ▪ **[(최저 입찰가 / 해당 입찰가)** × 60 **]**으로 산출
비가격 (40%)	정량 및 정성평가	▪ **[총 평가점수 × 0.4]로 산출** ▪ 시장의 목적을 고려하여 분산전원 확대기여 관련 평가 항목 배점 강화 ▪ 계통안정성 확보를 위해 과락제 운영

* 상한가격 초과 및 비가격평가 과락 사업자의 투찰 가격은 제외

★ 우선협상대상자 선정 후 **6개월 이내 발전사업 허가 취득** 필요
- 발전사업 미취득 사업은 우선협상대상자 자격을 취소하고, 취소물량은 차년도 입찰시장 개설물량에 반영 검토

개선 검토 항목

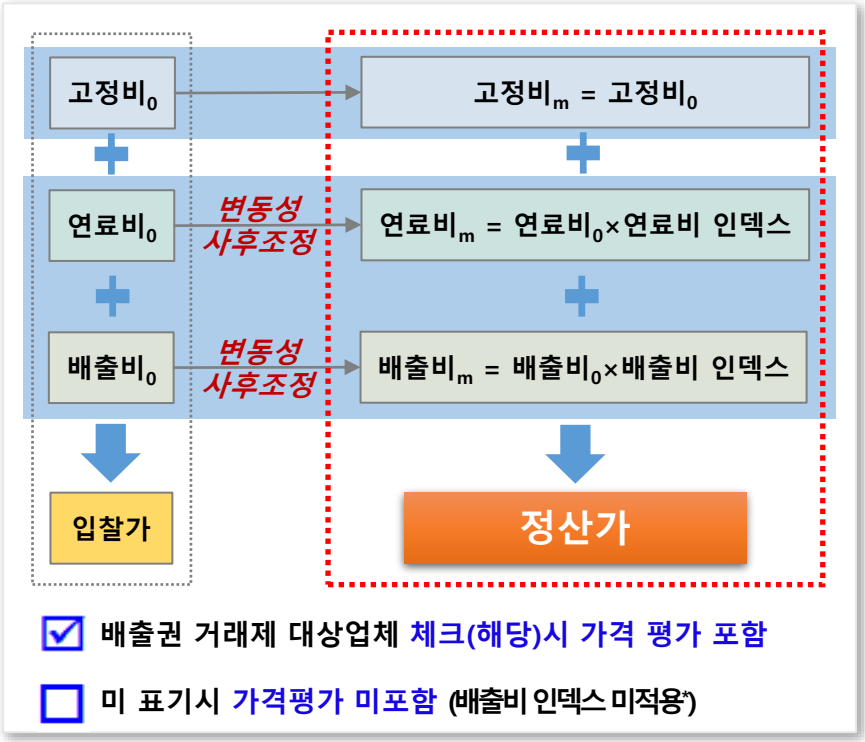
현 행			
항 목 구 분		세 부 항 목	내 용
일반평가	1. 주민수용성 및 사업진척도	주민수용도	▪ (주민수용성) 주민의견 수렴 결과 및 보완 계획 ▪ (지역기여도) 지역 에너지복지 향상 계획
		사업계획의 적정성	▪ 사업이해도/사업추진체계/일정관리/품질 및 안전 등 평가
	2. 산업·경제기여도		▪ 발전기 및 주요 설비·기자재의 국내 산업기여도, 고용창출효과 ▪ 수소 전용 생산 및 유통 관련 신규 인프라 구축 계획
	3. 사업 신뢰도	신용등급평가	▪ 발전사업자의 기업신용평가등급 평가
		자본 조달 계획의 적정성	▪ 총 사업비 조달을 위한 자기 자본 및 타인 자본 조달의 실현 가능성
	4. 환경 기여도	CCUS	▪ CO_2 포집 및 활용·저장 계획
		에너지 효율성	▪ 연평균 전기 외 에너지활용도
		청정수소활용	▪ 청정수소 또는 부생수소 활용 계획
계통평가	5. 분산전원 특성		▪ 설비용량 및 전압을 활용한 분산전원 역할 평가
	6. 계통 수용성	지역수급비율	▪ 발전력 부족 지역에 대한 공급 기여 평가
		수요지인근여부	▪ 지역적 측면 연계 여유도 평가

