한국전력거래소 공고 제2026-06호

전력시장운영규칙 제15장 저탄소 전원 중앙계약시장 등에 의거하여 2026년 ESS 중앙계약시장(제주) 경쟁입찰을 아래와 같이 공고합니다.

2026. 9. 22.

한국전력거래소 이사장

2026년 ESS 중앙계약시장(제주) 경쟁입찰 공고

2026년 ESS 중앙계약시장(제주) 참여 유의사항

○ 2026년 ESS 중앙계약시장은 「제11차 전력수급기본계획」(이하 "제11차 전기본") 및 중앙계약시장위원회 의결에 따라 결정된 '28년 ESS 필요량(제주)에 대해 전력시장운영규칙 제15장(이하 "운영규칙")에 의거하여 개설하는 시장으로 경쟁입찰에 참여하고자 하는 자(이하 "입찰자")는 **본 공고사항, 관련 지침, 운영규칙 및 법규를 숙지하고 이를 준수**하여야 합니다.

○ 입찰자는 입찰, 낙찰, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 **공정한 질서를 저해하는 다음 각 호의 어느 하나에 해당하는 행위를 하여서는 안됩니다.**

1. 금품·향응·취업제공 및 알선 등의 공여·약속 또는 공여의 의사를 표시하는 행위
2. 입찰가격의 사전 협의 또는 특정인의 선정을 위한 담합 등 공정한 경쟁을 방해하는 행위
3. 공정한 직무수행을 방해하는 알선·청탁을 통하여 선정 또는 계약 관련 특정 정보의 제공을 요구하는 행위
4. 그 밖에 입찰, 선정, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 공정한 경쟁을 저해하는 행위 등 국가계약법 제27조 제1항 각 호의 위반사유에 해당하는 경우

○ 입찰자는 **입찰 물량에 대한 내용(단위 및 거래기간), 입찰가격에 대한 내용, 계약 주요사항 및 계약물량에 대한 정산방식을 이해**하고, **입찰 참여에 필요한 정보를 충분히 숙지하여 본인의 책임 하에 관련 서류를 작성 및 제출**하여야 합니다.

○ **경쟁입찰 선정결과와 관련하여 개별적으로 입찰시스템을 통해 낙찰여부만 공개(별도 요청시 총점 공개 가능)하고 이외의 세부 정보는 공개하지 않으며, 제출한 서류는 반환하지 않습니다.** (단, 필요시 낙찰사명, 배터리 제조사명 등을 공개 가능)

○ 본 공고문 내 별도 명시되지 않은 **정보의 판단 기준시점은 입찰 일정에 명시된 입찰공고 마감 시점을, 평가항목별 단수처리 기준은 소수점 이하 셋째자리에서 반올림**함을 원칙으로 하며, 입찰자는 해당 내용 숙지 후 입찰에 참가하시기 바랍니다.

○ **입찰 참여시 제출된 사항(입찰가격, 입찰물량, 사업자정보, 사업계획서 등)의 내용 미비, 누락, 정보불일치, 제출 서류의 누락 등은 탈락사유가 될 수 있으며, 이는 입찰자 본인의 귀책사유에 해당하므로 이로 인한 불이익에 대해서는 이의를 제기할 수 없습니다.**

목 차

Ⅰ. 입찰공고 일반사항 ····· 1
1. 입찰 공고물량
2. 입찰 일정
3. 입찰사업자 등록 및 입찰제안서 접수방법
4. 입찰참가에 관한 문의

Ⅱ. 입찰참가 자격 ····· 5
1. 입찰대상 발전설비 요건
2. 입찰사업자 요건
3. 입찰참가 제한

Ⅲ. 입찰제안서 평가 ····· 11
1. 평가대상
2. 우선협상대상사업자 선정
3. 낙찰자 선정
4. 평가 배점
5. 가격평가 기준
6. 비가격평가 기준

Ⅳ. 입찰사업자 작성 필요사항 ····· 20
1. 계약방식
2. 입찰물량
3. 설비 설치지역
4. 입찰가격
5. 보증수명
6. 입찰공고 마감시점 이후 기업설립을 통해 사업을 추진하려는 경우
7. 기타
8. 제출 서류 목록

Ⅴ. 계약 주요사항 ····· 24
1. 계약체결
2. 준공지연 페널티
3. 낙찰 취소 사유
4. 계약 취소 또는 해지 사유

Ⅵ. 계약시 보증조건 ····· 32
1. 계약이행 보증

Ⅶ. 기타 및 유의사항 ····· 33
1. 기타 참고사항
2. 입찰시장 시스템 장애 발생 시 조치 기준

Ⅷ. 별첨 서류 양식 ····· 35

Ⅰ 입찰공고 일반사항

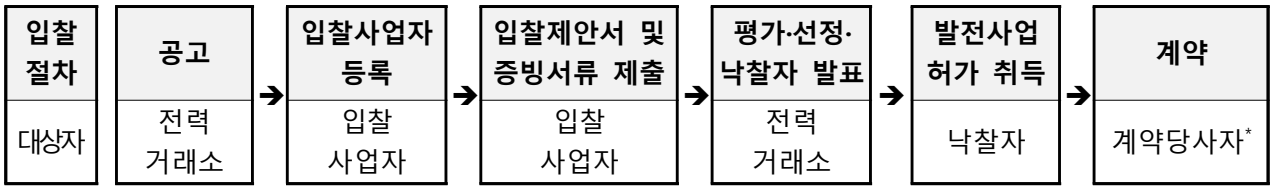
1. 입찰 공고물량

○ 공고물량 주요사항

공고물량 / 준공기한	비고
	■ 중앙계약시장위원회 의결에 따라 정해진 '26년 공고물량 ■ 각 송전단기준 최대방전용량(MW) 및 최대전력저장량(MWh) ■ 우선협상대상사업자 확정 과정에서 최종 낙찰물량이 공고물량 미만으로 변동될 수 있음 ※ 'Ⅲ.1.평가대상' 설비(적격 입찰제안서의 입찰물량)이 공고물량 기준으로 경쟁률이 1.15:1 미만일 경우에는 적격입찰 제안서의 입찰물량 기준으로 경쟁률이 1.15:1이 되도록 선정물량을 조정할 수 있음
■ 공고물량 - 80MW / 480MWh ■ 준공기한 : '29.2월	■ 공고 시점 한전 제주지역본부에서 관리 중인 변전소·개폐소에 연계 예정인 ESS(건설 및 증설 중 또는 건설 및 증설 예정인 변전소 · 개폐소 등에 입찰 시 평가 제외) ■ 우선협상대상사업자로 선정 시에도 발전사업 허가 단계에서의 변전소 여건, 계통검토 결과 등에 따라 허가 취득이 불가할 수 있으며, 이때 해당 사업자는 우선협상대상사업자 지위를 상실하고, 해당 물량은 차기 공고 물량에 누적 반영 가능 ※ 단, 차기 공고 시점에 낙찰자 지위 상실에 따른 이월 물량을 확정하기 어려운 경우 그다음 공고 물량에 누적 반영 가능 ■ 입찰은 10MW(60MWh)초과 40MW(240MWh)이하 범위, 1MW(6MWh) 단위로 시행 ■ 계통연계는 한전의 송·배전용 전기설비 이용규정 등을 따르며, 송전용 전기설비 이용계약 관련 접속설비 비용(무효전력 보상설비 등) 고려 필요 - (22.9kV) 전용선로 연계 필요 - (154kV 이상) ESS와 공동 접속된 발전설비 용량 합계가 다음 각 조건 이내로 ESS 용량 산정 필요 ① 송·배전용 전기설비 이용 규정(별표5 - 2.발전소 접속설비 구성기준 - 나.발전소 용량별 접속선로 기준)에 따른 사설변전소와 한전 변전소를 연계하는 접속선로 용량 ※ 접속선로를 통해 복수의 사설변전소가 방사상(Radial) 형태로 연결된 경우, 접속선로의 송전용량은 각 사설변전소의 ESS 설비용량 및 기타 발전설비 용량 합계 이상일 것 ② 사설변전소의 주변압기 용량 ③ 복수의 사설변전소를 연계하는 접속설비의 송전 용량 ■ 계량 설비는 전력시장운영규칙에 부합하도록 설치 필요 - 계량기는 송전단 및 발전단에 각 1대씩 설치 ■ 계약기간 종료 후(계약 취소·해지 포함)에는 별도 계약금액 또는 용량요금(현물시장 참여 시)을 지급하지 않으며, 사업자별 세부 운영방안은 사업자 의향, 전력계통 및 시장 여건 등을 종합 고려하여 중앙계약시장위원회에서 결정 ※ 단, 계약기간 종료 후 폐지 추진 시에는 산업 생태계를 고려하여 폐배터리의 국내 처분 필요(미이행 방지를 위해 계약기간 종료 1년 전 별도 계약 체결)

2. 입찰 일정

○ 입찰 절차



* 낙찰사업자, 전력거래소

○ 입찰 일정

구분	일정	비고
입찰 공고	2026년 9월 22일 (화) 17:00	■ 저탄소 중앙계약 플랫폼 (https://kchps.kmos.kr)을 통해 제출 ■ 별도 명시되지 않은 관련 서류 및 요건의 판단 기준 시점은 입찰공고 마감시점으로 함 ■ 유효기간이 있는 서류는 입찰공고 마감시점을 기준으로 유효하여야 함 ■ 공고일 기준으로 계획된 예정일로 실제 일자는 변경될 수 있음 * (입찰사업 Data Sheet) 제안서 평가에 고려되는 주요 사항에 대해 단답형으로 작성하도록 하여, 입찰 결과 분석 및 평가 자료로 활용하는 입찰서류이며 이를 통해 제안서 평가단의 공정한 평가를 지원하기 위해 반드시 제출 필요
입찰사업자 등록	2026년 9월 28일 (월) 09:00에서 2026년 10월 2일 (금) 15:00까지	
입찰제안서 제출	2026년 10월 6일 (화) 09:00에서 2026년 11월 4일 (수) 18:00까지	
입찰사업 Data sheet*, 사업계획서 및 증빙서류 1차 제출	2026년 11월 5일 (목) 09:00에서 2026년 11월 10일 (화) 18:00까지	
입찰사업 Data sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 마감	2026년 11월 10일 (화) 18:30에서 2026년 11월 11일 (수) 15:00까지	
입찰공고 마감	2026년 11월 11일 (수) 15:00	
입찰서류 평가	2026년 11월 중	
우선협상대상사업자 발표	2026년 11월 중	
이의제기	우선협상대상사업자 발표일로부터 5영업일 이내	
낙찰자 확정 및 발표	2026년 11월 중	
계약체결	낙찰자 발전사업허가 취득 후	

