SHIN&KIM
법무법인(유) 세종

2026년 하반기 해상풍력 고정가격계약 경쟁입찰 공고

2026.11.09

1. 개요

한국에너지공단 재생에너지센터는 2026년 10월 30일 「재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영지침」 및 「공급인증서 발급 및 거래시장 운영에 관한 규칙」에 따라 2026년 하반기 해상풍력 고정가격계약 경쟁입찰을 공고하였습니다(이하 "**2026년 하반기 입찰**"). 2026년 하반기 입찰은 지난 6월 「해상풍력 중장기 입찰 로드맵」*이 발표된 이후 첫 입찰 공고로, 2026년 상반기 풍력 고정가격계약 경쟁입찰(이하 "**2026년 상반기 입찰**")(1,800MW 내외)에 이어 2,200MW 내외의 물량이 공고됨에 따라 2026년에는 총 4GW 규모의 해상풍력 입찰시장이 운영됩니다.

본 뉴스레터에서는 2026년 상반기 입찰** 내용과 비교하여 변경 또는 추가된 항목을 중심으로 2026년 하반기 입찰 내용을 정리하였습니다.

*'해상풍력 중장기 입찰 로드맵'에 관한 자세한 내용은 2026년 7월 9일에 발간된 뉴스레터(해상풍력 중장기 입찰 로드맵(26년~35년) 발표)를 참고하시기 바랍니다.
** 2026년 상반기 입찰에 관한 자세한 내용은 2026년 4월 7일에 발간된 뉴스레터(2026년 상반기 풍력 고정가격계약 경쟁입찰 공고)를 참고하시기 바랍니다.

2. 2026년 하반기 입찰 공고의 주요 내용

가. 대상 설비 및 공고 용량

- 일반 고정식 및 부유식 해상풍력 공고용량 확대, 공공주도형 공고용량 축소

구분	2026년 상반기	2026년 하반기	비고
공공주도형(고정식)	400MW 내외	300MW 내외	▼ 100MW 감소
일반(고정식)	1,000MW 내외	1,400MW 내외	▲ 400MW 증가
일반(부유식)	400MW 내외	500MW 내외	▲ 100MW 증가
합계	1,800MW 내외	2,200MW 내외	▲ 400MW 증가

나. 입찰 참여서 평가

- 평가지표별 배점 일부 조정 및 가점 신설

평가지표	2026년 상반기(공공 / 일반)	2026년 하반기(공공 / 일반)
거점·유지보수	8 / 8	9**(+1)** / 9**(+1)**
•투자, 인재양성·고용창출	2 / 2	3**(+1)** / 3**(+1)**
안보	8 / 6	9**(+1)** / 7**(+1)**
•선박·인력 정보 보안	2 / 2	3**(+1)** / 3**(+1)**
사업진행도	2 / 2	0**(-2)** / 0**(-2)**
계통수용성	8 / 8	8 / 8(가점 신설)

- **(거점·유지보수)** 국내 대학·연구소·공공기관과의 협력(과정 개설, 공동연구 등) 및 기관 자체 인재양성(R&D센터 등) 실적·계획을 구체적으로 평가
- **(사업진행도)** 평가지표의 변별력 부족 및 실효성 부재를 이유로 해상풍력 평가에서 제외. 단, 인허가 추진현황을 이행점검 대상에 포함시킴
- **(계통수용성)** 폐지발전소 계통 활용, 공동접속설비 연계 등 계통연계 계획의 효율성이 높다고 인정되는 사업에 대해 세부 평가지표 중 “재생에너지 연계 여유정도(4점)” 지표에 가점 최대 1점 부여(단, 위 지표의 가점 부여 후 합산 점수는 4점을 한도로 함)
- **(안보)** 선박·인력 정보 보안 항목에서 선박 구분을 아래와 같이 세분화하고, 중요도가 높은 특수 선박(WTIV, CTV, SOV)을 중점 평가

현행	변경
해양탐사조사선	해양탐사조사선
풍력설치선	**터빈설치선**
	하부구조물설치선
해저케이블설치선	해저케이블설치선
운영유지선	**인력운송선(CTV)**
	서비스운영지원선(SOV)

- **(부유식 평가체계 개편)** 산업·경제효과 - 기자재·소재 공급망 구축 기여 평가 중 하부구조물 평가 시, 부유식은 종전의 트랜지션피스·하부구조물(후판) 대신 부유체, 하부구조물(후판), 계류시스템(소재)으로 구분하여 평가
- **(기술이전 평가 명확화)** 사업내역서에 기술이전 내용을 기재하는 경우 아래 세 가지 유형을 구분하여 기재하여야 하며, 유형별 판단기준을 충족하지 못하면 해당 유형으로 인정 불가

유형	내용	판단기준(증빙)