6. 현물시장 연계 및 정산기준

✓ **Pay-As-Bid 정산 :** 제출한 **입찰가(고정+변동(연료비+배출비))를 기준**으로 계약

✓ **리스크헷징 Index 적용** : 변동비(**연료비, 배출비**)에 대한 리스크 헷징을 위해 사후 조정 Index 적용하여 정산

✓ **보조서비스정산금 별도 정산** : 전력계통안정 등 전력시장 기여도를 고려



* 추후 법령 개정 등으로 배출권 거래 대상이 확대될 경우 기준 가격으로 활용

✓ **연료비 인덱스** = $\frac{I_{정산월}}{I_{기준시점}}$ (* $I_{기준시점}$: 최근 10년 연료전지용 도시가스 도매 요금 평균 사용)

✓ **배출비$_0$** = $\frac{\text{기준년도 배출권 소요량} \times \text{기준년도 배출권 단가}}{\text{연간 예상발전량}}$ [원/kWh]

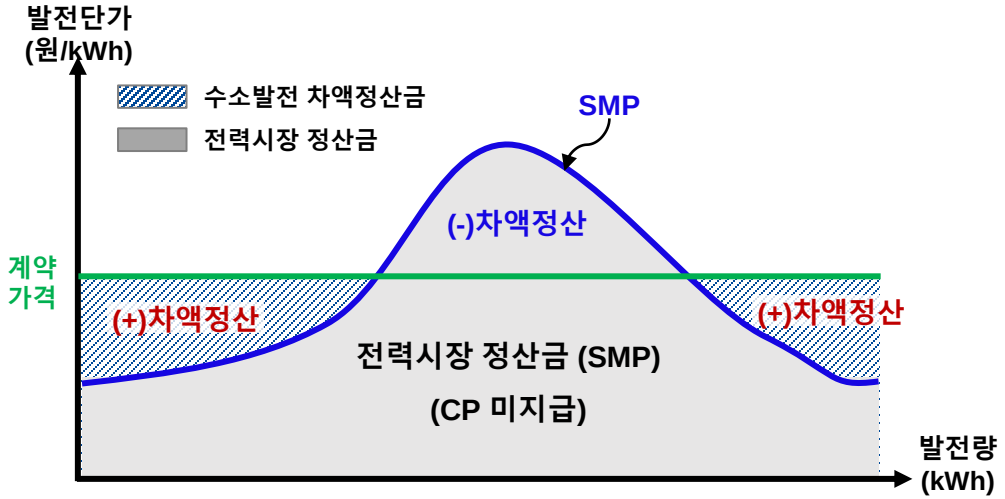
✓ **배출비 인덱스** = $\frac{\text{정산시점 배출권 소요량}③ \times \text{정산시점 배출권 단가}④}{\text{기준년도 배출권 소요량}① \times \text{기준년도 배출권 단가}②}$

배출권 구매비용		내 용
입찰 기준	① 기준년도 배출권 소요량	연료 사용량(Nm^3) X 0.0006 (유상할당전환계수*) * 연료발열량, 탄소배출계수, CO_2변환계수, 유상구매비율 등을 종합해서 고려
	② 배출권단가	KAU25, 최근 20개월('25.1월~'26.8월) 현물가격 평균
정산 기준	③ 배출권소요량	사업자 증빙* 제출 (연 1회) * 증빙 종류 : 배출권 할당량 통보서, 배출량 인증 통지(통보)서
	④ 배출권단가	직전년도 배출권 최근 20개월 현물가격 평균 고려

6. 현물시장 연계 및 정산기준(예시)