○ 입찰공고 마감시점까지 입찰참가(입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet 및 사업계획서, 필수 증빙서류 제출)를 완료하지 않은 참가자는 평가대상에서 제외(입찰제안서 제출, 입찰사업 Data Sheet 및 사업계획서와 관련 증빙서류 제출은 각각 정해진 기간에만 가능)

○ 입찰사업자 등록, 입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출은 마감전까지 저탄소 중앙계약 플랫폼을 통한 작성 및 임시저장은 가능하나 마감 이후 수정할 수 없음

○ 입찰참가를 완료한 입찰자(이하 “입찰사업자”)가 대표자의 직인이 날인된 공문으로 입찰공고 마감시점까지 입찰참가 취소 의사를 표시하면 전력거래소는 입찰참가를 취소할 수 있음

※ 단, 취소 의사를 표시한 입찰참가설비 및 입찰사업자는 본 입찰에 다시 참여할 수 없음

○ 입찰제안서 마감시점에는 해당 서류의 제출이 집중되어 시스템 과부하 등이 예상되므로 가급적 제출 마감시점 1일 전까지 입찰제안서 서류 제출 완료 요망

○ 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 마감시점 1일 전 1차 제출 시까지 필히 시스템으로 제출 완료 후 마감시점까지 수정해야 하며, 1차 제출 시까지 제출 완료하지 못한 사업자는 마감시점까지 인편으로 접수 완료 요망 (단, 마감시점 1일 전까지 서류를 제출한 사업자도 인편으로 제출 가능)

3. 입찰사업자 등록 및 입찰제안서 접수방법

가. 입찰사업자 등록

○ 입찰시장에 참여하고자 하는 자는 아래 표에 따라 입찰자 등록을 한 후 전력시장 운영규칙 제15.2.3조에 따라 입찰자 등록 및 입찰제안서 제출을 해야함

구분	제출서류	접수방법
입찰자 등록	① **입찰자 등록신청서** 1부 ('Ⅷ.별첨 서류 양식' ①)	전자파일(PDF) 온라인 제출
	② **청렴계약이행각서, 조세포탈관련 서약서, 부정당업자관련 서약서 각** 1부	온라인 신청서 작성
	③ **법인등기사항증명서** 1부 ④ **사업자등록증** (부가가치세법 제8조 제1항)	전자파일(PDF) 온라인 제출

* 입찰자 등록 시 사업 주요 사항(발전소명, 연계점 전압, 연계 변전소명, 입찰물량) 등록 필요 (후속 절차인 입찰제안서 및 세부 사업계획서 등록 시, 관련 내용 변경 가능)

나. 입찰제안서 접수

○ 입찰제안서 접수는 온라인 신청서를 작성하고, 본 공고 ‘Ⅷ.별첨 서류 양식’ ②에 해당하는 입찰제안서 각 1부(원본 및 마스킹 사본)를 온라인 제출

다. 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 접수

○ 본 공고 ‘Ⅷ.별첨 서류 양식’ ③에 해당하는 입찰사업 Data Sheet는 원본 파일(Excel) 및 전자문서(PDF)를 온라인 제출

- 입찰사업 Data Sheet 제출 시 전자문서(PDF)는 원본만 제출(마스킹 사본 불요)

○ 본 공고 ‘Ⅷ.별첨 서류 양식’ ④, ⑤, ⑥에 해당하는 사업계획서(입찰 참여요건 부문, 가격요소 평가 부문, 비가격요소 평가 부문)는 전자문서(PDF) 온라인 제출

○ 본 공고 평가를 위한 기타 필요증빙서류는 전자문서(PDF) 온라인 제출

○ **입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 방법**

- 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 마감시점 1일 전 1차 제출 시점까지 반드시 시스템으로 제출 완료하고 마감시점까지 수정해야 함
- 1차 제출 시까지 제출 완료하지 못한 사업자는 마감시점까지 인편으로 접수해야 하며, 1차 제출 시 제출한 사업자도 인편 접수는 가능

※ 인편 접수 시에는 반드시 'Ⅷ.별첨' ⑧의 파일명 매뉴얼을 준수하여 제출

- 인편 접수는 입찰서류가 저장된 USB를 제출하고, 제출 시 제출된 파일 개수, 용량 등이 포함된 확인서에 서명하는 것으로 접수 완료

※ 인편 접수 시에는 입찰사에 재직 중임을 증명할 수 있는 재직증명서 등의 서류와 제출 위임장 및 신분증(주민등록증, 여권, 운전면허증으로 한정, 모바일신분증 불인정)을 지참하여야 함

- 인편 접수 마감시간 전까지 제출 장소인 전력거래소 본사(나주) 1층 대강당에 도착한 사업자까지 접수 가능

입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출
1. 입찰제안서 관련 증빙서류는 PDF 전자파일로 제출하여야 하며, 제출 전 첨부파일을 다운로드하여 정상적으로 첨부하였는지 반드시 확인 후 입찰제안서 제출 완료 단계 진행(단, 입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서, 증빙서류의 온라인 제출 용량 합계는 600Mbyte 미만으로 제한하며, 인편 접수 시에도 600Mbyte 이상이면 접수 불가)
2. 모든 전자파일(PDF) 서류에는 원본대조필(천공 가능) 날인 요망
※ 전력거래소는 필요 시 제출한 증빙서류에 대한 원본을 요청할 수 있음
※ 입찰사업자는 증빙서류 제출 시 본 공고에서 요구하는 필수내용을 쉽게 파악할 수 있도록 조견표 형식의 자료 작성 요망

4. 입찰참가에 관한 문의

구분	내용		비고
문의처	입찰 시장 시스템상 입찰 문의 게시판 * 입찰자 등록 관련은 메일로 문의 (marketdesign@kpx.or.kr)		시스템상 게시판을 통해서만 문의 가능
문의 기간	**입찰사업자 등록**	2026년 9월 28일 (월) 09:00에서 2026년 10월 2일 (금) 15:00까지	-
	입찰제안서 제출	2026년 10월 6일 (화) 09:00에서 2026년 11월 4일 (수) 18:00까지	
	입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출	2026년 11월 5일 (목) 09:00에서 2026년 11월 11일 (수) 15:00까지	

○ 문의는 비공개로 진행되나 전력거래소가 전체 입찰자가 알아야 할 필요성이 있다고 판단되는 경우 문의자의 신원 정보를 제외한 후 전체 공개 가능

II 입찰참가 자격

1. 입찰대상 발전설비 요건

구분	내용	비고
대상설비	■ **신설 ESS 설비**(단독형)	■ RPS 등 타 제도에서 거래되었거나, 보조금을 받은 설비 참여 불가 ■ 타 제도와 이중 참여 불가
	■ **설비 종류별 조합 불가**	■ 조합 불가 예시 - 리튬이온(NCM) + 리튬이온(LFP) - 리튬이온(NCM) + 흐름전지
	■ **한국배터리산업협회 등의 성능 및 안전에 대한 단체표준* 적합 설비** * SPS-C KBIA-10104-03-7312, SPS-C KBIA-30104-01-7345, SPS-C KBIA-10304-02-7386 등	■ 한국배터리산업협회 등의 인증서 제출 - 리튬 및 非리튬 등
	■ **PCS는 스마트그리드협회의 PCS 성능 요구에 대한 단체표준* 적합 설비** * SPS-SGSF-025-4-1972 등	■ 공인인증 시험기관 인증서 또는 시험성적서 제출
	■ **리튬이온 배터리 및 PCS는 KC 62619, KC 62477-1 등에 따른 KC인증 필수** - 셀(단전지) 단위는 KC 인증을 시행하되, KC인증 적용범위를 초과하는 용량의 전지 시스템을 설치하고자하는 경우 KS C IEC 62619 또는 동등 이상 성능을 보증하는 시험성적서 제출	■ 공인인증 시험기관 인증서 또는 시험성적서 제출
	■ **비리튬계 흐름전지 배터리는 KS C IEC 62932 등에 따른 성능 및 안전 요구사항 충족 필수**	■ 공인인증 시험기관 인증서 또는 시험성적서 제출
기술 및 계통연계 요건	■ **거래기간이 15년인 경우 충·방전 횟수 395 Cycle/년 이상** - 거래기간(15년) 內 5,925 Cycle 이상으로 운전 ■ **거래기간이 25년인 경우 충·방전 횟수 730 Cycle/년 이상** - 거래기간(25년) 內 18,250 Cycle 이상으로 운전 ■ **보증수명 : 거래기간 동안 70% 이상** ■ **운전효율 : 거래기간 동안 65% 이상**	■ 계약방식*에 따라 거래기간이 상이하므로, 해당 거래기간에 부합하는 발전설비 요건 충족 필수 * 'V. 계약 주요사항'의 계약방식을 반드시 참고하고 입찰제안서 작성
	■ **자료연계, 취득, 제어 관련 : 전력시장운영규칙(별표13) 중앙급전전기저장장치 기준 준수** - EMS의 On/Off 신호에 따른 기동·정지 및 원격관제 이행 필요	■ 제작사 성능보증서, 공인시험기관 시험성적서 등 관련 증빙자료 제출
	■ **그리드포밍 인버터 관련 : 전력시장운영규칙(별표3), 한전 송배전용전기설비이용규정(별표6), 한전 신재생 발전기 및 전기저장장치 송전계통연계 기술 기준 등 준수**	■ 기술 및 계통연계 요건 대해서 전력시장운영규칙 및 송배전용전기설비이용규정 등 규정의 개폐가 있는 때에는 그 변경된 내용을 따름