기술이전생산	특허, 노하우, 설계자료, 제조공정, 품질관리기술, 설치 및 O&M 기술 등을 국내 사업자에게 이전·제공하여 국내 사업자가 활용	기술이전 MOU, Term Sheet, 계약 초안 등으로 이전·제공 예정 기술의 내용과 범위 확인
라이센스 생산	국내 사업자가 해외 터빈 제조사 등으로부터 특허, 노하우 등의 사용권을 부여받아 일정 범위에서 사용	라이센스 계약 초안, Term Sheet 등으로 권리 사용 범위와 국내 수행권한 확인(한국 내 독점적 라이센스, 재실시권, 국내 제조·판매·O&M 권한 등 포함 필요)
OEM 생산	핵심기술 이전 없이 해외 제조사의 설계, 규격, 품질기준 등에 따라 국내 사업자가 조립·생산	OEM계약서, 제조위탁계약서 등으로 국내 업체의 조립·생산 범위, 제조·품질 책임 및 검사 기준 확인

다. 주요 입찰 세부내용

(1) 상한가격(SMP+1REC 가격)

구분(원/MWh)	고정식 육지	고정식 제주	부유식 육지	부유식 제주
2026년 상반기	171,229	171,205	175,100	175,076
2026년 하반기	168,937	168,913	174,003	173,979
비교	약 1.34% 하향	약 1.34% 하향	약 0.63% 하향	약 0.63% 하향

(2) 공급인증서 매매계약 체결기간

- 2026년 상반기와 동일하게 배분결과 통보일로부터 3개월(다수의 공급의무자와 계약을 체결하거나 배분결과를 조정한 경우 4개월)

(3) 공급의무자

- ① 한국중부발전㈜, ② 한국서부발전㈜, ③ 한국수력원자력㈜, ④ 한국지역난방공사㈜, ⑤ 한국남동발전㈜, ⑥ 한국남부발전㈜, ⑦ 한국동서발전㈜로 민간 공급의무자는 참여하지 않음.

라. 기타 유의사항

(1) 선정 사업자 이행관리 기준 신설

- 사업내역서 변경 없이 실제 사업내용이 사업내역서와 다르게 추진된 경우(RPS규칙 제31조의4 제9항)에 대한 구체적인 처리방침이 새로 제시됨.
  - 이행점검 결과 실제 사업내용이 사업내역서와 다르게 추진된 경우, 변경의 중요성, 평가점수 및 선정순위에 미친 영향, 변경의 경위·불가피성 및 귀책 정도, 원상회복 가능성, 변경으로 취득한 경제적 이익 등을 종합적으로 고려하여 풍력 입찰위원회 심의를 거쳐 선정취소 여부, 감액 여부 및 감액 금액을 결정
  - 변경된 사업내용을 기준으로 평가하였을 경우 **당초 선정이 불가능하였다고 인정되는 등 입찰의 공정성 또는 선정결과에 중대한 영향을 미친 경우에는 원칙적으로 선정 취소**

(2) 군 작전성 협의 지원

- 하반기 입찰 참여 희망사업에 대해 국방부에 사전검토 공문을 발송(2026. 5.)하였으며, 낙찰 직후부터 개발사와 관할부대 간 협의를 시작하는 방안을 국방부와 협의할 예정
- 2027년 상반기 입찰 참여 희망사업 중 군 작전성 검토를 받지 못한 사업에 대해서도 2026년 말 사전 검토 추진 예정

3. 시사점

- **(현행 RPS 체제에 따른 마지막 해상풍력 고정가격계약 입찰)** 정부가 제시한 제도 전환 일정에 따르면, 이번 입찰까지는 현행 RPS 제도에 따라 진행되고 2027년 이후 입찰은 새로운 재생에너지 계약시장제도에 따라 운영될 예정입니다. 정부는 2023년부터 2026년까지의 입찰에서 선정된 사업자에 대해서는 REC 발급을 지속할 수 있도록 한다는 방침을 제시하였으나, 구체적인 적용 범위와 요건은 아직 정해지지 않았습니다.*
  한편 해상풍력 중장기 입찰 로드맵에 따르면, 정부는 향후 입찰의 계약기간을 20년에서 25년으로 연장하고 물가연동형 정산 방식을 도입하는 방안 등을 검토하고 있으므로, 이번 입찰과 차기 입찰 사이에는 사업 수익성에 영향을 미치는 계약조건의 차이가 발생할 수 있습니다.**
  따라서 사업자로서는 이번 입찰 참여 여부를 결정함에 있어 이번 입찰의 계약조건과 함께 RPS 제도 폐지 경과규정, 차기 입찰의 계약기간, 정산구조 및 상한가격 수준 등에 관한 제도 설계 동향을 종합적으로 고려할 필요가 있습니다.
  'RPS제도 일몰'에 관하여는 법무법인(유) 세종 프로젝트·에너지 그룹의 지난 2026. 8. 31.자 뉴스레터(재생에너지 대전환을 위한 기후에너지환경 관련 법률안 7개 국회 통과 - RPS 제도 개편 및 재생에너지 계약시장 도입 -)을 참고하시기 바랍니다.
  ***** 해상풍력 중장기 입찰 로드맵'에 관하여서는 법무법인(유) 세종 프로젝트·에너지 그룹의 지난 2026. 7. 9.자 뉴스레터(해상풍력 중장기 입찰로드맵 (26년~35년) 발표)를 참고하시기 바랍니다.***