✓ **현물시장**에서 **SMP를 정산하고 계약가격과 SMP의 차액에 대해 차액정산(CfD)**하여 사업자의 총 비용(계약가격) 보상

- **SMP > 계약가격인 경우 : (-)차액정산**
- **SMP < 계약가격인 경우 : (+)차액정산**



[예시] 정산기준

✓ **연료비, 배출권 Index의 변동성에 따라 조정 계약가격으로 정산**

구 분 (예시)		입 찰 가 (= 201원)	조정계약가격(= 221.2원)	비 고
고정비		100원	**100원**	
변동비	연료비	100원	**100원 X 1.2 = 120원**	입찰 연료비 X $\frac{I_{정산월}}{I_{기준시점}}$
	배출비	$\frac{\text{기준년도 배출권 소요량} \times \text{기준년도 배출권 단가}}{\text{연간 예상 발전량}}$ = 1원	**1원 × 1.2 = 1.2원**	입찰 배출비 X $\frac{\text{정산시점 배출권 소요량} \times \text{정산시점 배출권 단가}}{\text{기준년도 배출권 소요량} \times \text{기준년도 배출권 단가}}$
합 계		201원	**221.2원**	

월 1회 정산	현물시장에서 SMP 정산	100원(SMP) X 발전량(MWh)
	차액정산(CfD)	120원 (= 조정계약가격 – SMP – 배출비) X 발전량(MWh)
연 1회 정산*	**배출비 정산**	1.2원 X 발전량(MWh) X 12개월

* 배출비 정산 : 해당연도 배출권 물량 확정 후 연 1회 정산 (예시. '25년 배출권 물량은 '26.6월 확정되므로, '26년 하반기에 1회 정산)

7. 페널티

페널티 부여대상

✓ 낙찰자가 의무사항을 이행하지 않을 경우, ①**고정비 미지급,** ②**정산금 차감**, ③**계약 취소*** 등의 조치를 취할 수 있음

*** 계약해지 사유 : 수소발전입찰시장 운영규칙 제17조 참고**

- (①**고정비 미지급**) 발전량이 **계약물량 미달** 시
- (②**정산금 차감**) **비가격평가 항목 미준수** 발생 시
- (③**계약 취소**) 착공 지연, 입찰참여 내용 미준수, 설비불일치 등