구분	내용	비고
	■ **계통연계 유지성능, 유·무효전력 공급 및 제어능력 요건, 평가방안 및 절차 : 한전 "송배전용전기설비 이용규정", "신재생발전기 및 전기저장장치 송전계통연계 기술 기준" 과 전력시장운영규칙을 따름** - 단, ESS의 주파수 변화에 따른 속도조정률은 전력시장운영규칙(별표3), 계통평가세부운영규정(제5장)을 따름 - "한전 신재생발전기 및 전기저장장치 송전계통연계 기술 기준"에 따라 발전설비 시험성적서 적정성을 검토받고 시운전을 개시할 것 ■ 별도 휴지시간(Rest Period) 없이 극성 전환이 가능해야 하며, 주파수 응답, AGC 기능 제공 및 관련 파라미터는 정정 가능해야 함 ※ 주파수 응답특성은 불연속적인 구간이 없어야 함 ■ **ESS는 운전 시 주파수 추종(FR, 초단위 동작) 단독 및 단·장주기와의 혼합 모드 기능 탑재** ※ 계통평가세부운영규정 5.2 기준 준용(정상/과도/회복상태 운전모드 포함 등) ■ **계량 설비 설치 관련 : 전력시장운영규칙의 중앙계약전기저장장치 설치기준에 따라 설치하되, 송전단과 발전단에 각 1대씩 설치** * (사유) 중앙계약전기저장장치의 원활한 전력시장 등록 관련	
화재 및 설비 안전성	■ **ESS 화재 안전규정, 설비안전 규정 준수 의무 확약서 제출**	■ 전기저장시설의 화재안전기준(NFPC 607), 한국전기설비규정(KEC) 등 관련규정 준수 의무 확약서 및 미국화재보험협회연구소(UL) 등 화재 안정성 관련 인증서 ■ 'Ⅷ.별첨' ⑦번 작성 및 제출

○ 발전사업허가 상 발전설비별로 하나의 입찰 참여만 허용. 단일 발전설비에 대해 복수로 입찰에 참여한 경우(단순히 중복 제출한 경우도 포함) 전체 입찰 참여 신청이 무효로 처리(발전설비의 소재지가 읍면동이 같은 경우에는 단일 발전설비로 간주하나, 다른 설비일 경우에는 별도 증빙 제출 필요)

※ 단, **신제품 설비인 경우**로서 입찰 참가 당시 한국배터리산업협회 및 관련 공인인증 시험기관을 통한 **인증서 및 시험성적서를 발급받지 못한 경우**, 'Ⅱ.1 입찰대상 발전설비 요건'에 따른 **관련증빙서류를 제작사 성능보증서로 대체가 가능**하나, 인증서 및 시험성적서 취득에 대한 수행계획서도 입찰 시 제출해야 한다. 또한, **상업운전개시 전까지 'Ⅱ.1 입찰대상 발전설비 요건'에 충족하는 인증서 및 시험성적서를 전력거래소에 제출하여야 하며, 이를 위반할 경우 계약을 취소한다.**

2. 입찰사업자 요건

<table>
<tr><th colspan="3">구분</th><th>내용</th><th>비고</th></tr>
<tr><td colspan="3" rowspan="2">입찰 대상 주체</td><td>■ 낙찰자로 선정되어 본 계약을 체결할 대상 사업자가 입찰사업자로 참여해야 함
■ 입찰사업자는 컨소시엄을 구성하여 입찰에 참가할 수 있다. 다만, 사업에 대한 책임과 일관된 운영을 위해 사업 이행은 특수목적법인(SPC)을 설립하여 진행하여야 하며, 컨소시엄의 형태 또는 컨소시엄 구성원 단독으로 사업을 진행하는 것은 금지</td><td>■ 입찰사업자는 법인으로 등록된 사업자로 제한
■ 특수목적법인(SPC)의 설립 여부 및 설립 시기는 입찰사업 Data Sheet 및 사업계획서에 명시 필수</td></tr>
<tr><td>■ 단, 본 입찰공고 마감시점 이후 기업(법인) 설립을 통해 본 공고입찰 사업을 추진할 경우는 다음과 같이 참여
- 최대주주가 입찰사업자로 참여
- 상기 최대주주 또한 설립 예정인 경우에는 그 최대주주의 최대주주가 입찰사업자로 참여
※ 단, 이때 최대주주가 재무적 투자자인 경우에는 재무적 투자자가 아닌 차순위 주주가 입찰자로 참여</td><td>■ 기업설립 관련 사항은 입찰제안서 기재 필수</td></tr>
<tr><td rowspan="4">적격사업자</td><td rowspan="3">재무요건</td><td>신용등급</td><td>■ 입찰사업자 신용등급 요건 충족</td><td>■ 입찰공고 마감시점 기준</td></tr>
<tr><td>납입자본금</td><td>■ 납입자본금이 총사업비의 1.0% 이상일 것</td><td>■ 입찰공고 마감시점 제출한 증빙서류 기준</td></tr>
<tr><td>자기자본비율</td><td>■ 총투자비 중 자기자본비율이 15% 이상일 것</td><td>■ 준공시점 기준
(상업운전개시일)
■ 증빙서류
(입찰시) 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발 협약서 등 법적 구속력이 있는 출자증빙서류
(준공시점) 회계법인에서 확인한 재무확인서 및 표준재무제표 등 재무상태 확인을 위한 서류 반드시 제출</td></tr>
<tr><td colspan="2">토지 활용 능력</td><td>■ 부지확보 관련 증빙자료
(토지 소유권 또는 사용권 입증서류*)
* 계약서, 의향서, 확약서 등</td><td>■ 토지이용규제사항 검토 필수
- 계획관리지역, 성장관리계획구역 등에 따른 제한사항 등</td></tr>
<tr><td colspan="3" rowspan="2">참여 제한</td><td>■ 'Ⅱ.3 입찰시장 참가제한'에 해당하는 자</td><td>-</td></tr>
<tr><td>■ 조세포탈자 또는 부정당업자</td><td>■ 계약시점까지 해당하면 제외</td></tr>
</table>

○ **입찰사업자의 신용등급 요건**

-「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」 제335조의3에 따른 신용평가사의 업무를 영위하는 **신용정보업자**에서 평가한 신용평가등급이 <신용등급 요건>에 정해진 기준을 만족시켜야 하며, 아래의 신용평가사를 제외한 곳에서 발급한 신용등급평가서는 미해당

신용평가사	한국기업평가, 한국신용평가, NICE신용평가, 서울신용평가

- 해외기업의 경우 국제적으로 공인된 신용평가기관(아래 표에 기재된 신용평가기관)으로부터 받은 다음의 신용평가등급 중 하나를 만족시켜야 함

< 신용등급 요건 >

국내 기업	평가대상	회사채	기업어음	기업신용평가
	등급요건	B-이상	B-이상	B-이상
해외 기업	평가기관	S&P	Moody's	Fitch
	등급요건	B-이상	B3이상	B-이상

- 지방자치단체가 입찰자인 경우 국가 신용등급에 준하여 평가함

가. 입찰사업자가 신설기업인 경우 신용등급 평가 대상

- 입찰자가 입찰공고 마감일 기준 **4년 이내 설립된 신설기업**(법인)인 경우에는 **최대주주의 신용등급으로 갈음할 수 있음(지방자치단체가 최대주주인 경우 국가 신용등급에 준하여 평가함)**

※ **법인등기사항증명서를 통해 설립 4년 이내임을 증빙**해야 하며, 입찰자의 최대주주 확인을 위한 **주주명부 제출 필수**

- **최대주주 또한 입찰공고 마감일 기준 4년 이내 설립된 경우**에는 **해당 법인 최대주주의 신용등급으로 상기 신용등급 요건을 충족**시킬 수 있음

※ 다만, 입찰자의 최대주주 또는 입찰자 최대주주의 최대주주가 복수인 경우에는 복수의 최대주주 전체가 상기 신용등급 요건을 충족하여야 하며, 아래의 산정 예시를 벗어나는 최대주주의 신용등급은 적용 불가

※ 또한, 입찰자의 법인등기사항증명서 및 주주명부와 함께 입찰자 최대주주의 법인등기사항증명서 및 주주명부를 모두 제출하여야 인정

< 신설기업의 신용등급 산정 예시 >

구 분	입찰자 (A)	단독 최대주주		복수의 최대주주		신용등급 평가 대상
		입찰자의 최대주주(B)	B의 최대주주(C)	입찰자의 최대주주(D)	입찰자의 최대주주(E)	
입찰자 설립 4년경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	-	-	A
입찰자 설립 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 경과	설립 4년 경과	-	-	A 또는 B
1차 최대주주 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 미경과	설립 4년 경과	-	-	A 또는 B 또는 C
복수 최대주주	설립 4년 미경과	-	-	설립 4년 경과	설립 4년 경과	A 또는 D 와 E

나. 최대주주가 재무적 투자자인 경우 신용등급 평가대상

- 입찰자가 입찰공고 마감일 기준 4년 이내 설립되었으나 **최대주주*가 다음 각호에 해당**하는 **재무적 투자자**인 경우 **차순위 주주를 최대주주로 간주하여 평가**

  1.「금융회사의 지배구조에 관한 법률」제2조 제1호에 따른 금융회사
  2.「사회기반시설에 대한 민간투자법」제2조 제17호에 따른 금융회사
  3.「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」제9조 제18항에 따른 집합투자기구

  * 법인의 의결권이 있는 발행주식 총수를 기준으로 본인 및 그와 특수한 관계가 있는 자가 누구의 명의로 하든지 자기의 계산으로 소유하는 주식을 합하여 그 수가 가장 많은 경우의 그 본인을 말함(「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」시행령 제11조 제1항 제2호 가목)