- **(입찰 물량 확대)** 2026년 하반기 입찰로 2026년 해상풍력 입찰 물량은 총 4GW에 달하게 되어 해상풍력 입찰이 상반기에만 실시된 2025년(1,250MW 내외)보다 3배 이상 증가하였습니다. 특히 일반 고정식 물량이 400MW 늘어난 반면 공공주도형 물량은 100MW 줄어들어, 민간 주도 고정식 사업자의 낙찰 기회가 상대적으로 확대되었습니다.
- **(상한가격 인하 기조 유지)** 2026년 상반기에 이어 상한가격 인하 기조가 유지되었습니다. 2026년 상반기 입찰과 마찬가지로, 가격제안 전략, 환율 리스크 관리, 공급망 가격 수준 등이 사업성 확보의 핵심 변수가 될 것으로 보입니다. 해상풍력 LCOE를 낮추고자 하는 정부의 의지가 반영된 것으로 보이나, 비용절감을 위해 가격 경쟁력을 확보하면서 동시에 국내 공급망·에너지 안보도 챙겨야 하는 입찰참가자들 입장에서는 사업성 제고 측면에서 고민이 필요할 것으로 예상됩니다.
- **(비가격지표 재편)** 사업진행도가 해상풍력 평가에서 제외되고 그 배점이 인재양성·고용창출 및 선박·인력 정보 보안 항목으로 재배정되어, 비가격 평가의 중심이 국내 산업 기여와 해양 안보 확보로 옮겨간 것으로 이해됩니다. 특히 해상풍력 발전사업에서 선박 조달의 어려움이 대두되고 있는 상황에서 특수 선박(WTIV, CTV, SOV)에 대하여 중점적인 평가가 이루어지게 된 만큼, 입찰 참여를 고려하는 사업자들은 건설 및 운영 단계별 선박 수급 계획 및 선박, 인력에 대한 정보보안 계획 등을 구체적으로 준비할 필요가 있습니다. 선박 관련 평가가 안보 영역에서 이루어진다는 점을 고려할 때, 선박 조달에 있어서도 국산화 및 국내 사업자 개입 정도를 높일 필요가 있을 것으로 보이고, 특히 외국국적선박을 운용하려는 사업자의 경우 국내 규제환경 준수여부 및 외국국적선박 이용시 REC 고정가에 미치는 영향을 사전에 면밀히 검토해야 할 것입니다.
- **(이행관리 강화)** 이번 입찰 공고에서는 사업내역서와 다르게 추진된 사업에 대한 선정취소·감액 판단 기준을 구체화하고, 변경된 사업내용으로는 당초 선정이 불가능하였을 경우 원칙적으로 선정을 취소한다는 점을 명시함으로써 사업계획의 이행 여부에 따른 제재 기준을 명확히 하였습니다. 입찰참가자 입장에서는 입찰 참여 시점부터 사업의 실제 이행 가능성을 충분히 검토하여 사업내역서를 구체적으로 작성하고, 선정 이후에는 그에 따라 사업을 추진할 필요가 있습니다. 해상풍력설치선을 포함한 선박의 경우 국제적 수급 상황에 따라 계약상대자 변경, 선박 종류 및 국적 변경 등이 불가피하게 발생할 수 있는데, 특히 외국국적선박으로의 사업계획 변경 시에는 그것이 REC 고정가에 미치는 영향 등을 사전에 면밀히 검토할 필요가 있습니다. 불가피하게 사업내역서와 달리 사업이 추진되어야 하는 경우에는 미리 변경심의를 받을 필요가 있으며, 이 경우 해당 변경이 입찰 당시의 평가점수 등에 끼치는 영향이 미미하고, 변경된 사업내용을 기준으로 하더라도 당초 선정이 가능하였다는 점을 뒷받침할 수 있는 자료를 마련해 둘 필요가 있습니다.

[English version] H2 2026 Auction for Korean Fixed-Price Wind Power Contracts

관련구성원

이상현
변호사

02-316-4068
shlee@shinkim.com

정수용
변호사

02-316-4345
syjung@shinkim.com

류재욱
변호사

02-316-1635
jwryu@shinkim.com

이제일
변호사

02-316-1667
jilee@shinkim.com

김덕현
변호사

02-316-1942
dhyekim@shinkim.com

Copyright SHIN & KIM LLC. All rights reserved.