비가격평가 항목 미준수 페널티

✓ 미달된 점수차이를 가격으로 역산하여 **정산금을 차감**

항목 구분			페널티
일반 평가	사업신뢰도	자본조달계획의 적정성	정산금 차감
	환경기여도	CCUS	
		에너지효율성	
		청정수소활용	

※ 사업 양도 등 운영규칙 제17조 제2항 각 호에 따른 권리양도로 신용평가 등급이 낮아지는 경우에도 적용

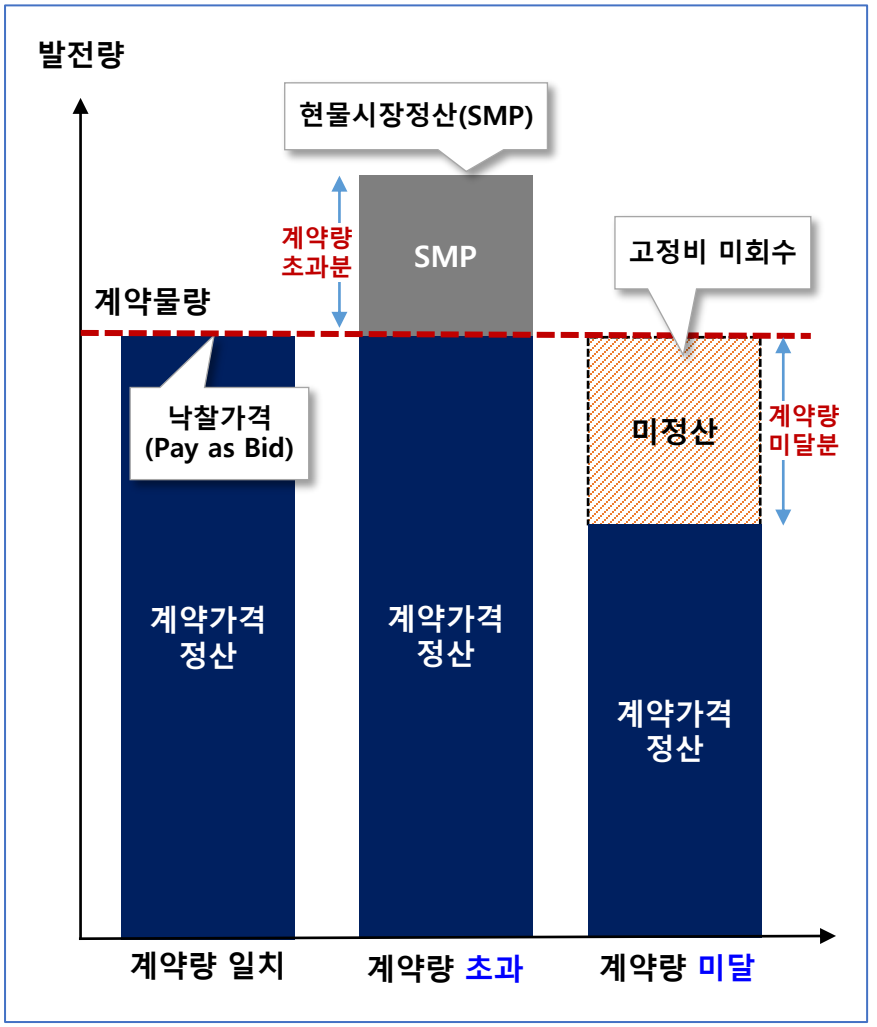
필수 참여요건 미준수 페널티

✓ 필수 참여요건 미준수 또는 변동시 **계약취소 고려**

- **발전사업허가 취소, 유연성 자원 성능 미달 등**

계약물량 미이행 페널티

✓ 미이행 사유(자체 또는 계통)에 예외 없이 고정비 미회수 등 페널티



8. 2023~2025년 운영결과

입찰참여 현황

✓ 총 125개社, 285개 사업(1,764MW) 참여

✓ 입찰물량 기준 **경쟁률 3.48:1**

구분		공고물량	입찰물량 (설비용량)	경쟁률
2023년	상반기	650GWh	3,878GWh/연 (518MW)	5.97 : 1
	하반기	650GWh	3,084GWh/연 (370MW)	4.74 : 1
	종합	1,300GWh	6,962GWh/연 (888MW)	5.36 : 1
2024년		1,300GWh	3,490GWh/연 (465MW)	2.68 : 1
2025년		1,300GWh	3,137GWh/연 (411MW)	2.41 : 1
합 계		3,900GWh	13,589GWh/연 (1,764MW)	3.48 : 1

낙찰 결과

✓ **2023년~2025년 총 발전량 4,099GWh**

✓ **(분산전원 확대)** 평균 설비용량 **10MW 미만, 수도권 비중 55%이상**

✓ **(발전단가 인하)** RPS 대비 발전단가 **약 12% 수준 하락**

구분		낙찰물량	평균물량	발전기 수
2023년	상반기	715GWh	143GWh/연	5기
	하반기	715GWh	38GWh/연	19기
	종합	1,430GWh	60GWh/연	24기
2024년		1,315GWh	82GWh/연	16기
2025년		1,355GWh	26GWh/연	52기
합 계		4,099GWh	45GWh/연	92기

분산전원 확대 및 발전단가 인하 유도 등 정책 목표 달성

9. 개선사항 (1)

구 분	현황 및 개선배경	개선 방향
발전사업 허가 취득 관련 절차 개선	✓ 일반수소 발전시장 입찰 참여를 위해 **추진 가능성이 낮은 발전사업허가 신청 다수** 발생 ※ (**허가**) 누적 348건(8.5GW) 허가 취득 (**취소**) 착공 또는 사업개시 의무 미이행 사업 64건(2.3GW) 허가 취소 ✓ **우선협상대상자 선정 이후 발전사업허가 취득**으로 불필요한 행정소요 방지	✓ **입찰공고 일반사항 (입찰 절차 및 기간)**