- **2대 주주도 재무적 투자자인 경우** 상기 기준에 따라 **재무적 투자자가 아닌 차순위 주주를 최대주주로 간주***하며, 최대주주가 복수인 경우에는 복수 최대주주 모두 신용등급 요건을 충족하여야 함

  * 다만, 상기 입찰자의 주주가 1인인 경우에는 금융회사라 하더라도 최대주주의 신용등급을 기준으로 재무요건 충족 여부를 평가

다. 지방자치단체가 입찰자의 최대주주인 경우 국가 신용등급에 준하여 평가함

라. 입찰사업자가 본 입찰공고 마감시점 이후 기업 설립 또는 양도를 통해 본 공고 계약을 추진하는 경우

- 입찰사업자가 'Ⅱ.2. 입찰사업자 요건'에서 명시한 입찰공고 마감시점 이후 기업 설립 또는 양도를 통해 사업을 추진하는 경우에 상기 신용등급 평가대상 기준을 준용하되, 설립될 기업을 상기 <신설기업의 신용등급 산정 예시>의 입찰사업자(A)로 간주하여 평가

3. 입찰참가 제한

○ **다음 각 호의 어느 하나의 사유를 행한 법인 및 사업자*는 전력거래소로부터 통보받은 날로부터 5년간 중앙계약시장 입찰에 참여할 수 없음**

참가제한 사유
1. 금품·향응·취업제공 및 알선 등의 공여·약속 또는 공여의 의사를 표시하는 행위 2. 입찰가격의 사전 협의 또는 특정인의 선정을 위한 담합 등 공정한 경쟁을 방해하는 행위 3. 공정한 직무수행을 방해하는 알선·청탁을 통하여 선정 또는 계약 관련 특정 정보의 제공을 요구하는 행위 4. 그 밖에 입찰, 선정, 계약체결 및 계약이행 등의 과정에서 공정한 경쟁을 저해하는 행위 등 국가계약법 제27조 제1항 각 호의 위반사유에 해당하는 경우

* 해당기업 소속의 임직원 및 배우자를 포함

○ **다음의 경우에 해당하는 자는 아래의 제한기간 동안 중앙계약시장 입찰에 참여할 수 없음**

제한 기간	내용
낙찰자 선정 결과 발표일부터 5년간	'Ⅴ.3. 낙찰 취소 사유'로 인해 낙찰이 취소된 경우 (단, 계통연계 등의 사유로 인해 인허가 미취득 시는 제외)
계약해제 또는 해지일로부터 3년간	'Ⅴ.4. 계약 취소 또는 해지 사유'로 인해 계약이 취소 또는 해지된 경우 (단, 불가항력 사유로 중앙계약시장위원회 의결에 따른 계약 해지 시는 제외)

* 불가항력 기간은 24개월을 초과할 수 없으며, 24개월 초과 시 중앙계약시장위원회 의결로 계약 해지

○ **위와 같은 사유로 1) 참여가 제한된 법인, 사업자가 대주주*로 포함되는 경우 또는 2) 참여가 제한된 법인 및 사업자에 최대주주로 참여한 자가 본인 또는 대주주*로 포함되는 경우에도 제한기간 동안 중앙계약시장 입찰에 참여할 수 없음**

*「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」의 제9조 제1항에서 정의하는 대주주를 의미

○ **입찰사업자는 다음 표에 해당하는 한전 제주지역본부에서 관리 중인 변전소·개폐소에 연계 가능한 사업자로 한정하며, 해당 변전소 중 '연계 어려움이 예상되는 변전소(Bay 부재, 여유용량 부족 등)'로의 연계 의향 시에는 낙찰자 선정 과정에서 제외될 수 있음**

※ 단, 154kV Bay가 부족하더라도 기존의 154kV 접속설비로 연결된 사설변전소로 연계 가능(공고문 20페이지 참조, 사설 변전소명 및 최종 한전 관리 변전소명 기재 필요)

※ 발전사 소유의 변전소·개폐소의 경우 해당 발전사와의 사전 합의 필요

구 분	대상 변전소	
	전압	변전소명
제주 전역	154kV	남제주T/P[3], 동제주[1], 산지[1], 성산[1], 수망개폐소[2], 신서귀[1], 신제주, 안덕[1], 제주, 제주화력[3], 조천[1], 표선[2], 한라, 한림[1], 한림CC[2]

1) 154kV 연계 어려움이 예상되는 변전소(향후 계통 여건 등에 따라 변경 가능)

2) 22.9kV 연계 어려움이 예상되는 변전소(향후 계통 여건 등에 따라 변경 가능)

3) 한전 관리 변전소가 아니며, 변전소 운영자와 여유 베이 등 파악 및 사용 협의 필수 (허가 단계에서 반려될 수 있음)

○ **조세포탈자 및 부정당업자**

구분	내용
조세포탈자	조세범 처벌법 제3조에 따른 조세 포탈세액이나 환급·공제받은 세액이 5억원 이상인 자 등
부정당업자	국가계약법 제27조제1항, 동법 시행령 제76조에 규정된 부정당업자 요건에 해당하는 자

* 부정당업자 여부는 나라장터 "부정당제재 정보공개"에서 확인하고, 조세포탈자 여부는 국세청 "조세포탈범 명단 공개"에서 확인 후 입찰에 참여할 것

Ⅲ 입찰제안서 평가

1. 평가 대상

○ 'Ⅱ. 입찰참가 자격'을 충족한 입찰제안서 중 아래 <평가 제외 대상>에 해당하지 않는 입찰제안서(이하 "적격 입찰제안서")를 대상으로 평가 진행

<평가 제외 대상>

구분	내용	비고
입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출기한 미준수	입찰제안서를 해당 제출 마감시점을 지나 제출하거나, 입찰사업 Data sheet, 사업계획서 및 증빙서류 등을 해당 마감시점 이후 제출한 경우	
증빙자료 불비 및 입찰서류간 불일치	'IV.8. 제출 서류 목록' 중 필수자료를 제출하지 않았거나, 입찰제안서와 입찰사업 Data Sheet의 입찰가격 및 물량, 정량평가 대상 및 계통연계 적정성 검토에 필요한 정보* 등의 내용이 다른 경우	입찰제안서 제출 마감 이후 입찰제안서 내용은 변경 불가
상한가격을 초과한 가격으로 입찰시	입찰가격이 상한가격을 초과하는 경우	상한가격 비공개

* 수치 정보는 작성 및 산정 기준에 따라 반올림하여 동일한 경우는 예외, 용어 불일치 및 단순 오기 등은 예외 없음

2. 우선협상대상사업자 선정

○ 적격 입찰제안서에 대한 가격평가와 비가격평가를 실시하여 종합 평가점수의 고득점순으로 우선협상대상사업자 선정

※ 거래기간(15년, 25년)에 구분없이 전체 입찰자에 대해 고득점 순으로 우선협상대상사업자 선정

○ 우선협상대상사업자는 변전소 여건, 평가점수 등을 고려하여 선정하며, 종합평가점수 고득점 사업자부터 해당 변전소의 여유용량을 할당하되, 종합 평가점수 고득점 사업자의 연계 희망 변전소에 연계 불가능한 경우(과부하 등) 선정 과정에서 제외될 수 있음

- 22.9kV : 변전소 Bay 수준, 변전소 여유용량(변압기 용량 – 재생e 등 용량)
- 154kV 이상 : 변전소 Bay 수준, 계통검토 결과(과부하 발생 여부 검토)

○ 선정 결과는 우선협상대상사업자 발표일에 저탄소 중앙계약 플랫폼을 통해 입찰사업자에게 개별적으로 통지(단, 필요시 낙찰사명, 배터리 제조사명 등을 공개 가능)

※ 우선협상대상사업자 선정결과 발표일까지 우선협상대상사업자를 발표하지 못하는 경우 입찰사업자에게 우선협상대상사업자 발표 예정일을 별도 공고

○ 종합 평가점수가 동점인 경우 다음 각 호의 순위에 따라 우선하여 선정

구분	내용
1순위 기준	**가격 평가점수가 높은 경우**
2순위 기준	비가격평가 항목 중 ① 계통연계 → ② 산업·경제 기여도 → ③ 화재 및 설비안전성 → ④ 기술능력 순으로 평가점수가 높은 경우

○ 종합 평가점수가 높은 **입찰사업자부터 입찰물량(MW)을 누적한 값**(이하 “누적 입찰물량”)은 **입찰 공고물량을 초과할 수 없음**

○ **누적 입찰물량이 공고물량의 100%를 최초로 초과하는 입찰사업자**(이하 “최종 순위자”)에 대해서는 **아래의 방법으로 우선협상대상사업자와 우선협상물량을 선정**

<table>
<tr><th colspan="2">구 분</th><th>낙찰물량</th></tr>
<tr><td>①</td><td>■ 최종 순위자의 입찰물량까지 포함한,
누적 입찰물량 > 공고물량 100%
<table><tr><th colspan="4">공고물량(100%)</th></tr><tr><th>입찰사업자1</th><th>입찰사업자2</th><th>입찰사업자3</th><th>입찰사업자4</th></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>의사 확인</td></tr></table></td><td>■ 최종순위자의 입찰물량을 포함한 누적 입찰물량이 입찰 공고물량의 100% 이내가 되도록 물량을 조정하여 참여의사 확인</td></tr>
<tr><td>① - 1</td><td>■ 입찰물량 조정에 동의할 경우(최소물량 준수),
누적 입찰물량 = 공고물량 100%
<table><tr><th colspan="4">공고물량(100%)</th></tr><tr><th>입찰사업자1</th><th>입찰사업자2</th><th>입찰사업자3</th><th>입찰사업자4</th></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰(물량 조정)</td></tr></table></td><td>■ 입찰 공고물량에서의 최종순위자를 우선협상대상자로 선정(최종순위자 입찰물량은 공고물량의 100%에 해당하는 물량으로 조정)</td></tr>
<tr><td>① - 2</td><td>■ 입찰물량 조정에 동의하지 않는 경우
<table><tr><th colspan="4">공고물량(100%)</th></tr><tr><th>입찰사업자1</th><th>입찰사업자2</th><th>입찰사업자3</th><th>입찰사업자4</th></tr><tr><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>낙찰</td><td>유찰</td></tr></table></td><td>■ 최종순위자가 입찰물량조정에 동의하지 않는 경우, 최종순위자의 입찰물량과 이후 순위자 물량은 유찰 처리</td></tr>
</table>

* 우선협상물량 조정은 입찰단위(10MW 초과, 40MW 이하)를 기준으로 하며, 개별사업의 조정 물량이 입찰단위에 부합하지 않을 경우에는 유찰 처리(공고물량 과·부족분은 다음 차수 공고물량 반영 가능)

3. 낙찰자 선정

○ 전력거래소는 이의제기 기간 이후 낙찰자 발표일에 저탄소 중앙계약 플랫폼(https://kchps.kmos.kr)을 통해 낙찰자를 발표

※ 단, 낙찰자 발표일로부터 9개월 이내 발전사업허가 미 취득시 낙찰 취소

4. 평가 배점

가격평가점수	비가격 평가점수	총 점수
50점 만점	50점 만점	100점 만점

5. 가격평가 기준

○ 가격평가는 ‘Ⅲ.1. 평가대상’에서 정한 적격 입찰제안서만을 대상으로 평가하며, 적격 입찰제안서 중 ‘Ⅲ.6. 비가격평가 기준’에 따라 비가격 평가지표별 배점 대비 40% 미만(최소점수 요건)인 사업은 가격 평가대상에서 제외

평가기준
[최저 입찰가격 ÷ 해당 입찰참가자의 입찰가격] × 50 (소수점 이하 셋째 자리에서 반올림)
■ **(입찰가격)** 입찰사업자가 계약기간 총 투자비, 운영비 등을 고려하여 산정한 공급가능용량 기준 단위 고정비(원/kW-h)를 의미 ('IV.4. 입찰가격' 참조) - 공급가능용량은 최대방전용량(kW)을 의미하여 6시간 동안 연속으로 공급가능해야 함 ■ **(최저 입찰가격)** 적격 입찰제안서 중 최저 입찰가격을 의미 - 단, 최저 입찰가격이 0원인 경우, 0원을 제외한 차순위로 낮은 입찰가격을 최저 입찰가격으로 함

6. 비가격평가 기준

○ 모든 비가격평가 항목의 합계를 100점이 되도록 배점하며, 최종점수 반영시 50점(50%) 만점으로 환산

○ 제출된 입찰자료(입찰제안서 및 입찰사업 Data Sheet와 타 서류간 불일치 시, ①입찰제안서 및 입찰사업 Data Sheet, ②사업계획서, ③증빙자료 順)에 따라 점수를 정하는 **정량평가와** 평가단의 평가를 통해 점수를 정하는 **정성평가로 분류**

- 정량평가 점수는 입찰제안서를 기준으로 부여함
- 입찰제안서 및 입찰사업 Data Sheet와 사업계획서·증빙자료의 기재값이 상이한 경우, 이행관리는 입찰제안서 및 입찰사업 Data Sheet를 기준으로 하며 해당 기준에 미치지 못할 경우 가격 조정(패널티)이 시행됨
- 정성 평가항목의 평가점수 합은 평가단이 부여한 점수 중 최상위와 최하위 점수를 제외한 나머지의 평균값*으로 함

  * 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림하며, 최상위 또는 최하위 점수가 복수인 경우 1개의 평가 결과만 제외
- 대표자 직인 및 마스킹 누락, 자료 불일치 등 평가단의 공정한 평가를 저해하는 행위가 확인될 경우, 평가상 불이익을 받을 수 있으니 유의바람

○ 비가격요소 평가항목 및 배점표

평가지표	평가항목	배점	
1. 계통연계	계통 안정화 기여도	25	23
	154kV 이상 연계 여부		2
2. 산업·경제 기여도	ESS 산업 생태계 기여도	25	
3. 화재 및 설비안전성	화재에 대한 안전성	25	11
	예방 계획의 적정성		7
	조치 계획의 적정성		7
4. 기술능력	보증수명	14	7
	운전효율		7
5. 주민수용성 및 사업 준비도	지역수용도	8	3
	사업계획의 적정성		3
	사업준비도		2
6. 사업신뢰도	신용등급평가	3	1.5
	자본조달계획의 적정성		1.5
총합		100	

※ 산업·경제기여도, 화재 및 설비안전성의 각 평가지표별 배점 대비 평가점수가 40% 미만(최소점수 요건)의 경우 낙찰자 선정 과정에서 제외

○ 비가격요소 평가항목별 세부 배점표

<table>
<tr><th>평가 지표</th><th>평가 항목</th><th>방식</th><th>배점</th><th>내 용</th></tr>
<tr><td rowspan="2">1. 계통연계</td><td>1.1 계통 안정화 기여도</td><td>정량 평가</td><td>23</td><td>■ '26.8월 기준, 연계 변전소·개폐소에 접속된 태양광 및 풍력설비 용량을 기준으로 재생e 수용 향상 기여도를 평가
<table>
<tr><th>배점</th><th>23</th><th>17.25</th><th>11.5</th><th>5.75</th><th>0</th></tr>
<tr><td>기준</td><td>160MW 이상</td><td>160MW미만 ~ 140MW이상</td><td>140MW미만 ~ 120MW이상</td><td>120MW미만 ~ 100MW이상</td><td>100MW 미만</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>1.2 154kV 이상 연계 여부</td><td>정량 평가</td><td>2</td><td>■ 154kV 이상 연계 여부 평가
<table>
<tr><th>배점</th><th>2</th><th>0</th></tr>
<tr><td>기준</td><td>154kV 이상 연계시</td><td>22.9kV 연계시</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>2. 산업·경제 기여도</td><td>2.1 ESS 산업 생태계 기여도</td><td>정성 평가</td><td>25</td><td>■ ESS 핵심부품/기자재/기술 공급능력 및 유지보수, 지분구조, 최대 주주의 전력설비 운영 경험 등에 따른 국내 산업·경제 기여도, 공급망 안정 기여도, 고용창출효과, 안정적인 사업 영위, 폐배터리 순환 경제 구축 기여도 등 스토리지 산업 활성화를 위한 기여도에 대하여 종합적으로 평가
<table>
<tr><th>배점</th><th>25</th><th>18.75</th><th>12.5</th><th>6.25</th><th>0</th></tr>
<tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr>
</table></td></tr>
</table>

<table>
<tr><th>평가
지표</th><th>평가
항목</th><th>방식</th><th>배
점</th><th>내 용</th></tr>
<tr><td rowspan="3">3.
화재 및
설비
안전성</td><td>3.1
화재에
대한
안전성</td><td>정
성
평
가</td><td>11</td><td>■ 소재의 화학적·물리적 특성을 고려하여 화재 안전성을 평가
<table><tr><th>배점</th><th>11</th><th>8.25</th><th>5.5</th><th>2.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>3.2
예방
계획의
적정성</td><td>정
성
평
가</td><td>7</td><td>■ ESS 주요 설비에 관하여 법령에서 정한 화재 및 설비 안전기준 외 입찰자가 추가적으로 고려하고 있는 안전대책 및 해당 대책에 대한 구체성·명확성 등에 대하여 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>7</th><th>5.25</th><th>3.5</th><th>1.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>3.3
조치
계획의
적정성</td><td>정
성
평
가</td><td>7</td><td>■ ESS 주요 설비에 화재 및 고장 발생 시 신속한 대응체계 및 설비 복구 등 피해복구를 위한 종합적 대책에 대하여 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>7</th><th>5.25</th><th>3.5</th><th>1.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="2">4.
기술능력</td><td>4.1
보증
수명</td><td>정
량
평
가</td><td>7</td><td>■ 경년열화 등을 감안한 계약기간 종료시점의 보증수명(End of Life, EOL)에 대해 평가
<table><tr><th>배점</th><th>7</th><th>5.25</th><th>3.5</th><th>1.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>90%이상</td><td>90%미만
~
85%이상</td><td>85%미만
~
80%이상</td><td>80%미만
~
75%이상</td><td>75%미만
~
70%이상</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>4.2
운전
효율</td><td>정
량
평
가</td><td>7</td><td>■ 총 거래기간 동안의 ESS 종합 운전효율로 평가하되, 연도별 운전효율 평균값 중 최소값으로 평가
- ESS 설비 운영과 관련한 소내소비전력(사무실 전등, 전열 등 설비 운영과 직접 관련이 없는 전력 제외)을 감안한 운전효율을 의미 (단, 한전과 다른 접속점을 통해 체결한 소내소비전력은 제외)
<table><tr><th>배점</th><th>7</th><th>5.25</th><th>3.5</th><th>1.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>85%이상</td><td>85%미만
~
80%이상</td><td>80%미만
~
75%이상</td><td>75%미만
~
70%이상</td><td>70%미만
~
65%이상</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="3">5.
주민
수용성
및 사업
준비도</td><td>5.1
지역
수용도</td><td>정
성
평
가</td><td>3</td><td>■ 지자체 검토의견서와 지역주민 수용 노력도에 따른 평가
<table><tr><th>배점</th><th>3</th><th>2.25</th><th>1.5</th><th>0.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table>* 지자체 의견과 함께 발전설비허가 및 인허가 가능지역인지 확인 필수, 인허가 불가 시에는 낙찰자 자격 취소</td></tr>
<tr><td>5.2
사업
계획의
적정성</td><td>정
성
평
가</td><td>3</td><td>■ 제출된 입찰자료를 기반으로 입찰서류 간 정합성 등 사업계획의 신뢰성, 사업의 실현가능성 등을 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>3</th><th>2.25</th><th>1.5</th><th>0.75</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td>5.3
사업
준비도</td><td>정
성
평
가</td><td>2</td><td>■ 입찰공고 마감일까지 부지 기확보, 발전사업허가 기취득(추후 변경허가 필요), 송·배전용 전기설비 이용계약 기체결, 개발행위허가 기취득 등 조기준공 가능성을 종합적으로 평가</td></tr>
</table>