	입찰 절차	공고	입찰자 등록	입찰제안서 및 증빙서류 제출	평가 및 우선협상 대상자 발표	발전사업 허가 취득	낙찰자 발표	계약
기존	기간	D	D+6주	D+7주	D+12주		D+14주	D+18주 (4개월)
개선(안)	기간	D	D+4주	D+5주	D+9주	6개월 (+26주)	D+37주	D+41주 (10개월)

✓ **인허가 요건 삭제 (Ⅱ 입찰 참가 자격 / 가. 입찰대상 발전설비요건)**

인허가 요건	▌입찰공고 마감일까지 **발전사업허가**를 **취득**한 발전설비 또는 **발전사업허가 신청을 완료한 설비**	→	인허가 요건	삭 제

※ 단, 발전사업허가를 취득할 수 있는 요건 구비 필요

✓ **인허가 진척도 평가지표 삭제(-1점)**

1.1 인허가 진척도	▌발전사업허가 취득 여부 평가			→	1.1 인허가 진척도	삭 제
	배점	1	0			
	기준	발전사업 허가증 제출	발전사업허가(변경) 신청서 제출			

9. 개선사항 (2)

구 분	현황 및 개선배경	개선 방향
환경 기여도	✓ 연료전지 발전기는 대부분 **개질수소를 활용**, **온실가스 감축 효과가 제한적**이어서 새정부의 탄소중립 정책과 정합성 부족 ✓ **온실가스 감축 노력을 유도**하기 위한 **지표 신설** 필요 ✓ **열에너지 활용 및 청정수소 활용을 유도**하기 위해 **지표 강화** 필요	✓ **CCUS 지표 신설 (+8점)** - 아래 각 항목의 배점을 곱하여 점수를 산정 □ (CO_2 포집 계획) 온실가스 감축을 위한 CO_2 포집 계획을 평가

배점	4	3	2	1
CO_2 포집 비율	60% 이상	40% 이상 60% 미만	20% 이상 40% 미만	20% 미만

□ (CO_2 활용 및 저장 계획) 온실가스 감축을 위한 CO_2 활용 및 저장 계획을 평가

배점	2.0	1.5	1.0	0.5	0
기준	매우 우수	우수	보통	미흡	매우 미흡

✓ **에너지효율성 배점 강화 (+2점)**

배점	3	2	1	0
활용도	15% 이상	10% 이상 15% 미만	5% 이상 10% 미만	5% 미만

→

배점	5	3	1	0
활용도	15% 이상	10% 이상 15% 미만	5% 이상 10% 미만	5% 미만

✓ **청정수소 활용 배점 강화 (+2점)**

배점	6	5	4	3	2	0
기준	청정수소				부생수소	개질수소
	1등급	2등급	3등급	4등급		

→

배점	8	7	6	5	3	0
기준	청정수소				부생수소	개질수소
	1등급	2등급	3등급	4등급		

9. 개선사항 (3)

구 분	현황 및 개선배경	개선 방향
수요지 인근 여부	✓ (**현행**) 개별 변전소의 최대수요 및 연계 발전량을 비교하여 수요지 인근 여부 평가 ✓ 현행 평가 방식은 실제 계통 운영상의 한계를 충분히 반영하기 어려움 - 인접 변전소가 동일 선로에 동일한 악영향을 미치더라도 평가점수에 큰 차이 발생 - 호남권 변전소는 계통관리변전소임에도 일부 호남권 변전소는 고득점 획득 ✓ **실제 전력조류 · 혼잡 · 송전망 영향** 등을 **반영**하여 **계통취약 변전소가 고평가되는 문제점 개선 필요** ✓ 평가 점수를 사전 정보공개하여 평가점수가 대체로 높고 낙찰자간 점수 차이가 적어 **배점 하향 조정**	✓ **수요지 인근 여부 지표 개선 및 배점 하향 조정 (-3점)** **- (현행) 개별 변전소의 최대수요 및 연계 발전량을 비교** $\text{여유도}^{*} = max(\frac{\text{해당변전소최대수요량} - \text{해당변전소총연계발전량}}{\text{해당변전소최대수요량}} \times 15,3)$ * 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림 **- (개선) 전체 변전소와 개별 변전소의 송전손실계수(TLF) 비교** $\text{여유도}^{**} = (\frac{TLF_{\text{해당 변전소}} - TLF_{min}^{*}}{TLF_{max}^{*} - TLF_{min}^{*}}) \times 10 + 2$ * TLF_{min}, TLF_{max} : 전체 변전소 TLF의 최소값, 최대값 ** 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림 ☐ **(TLF 정의)** 특정 위치 발전기의 단위 출력 증가시 생산한 전력이 수요지로 송전되는 과정에서 발생하는 전력손실을 수치화 $\text{발전기 송전손실 계수 } TLF_i = 1 - \frac{\Delta P_{loss}}{\Delta P_{Gi}}$ TLF_i : i발전기 송전손실계수, ΔP_{Gi} : i발전기 출력 변동량, ΔP_{loss} : 계통손실 변화량 **※ TLF 활용 사례** ☞ 풍력 고정가격계약 재생에너지 연계 여유도 평가 시 활용 ☞ 중앙급전발전기 CP 산정시 수요지 인근 여부 평가 계수로 활용