<table>
<tr><th>평가
지표</th><th>평가
항목</th><th>방식</th><th>배
점</th><th>내 용</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>* 단, 旣 취득한 발전사업허가의 경우 위치(연계변전소 포함), 용량은 변경 불가 조건(소수점 이하의 용량 차이는 제외)
<table><tr><th>배점</th><th>2</th><th>1.5</th><th>1</th><th>0.5</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="2">6.
사업
신뢰도</td><td>6.1
신용
등급
평가</td><td>정
량
평
가</td><td>1.5</td><td>■ 신용등급별 해당하는 점수로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>1.5</th><th>1.25</th><th>1.0</th><th>0.75</th><th>0.5</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>AAA ~
AA-</td><td>A+ ~
A0</td><td>A- ~
BBB+</td><td>BBB0 ~
BBB-</td><td>BB+ ~
BB-</td><td>B+ ~
B-</td></tr></table>* 단, 최대주주가 복수인 경우, 최대주주별 신용등급 점수의 평균으로 평가</td></tr>
<tr><td>6.2
자본
조달
계획의
적정성</td><td>정
성
평
가</td><td>1.5</td><td>■ 자기자본비율 및 자본조달계획을 기준으로 총 사업비 산정의 타당성과 자본조달계획의 신뢰도를 종합적으로 평가
<table><tr><th>배점</th><th>1.5</th><th>1.125</th><th>0.75</th><th>0.375</th><th>0</th></tr><tr><td>기준</td><td>매우우수</td><td>우수</td><td>보통</td><td>미흡</td><td>매우미흡</td></tr></table></td></tr>
</table>

이 페이지는 의도적으로, 빈칸으로 남겨두었습니다.

○ 비가격요소 평가항목별 세부평가기준 및 증빙서류

지표	항목	세부 평가기준	증빙서류
1. 계통 연계 (25점)	1.1 계통 안정화 기여도 (23점)	■ '26.8월 기준, 변전소별 풍력·태양광 연계 용량을 기준으로 평가	■ 발전사 등 한전 외 소유 변전소·개폐소 연계 의향 시에는 해당 변전소·개폐소를 소유한 발전사 동의서 - 단, 건설 및 증설 중이거나 건설 및 증설 예정인 경우 제외
	1.2 154KV 이상 연계 여부 (2점)	■ 연계변전소 154kV 이상 연계시 가점	
2. 산업·경제 기여도 (25점)	2.1 ESS 산업 생태계 기여도 (25점)	■ ESS 핵심부품/기자재/기술 공급능력 및 유지보수 등이 산업 및 경제측면에 있어 공급망안정에 대해 종합적으로 평가 ■ 해당 발전사업 및 주요 설비의 국내산업 기여도 및 고용창출 효과를 평가 ■ 사업계획서의 지분구조*와 최대주주 전력설비 운영 실적** 및 사업추진 계획을 바탕으로 안정적 사업 영위 능력을 평가 * 재무적 투자자와 전략적 투자자 비율, 자기자본 및 총사업비 대비 재무적 투자자 비율도 제출 필요 ** 최대주주(FI인 경우 차순위 주주까지 포함)가 이전 사업 낙찰사업의 대주주(자본시장과 금융투자업에 관한 법률 제9조 제1항)로 포함된 경우, 중앙계약 ESS 관련하여 이행관리 점검 성실도, 소요된 준비기간 및 지연 여부, 시정조치 요구사항 및 이행, 이행 관리 관련 중앙계약시장위원회 심의·의결 사항 및 결과 등의 이행관리 단계의 특이사항을 고려하여 평가	■ 주요 기자재 (PCS, EMS 또는 BMS 등) 납품확인서, 계약서 등의 공급능력 확인서류, 원산지증명서(양극재/음극재/분리막/전해질, PCS, EMS 또는 BMS 등), 주기기 실명제(생산국, 생산지역, 제조사, 제조일자)포함 공급물품 명세서, 국내 유지보수·정비·부품 조달계획 등 ■ 고용계획(인건비, 고용인원수 등), 국내 ESS 산업 인프라 확대 기여 실적(국내 사업 실적 / 국내 고용현황 및 납세 실적 / 셀, 패키징 및 주요 기자재 생산공장의 연간 생산능력 등), ESS 산업 신기술 개발 또는 산·학·연 협력 실적 등 ■ 최대 주주의 전력 설비 운영 실적 (규모, 기간 등) 및 계약기간에 사업 추진 계획(폐배터리 활용 포함) 등
3. 화재 및 설비 안전성 (25점)	3.1 화재에 대한 안전성 (11점)	■ 소재의 화학적·물리적 특성을 고려하여 ESS 화재 안정성에 대한 평가	■ 구성 원소, 전해질 구성 증빙서류 및 UL9540A 인화점 관련 증빙서류 등 국내외 공인기관에서 진행하는 배터리 화재 안전장치에 대한 시험성적서, 평가 자료 등
	3.2 예방 계획의 적정성 (7점)	■ ESS 주요 설비에 관하여 화재 예방 및 설비 안전을 위한 설비보강 계획, 감시 및 모니터링 구축 계획 등에 대한 구체성 및 적절성을 평가	■ 제어시스템 구성도, 랙 차단기 등, 시스템 보호장치, ESS 예방진단 시스템, 공조설비, 통신 프로토콜 등 관련 증빙서류

<table>
<tr><th>지표</th><th>항목</th><th>세부 평가기준</th><th>증빙서류</th></tr>
<tr><td>3.
화재
및
설비
안전성
(25점)</td><td>3.3
조치
계획의
적정성
(7점)</td><td>■ ESS 주요 설비에 관하여 화재 발생 및 설비 고장시 조치계획, 파급방지계획, 복구계획 등에 대한 구체성 및 적절성을 평가</td><td>■ 비정상 상태 동작 기준, 비상전원 설비구성, 데이터 저장장치, 비상정지 장치, 방재설비 등 관련 증빙서류
■ 유지보수 업체의 최근 3개년 서비스 이력(용량, 금액 등) 관련 증빙서류</td></tr>
<tr><td rowspan="2">4.
기술
능력
(14점)</td><td>4.1
보증
수명
(7점)</td><td>■ 경년열화 등을 감안한 계약기간 종료 시점의 보증수명(End of Life, EOL)에 대해 평가</td><td>■ 제작사 성능보증서</td></tr>
<tr><td>4.2
운전
효율
(7점)</td><td>■ 총 거래기간 동안의 ESS 종합 운전효율로 평가하되, 연도별 운전효율 평균값 중 최소값으로 평가
- (산식) [방전전력량÷충전전력량] × 100%
* (충전전력량) 소내 소비전력량을 포함하되 한전과 다른 접속점을 통해 체결한 소내 소비전력량 제외</td><td>■ 운전효율 계산에 수반되는 ESS 설비별 제작사 성능보증서, 공인인증 시험기관의 시험성적서 등 관련 증빙자료</td></tr>
<tr><td rowspan="2">5.
주민
수용성
및
사업
준비도
(8점)</td><td>5.1
지역
수용도
(3점)</td><td>■ 주민 수용성에 대한 기초지자체 검토의견서*, 입찰사업자가 시행한 주민수용 노력도를 종합적으로 평가
* 인근 주민의 수용성 확보에 대한 기초지자체의 의견 제출이 어려운 경우 광역지자체 검토의견서 제출 가능
- 지자체 의견과 함께 발전설비허가 및 인허가 가능지역인지 확인 필수, 인허가 불가 시에는 낙찰자 지위를 상실하고, 해당 물량은 다음 차수의 공고물량에 누적 반영
<table>
<tr><th>평가항목</th><th>세부 항목</th></tr>
<tr><td>지자체 의견</td><td>기초지자체(또는 광역자치단체) 검토의견서</td></tr>
<tr><td>지역주민 소통 노력</td><td>주민설명회, 의견수렴 결과, 조치사항, 향후 계획 등</td></tr>
</table></td><td>■ 해당 지역 주민설명회 개최실적 및 주민동의서 제출, 해당 지역 주민 의견수렴 결과 및 향후 조치계획, 협의기구 운영실적, 지역 기여계획, 발전설비허가 및 인허가 가능지역 지자체 확인서 등</td></tr>
<tr><td>5.2
사업
계획의
적정성
(3점)</td><td colspan="2">
<table>
<tr><th>세부평가항목</th><th>내용</th></tr>
<tr><td>사업이해도 및 신뢰도</td><td>- ESS 중앙계약시장 사업 목표 및 특성과 사업계획의 부합성
- 입찰자료 간 정합성 등 사업계획의 신뢰도
- 추진전략의 구체성 및 적절성</td></tr>
<tr><td>일정관리</td><td>- 사업특성과 제시한 추진전략에 따른 수행조직 구성, 조직 간 역할, 책임, 품질확보 및 협력방안의 구체성 및 적절성
- ESS 설비운영 인력 구성 계획의 적정성(과거 ESS 운영실적 포함)
- 사업수행에 필요한 수행기간과 세부일정의 신속성, 구체성 및 달성가능여부
- 각 사업활동에 필요한 일정계획의 사업수행계획 항목(토지/기자재/공사/자금조달)과의 연계성
- PCS, EMS, 수배전설비 조달계획에 대한 구체성 및 적절성</td></tr>
</table>
</td></tr>
</table>