9. 개선사항 (4)

구 분	현황 및 개선배경	개선 방향
주민 수용성	✓ **환경기여도 배점 강화**에 따른 **변별력 약화 지표 배점 축소 필요**	✓ **지표 배점 간격 조정**
자본조달 계획의 적정성	✓ '25년 일반수소발전시장 분석 결과 변별력 약화 지표 개선 추진 - 정성평가 지표 및 변별력 낮은 평가지표의 **배점 하향 및 배점 간격 조정**을 통해 **변별력 확대**	✓ **지표 배점 하향 조정 (-1점)**
지역수급 비율		✓ **지표 배점 하향 조정 (-2점)**
유연성 자원	✓ **입찰 참여 발전기 대부분 만점**을 획득, **변별력이 결여된 유연성 자원**(발전기 성능) **평가지표 삭제** ✓ **유연성 자원 성능 구비 요건 의무화 추진**	✓ **기술 요건 구비 의무** (**II 입찰 참가 자격 / 가. 입찰대상 발전설비요건**) ✓ **계통평가**(1.유연성자원) **평가지표 삭제**

지표 배점 간격 조정

배점	3	2	1
구분	우수	보통	미흡

→

배점	3	2	1	0
구분	매우 우수	우수	보통	미흡

지표 배점 하향 조정 (-1점)

배점	5	4	3	2	1
구분	매우 우수	우수	보통	미흡	매우 미흡

→

배점	4	3	2	1	0
구분	매우 우수	우수	보통	미흡	매우 미흡

지표 배점 하향 조정 (-2점)

배점	10	7	3
기준	해당 지역 전력 판매량/발전량 비율		
	100% 이상	50% 이상 100%미만	50% 미만

→

배점	8	5	2
기준	해당 지역 전력 판매량/발전량 비율		
	100% 이상	50% 이상 100%미만	50% 미만

기술 요건 구비 의무 (**II 입찰 참가 자격 / 가. 입찰대상 발전설비요건**)

구 분	내 용	비 고
기술 요건	▌유연성 자원으로서 필요한 성능을 구비한 설비	▌출력증가 감소율 5.0%/min이상 ▌최소운전 출력범위 15% 미만

10. 참고사항

계약설비의 운영

✓ **계약발전기**는 「**전력시장운영규칙**」에서 규정하고 있는 **중앙급전발전기에 준하는 의무**를 준수하여야 함(입찰·급전지시 등)

✓ **(통신 및 제어설비 요건) 송·배전용 전기설비 이용규정 기준 충족** (한전의 접속설비 규정 등 확인 필요, 향후 기준변경 고려)