<table>
<tr><th>지표</th><th>항목</th><th colspan="2">세부 평가기준</th><th>증빙서류</th></tr>
<tr><td rowspan="2">5.
주민
수용성
및
사업
준비도
(8점)</td><td>5.2
사업
계획의
적정성
(3점)</td><td colspan="2"><table>
<tr><th>세부평가항목</th><th>내용</th></tr>
<tr><td>일정관리</td><td>- 전기, 토목, 소방, 통신, 송전접속 공사에 대한 구체성 및 적절성
- 기술, 법·제도 및 인프라 도입시점 등의 제약조건 내에서 목표 사업을 수행하기 위해 제시한 사업계획서상의 수행계획 및 검증 방안의 구체성 및 적절성</td></tr>
<tr><td>안전관리 및 품질보증</td><td>- 사업과 관련한 위험 및 이슈에 대한 식별(예측) 및 분석, 관리 절차 및 대응방안 등의 구체성 및 적절성
- 해당사업의 품질보증 및 하자관리 방안(범위, 절차, 방법)의 적합성</td></tr>
</table></td><td></td></tr>
<tr><td>5.3
사업
준비도
(2점)</td><td colspan="2">■ 입찰공고 마감일까지 부지 기확보, 발전사업허가 기취득(추후 변경허가 필요), 송·배전용 전기설비 이용계약 기체결, 개발행위허가 기취득 등 조기준공 가능성을 종합적으로 평가
* 단, 旣 취득한 발전사업허가의 경우 위치(연계 변전소 포함), 용량은 변경 불가(소수점 이하의 용량 차이는 제외) 조건</td><td>■ 발전사업 허가증, 송배전용 전기설비 이용계약 체결 증빙서류, 부지확보 확약서 및 토지 이용계약 체결 서류*, 개발행위 허가증 등
* 부지확보 확약서 및 토지 이용계약 체결 서류와 관련해서 토지소유자의 인감증명서, 토지대장, 주민등록등본 제출 필요</td></tr>
<tr><td rowspan="2">6.
사업
신뢰도
(3점)</td><td>6.1
신용
등급
평가
(1.5점)</td><td colspan="2">■ 신용등급별 해당하는 점수로 평가</td><td>■「자본시장과 금융투자업에 관한 법률」제335조의3에 따른 신용평가사*의 업무를 영위하는 신용정보업자에서 평가한 신용평가등급
* 한국기업평가, 한국신용평가, NICE 신용평가, 서울신용평가 중 택1
■ 설립 4년 미만의 신설기업인 경우 아래의 서류 제출 시 모회사(최대주주)의 신용등급 인정
- 신설 기업의 등기사항전부증명서, 정관, 사업추진에 관한 모회사(최대주주)의 지원 및 투자확약서</td></tr>
<tr><td>6.2
자본
조달
계획의
적정성
(1.5점)</td><td colspan="2">■ 설비규모, 계통 여건 등을 고려하여 제시한 총 사업비 산정 내역의 적정성을 평가
■ 산정한 총사업비 조달을 위해 입찰자가 제시한 자기자본 수준 및 타인자본 조달의 실현 가능성을 평가</td><td>■ 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발협약서*, 대출의향서, 출자확약서 또는 출자의향서, 자금조달 계획서, 재무상태표, 법인등기부등본 등 자본조달 관련 확약 서류 및 자기자본 비율을 증빙할 수 있는 서류
* 공동개발협약서는 MOU로 대체하여 제출하되 향후 상업운전 개시일까지 제출</td></tr>
</table>

Ⅳ 입찰사업자 작성 필요사항

1. 계약방식

구분	내용	비고
거래기간 (15년 / 25년)	계약방식에 따라 거래기간이 15년, 25년으로 나뉘며 계약가격, 정산 및 결제 방식, 시장참여(충·방전 차익거래) 가능 여부 등의 계약 내용이 상이함	▪ 입찰 제안서에 선택

2. 입찰물량

구분	내용	단위	비고
최대 방전용량	거래기간 동안 안정적인 운전 상태를 유지하면서 방전할 수 있는 송전단 기준 최대 방전용량	MW	▪ 입찰 제안서에 기입
최대 전력저장량	거래기간 동안 최대 방전용량 기준으로 6시간 동안 방전할 수 있는 송전단 기준 전력저장량	MWh	▪ 입찰 제안서에 기입

* 입찰단위 : 10MW(60MWh) 초과 40MW(240MWh) 이하, 증분단위는 1MW(6MWh)

※ 입찰사업자는 한국전기설비규정(KEC) 512.1.2에 따른 이차전지 용량 및 운영기준을 고려하여 입찰물량(최대 방전용량, 최대 전력저장량) 산정 필요

※ 최대 전력저장량을 기준으로 최대 충전 가능시간은 리튬전지 7.5h, 흐름전지 9.5h을 초과할 수 없음

3. 설비설치지역

구분	내용	단위	비고
설치주소	발전설비 설치주소	주소명 (도로명주소)	▪ 입찰 제안서에 기입
계통연계점	입찰 대상 발전설비가 연계할 공용송전망 (예: 변전소, 송전선로 등) ※ 단, 사설변전소에 연계시 사설변전소 명과 한전 관리 변전소 명을 함께 명기	변전소명 등	

4. 입찰가격

구분	내용	단위	비고
입찰가격	총 사업비(투자비, 운영비 등)에 대해 거래기간의 공급가능용량으로 환산한 단위 고정비 입찰(운영비에는 설비 운영 및 조정, 유지보수에 관련하여 발생하는 모든 비용을 포함하며, 계약가격은 거래기간동안 공고문상 계약가격 조정 외 변경 불가) 단, 25년 계약의 경우 총사업비 산정시 충전비용 제외 → 정산시 충전비용 및 방전수익은 미정산 되어 대금결제 미발생 ('Ⅴ. 계약 주요사항' 정산 및 결제 참조)	원/kW-h*	▪ 입찰 제안서에 기입

* 소수점 이하 셋째 자리에서 반올림

5. 보증수명

구분	내용	단위	비고
보증수명	계약기간 동안 설비 경화·열화 등을 감안하여 산정한 최초 설계용량 대비 잔여용량 비율(소수점 이하 셋째자리에서 반올림)	%	▪ 입찰 제안서에 기입

※ (참고) 보증수명 관련 한국전기설비규정 공고문

▪ 이차전지 용량 및 운영(관련조항 512.1.2)

* 보증수명(EOL : End of Life) : 이차전지 제조사가 BESS 사업자에게 경화·열화되는 것을 감안하여 BESS 설비의 보증기간까지의 이차전지 용량(BESS 이차전지의 최초 설계용량이 보증수명까지 소유자가 요구하는 용량을 만족하도록 하여야 하며 운영 중간에 **보증수명의 연장목적으로 설계 용량을 추가하지 않아야 함**)

6. 입찰공고 마감시점 이후 기업설립을 통해 사업을 추진하려는 경우

○ 입찰사업자는 설립예정 기업의 최대주주이여야 하며, 상기 최대주주 또한 설립 예정인 경우에는 그 최대주주의 최대주주가 입찰사업자로 참여

○ 입찰사업자는 입찰제안서에 기업 설립 계획을 명기하여야 함

○ 해당 입찰사업자가 낙찰사업자로 선정된 경우 낙찰사업자 발표일로부터 3년 이내에 중앙계약시장위원회의 승인을 거쳐 입찰제안서에 명기한 기업에게 계약을 양도하여야 함

* 단, 양도 조건은 본 공고문의 'Ⅱ. 입찰참가 자격'(납입자본금 요건 등)을 비롯한 모든 요건 및 입찰제안서에 기재된 주요사항 준수 여부를 포함해야 함

* 권리 양도 시, 낙찰사업자는 계약기간동안 설립 기업의 최대주주 지위를 유지하여야 함

7. 기타

○ 사업계획서는 ‘Ⅷ. 별첨 서류양식’을 참조하여 **평가항목별로 별도 제출**하되, 관련내용은 작성양식에 따라 입찰참가자가 자유롭게 작성

○ 입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet 및 사업계획서의 첨부서류 및 증빙서류는 **평가항목별로 시스템의 첨부 기능을 활용**하여 제출

○ **계통연계 가능용량 및 시기는 발전사업허가 단계에서 정해지며, 다만, 계통여건에 따라 이용신청 단계에서 변동될 수 있음**

이 페이지는 의도적으로, 빈칸으로 남겨두었습니다.