- 중앙급전 발전기 전환(재생e 입찰제도 도입) 등 운영여건 변경 고려

✓ **공고 이후 전력시장의 제도 변경시 개정된 「 전력시장운영규칙 」에서 정하는 바에 따름**

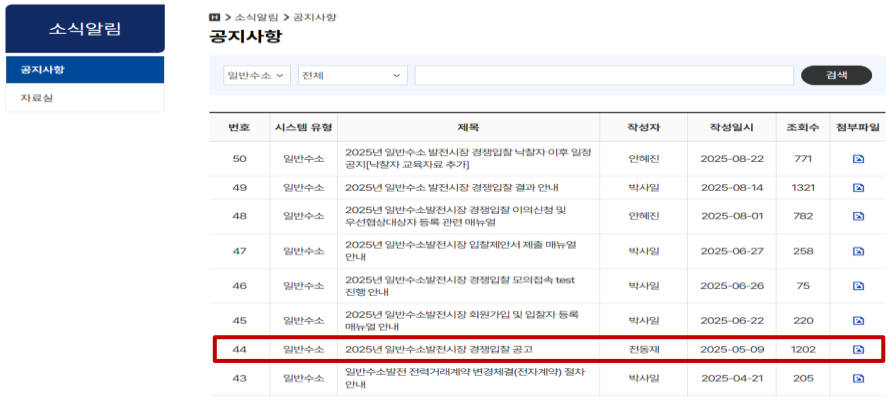
- 가격입찰제가 시행되는 경우 발전사가 제출한 입찰가격을 통해 우선순위를 확보한 경우 운전이 가능하며, 해당 시간의 시장가격(SMP)이 0원 미만인 경우 총 정산금이 계약가격보다 낮아질 수 있음

✓ **계약발전기가 전력시장에서 보조서비스를 제공하는 경우 이에 따른 정산금은 계약금액과 별도 정산**

참고자료

✓ **'25년 일반수소발전시장 입찰 공고문**

– 수소발전입찰시장 시스템(**https://kchps.kmos.kr**) 공지사항 참고



✓ **수소발전입찰시장 운영규칙**

– 수소발전입찰시장 시스템(**https://kchps.kmos.kr**) 제도안내 참고



10. 참고사항 (2)

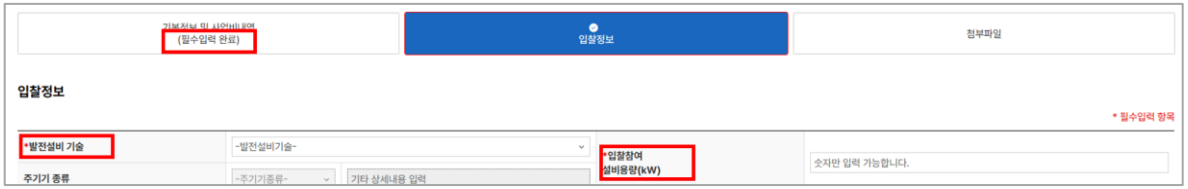
입찰서 등록 인터페이스 개선 안내

- ✓ **기존** 입찰서는 모든 입력 내용이 **한 페이지**에 있어 아래로 스크롤하며 등록
- ✓ **개선** 입력 화면을 **탭으로 분리**하여 편의성 개선
  - 기본정보 및 사업비내역
  - 입찰정보
  - 첨부파일
- ✓ 탭별로 **입력(필수입력) 완료 여부**를 각각 확인할 수 있음

① 기본정보 및 사업비내역 탭



② 입찰정보 탭



③ 탭별 "(필수입력 완료)" 표시



입찰서 등록 유의사항

- ✓ 입찰서가 **마지막 날에 몰리는 경우**가 있으므로, 입찰정보 외 **첨부파일 등은 미리 업로드**하시길 권장(임시저장 활용)
  - 마지막 날에는 **시스템 장애 시 조치가 어려울 수 있으니 유의**하시기 바람
- ✓ 입찰서 등록 중 **시스템 장애 발생 시 화면을 영상으로 기록**하여 문의하셔야 **빠른 조치**가 가능

smart KPX 전력거래소
KOREA POWER EXCHANGE



감사합니다



에너지 대전환을 앞당기는, 스마트 융합 플랫폼

K O R E A P O W E R E X C H A N G E