8. 제출 서류 목록

구분	제출서류		세부 내용	비고
입찰등록	입찰자 등록신청서		■ 별첨① 양식에 맞춰 제출	필수
	법인등기부등본		■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제	필수
	사업자등록증		■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제	필수
입찰참가	입찰제안서		■ 별첨② 양식에 맞춰 제출	필수
	입찰사업 Data Sheet		■ 별첨③ 양식에 맞춰 Excel 및 PDF 파일 개별 제출	필수
	사업계획서	입찰 참여요건	■ 별첨④,⑤,⑥ 양식에 맞춰 입찰 참여요건부문 및 가격, 비가격요소 평가부문 각1부씩 제출	필수
		가격요소		
		비가격요소		
사업계획서 입찰 참여 요건 부문 증빙서류	발전설비 요건 충족 증빙서류		■ 한국배터리산업협회 인증서, 공인인증 시험기관 시험성적서 등 'Ⅱ.1. 입찰대상 발전설비 요건'의 대상설비 비고란의 서류 제출	필수(단, 신제품 제외 (6p 참조))
	ESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서		■ 별첨⑦ 양식에 맞춰 제출	필수
	ESS 화재 보험 증빙서		■ 화재보험금액 및 보장범위 등 확인 가능서류 (계약서, 보험 확약서, 의향서, 견적서 등)	
	입찰사업자의 주주 및 지분 확인 가능한 공적 서류		■ 주주명부(법인인감 날인 필수), 출자금액 확인서, 출자주주간 협약서 등	
	신용등급평가서		■ 'Ⅱ.2. 입찰사업자요건'에 따른 신용등급 평가 대상자의 신용등급 평가서 ■ 지방자치단체가 입찰자이거나 최대주주인 경우 면제	
	토지 소유권 또는 사용권 확보 증빙 서류		■ 토지 소유권 또는 사용권 입증서류 등 * 토지소유자의 인감증명서, 토지대장, 주민등록등본 제출 필요	
사업계획서 가격요소 평가 부문 증빙서류	사업비 내역 증빙서류		■ 총사업비 항목별 산출근거 증빙서류 등	
	공급예상량 증빙서류		■ 공급예상량 산출근거 증빙서류 등	
사업계획서 비가격요소 평가부문 증빙서류	계통연계 증빙서류		■ 한전 외 소유의 변전소·개폐소 연계 의향 시 해당 소유 발전사 동의서(전기설비 공동이용 협약서 등)	필수(단, 사설변전소 연계 시)
	기술능력 증빙서류		■ 제작사 성능보증서 및 공인인증 시험기관의 시험성적서 등 설비수명 및 운전효율 등을 확인할 수 있는 증빙서류 등	
	화재 및 설비 안전성 증빙서류		■ 화재 예방 및 조치를 위한 계획, 보험 가입서 등 관련 증빙서류 등	
	산업·경제기여도 증빙서류		■ 기자재 부품별 납품확인서, 계약서, 세금계산서, 원산지증명서 등	
	주민수용성 및 사업 준비도 증빙서류		■ 기초지차제(또는 광역자치단체) 의견 및 주민의견수렴 결과 또는 지역주민 동의서 제출 가능 ■ 사업계획 적정성 평가를 위한 세부평가 항목에 대한 증빙서류 등	
	사업신뢰도 관련 증빙서류		■ 자기자본 투자확약서, 증자 참여 확약서, 공동개발협약서*, 대출의향서 등 자본조달 관련 확약 서류 * 공동개발협약서는 MOU로 대체 가능하나 상업운전 개시일 전까지 추후 제출 필요	

※ 위 항목 이외의 기타 증빙서류는 선택적 제출

Ⅴ 계약 주요사항

1. 계약체결

○ 발전사업허가를 취득한 낙찰자는 전력시장운영규칙 제15장 저탄소 전원 중앙계약시장에 따라 전력거래소와 중앙계약을 체결하여야 하며, 계약의 주요사항은 아래와 같음

※ 계약체결 이후 낙찰자는 전력시장운영규칙 제15장 15.1.1조 제5호에 따라 중앙계약공급자 지위를 득함

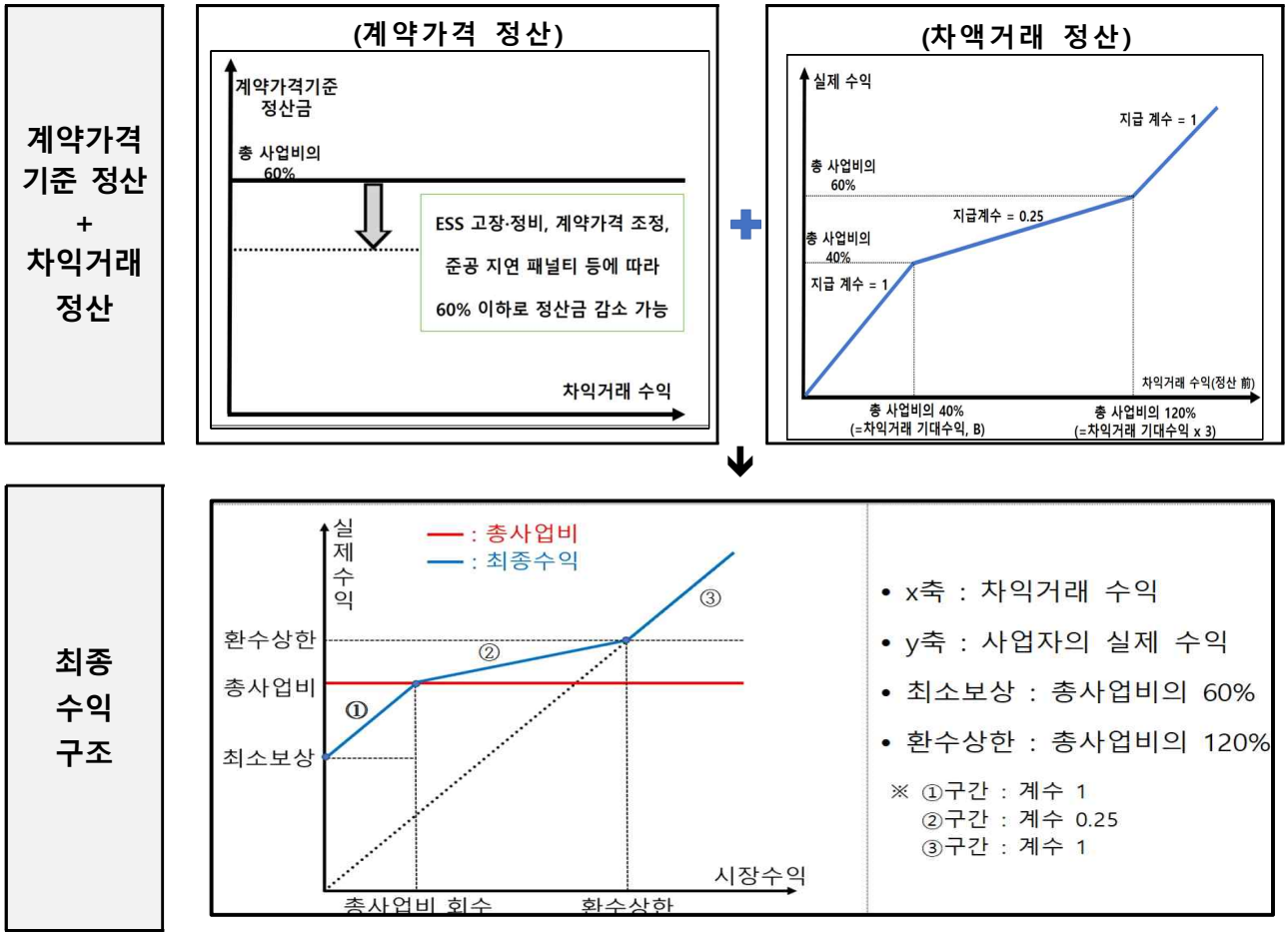
○ 거래기간 15년 계약 방식

구분		내용
계약 관련 주요 사항	준공기한	■ 2029년 2월
	계약당사자	■ 발전사업허가를 취득한 낙찰자, 전력거래소
	계약체결일	■ 발전사업 허가일로부터 1개월 이내 (단, 부득이한 사유가 있는 경우 1회에 한하여 1개월 연장 가능)
	계약물량	■ 입찰제안서에 기재된 입찰물량(최대 방전용량 및 최대 전력저장량)
	계약가격	■ 입찰제안서에 기재된 입찰가격의 60%를 계약가격으로 적용 ■ 계약가격은 계약기간 동안 불변(물가상승률 등 인플레이션 영향 미 고려)
	계약방식	■ 낙찰자별 계약가격에 따라 정산받는 고정계약 및 시장 참여를 통한 충·방전 차익거래를 허용
	계약기간	■ 계약기간은 사업 준비기간 및 거래기간(15년)을 포함 ■ 사업 준비기간은 계약체결일로부터 상업운전개시일* 하루 전까지를 의미 * 상업운전개시 신고는 운영규칙 제21.4조에 따라 상업운전 개시 예정 3영업일 전까지 상업운전개시신고서 등 제출 필요 ■ 거래기간은 상업운전 개시일을 포함하여 15년*으로 함 * 단, 지연준공 시에는 지연기간에 따라 거래기간 조정
계약 양도	낙찰자 발표 후 계약체결 전까지	■ 낙찰자가 중앙계약시장위원회의 승인을 받아 입찰제안서에 기재한 기업에게 자신의 권리를 양도하는 경우 이외에 자신의 권리를 양도한 경우, 낙찰자격 취소
	계약체결 이후	■ 중앙계약공급자가 중앙계약시장위원회의 승인 없이 자신의 권리를 타인에게 양도한 경우 계약 해지 ■ 권리 양도의 승인 여부는 계약을 양수하려는 자의 재무능력, 사업 이행능력, 양도사유 등을 고려하여 중앙계약시장위원회에서 결정

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>내용</th></tr>
<tr><td>계약
이행관리</td><td>계약 이행을 위한
관리단계</td><td>■ 사업 준비기간 내 인허가 요건 충족 및 건설공사 완료 등 충실한 계약이행 담보를 위하여 계약단계별로 효과적인 이행관리 시행
■ 중앙계약공급자는 계약 이행관리를 위해 전력거래소의 자료 요구 시 제출하고, 시정 요구 시 이행 의무
※ 세부내용 '계약이행을 위한 관리단계 표' 참조</td></tr>
<tr><td rowspan="2">계약가격
조정</td><td>계약가격 조정
발생 사유</td><td>■ 계약기간 중 본 공고 'Ⅲ.6. 비가격평가 기준'의 비가격요소 평가 항목 중 다음 각 호에 대해 미충족 기준 도달시
<table>
<tr><th>대상항목</th><th>평가시점</th><th>미충족 기준</th></tr>
<tr><td>1. 자기자본 비율</td><td>준공시점</td><td rowspan="4">입찰요건(15%)보다 낮아지는 경우
대상항목 적용값이 변경되어 비가격 평가시 적용된 평가점수 보다 낮아지는 경우</td></tr>
<tr><td>2. 보증수명</td><td>준공후 연도별 도래기간</td></tr>
<tr><td>3. 운전효율</td><td>준공후 연도별 도래기간</td></tr>
<tr><td>4. 신용평가 등급</td><td>양도시</td></tr>
</table>
* 상기 대상항목 외 'Ⅱ.1.입찰대상 발전설비 요건' 미이행 시에는 '3. 운전효율' 1단계 하락(단, 운전효율 점수가 0점인 경우 '2. 보증수명' 1단계 하락)의 계약가격 조정(단, 미이행 수준에 따라 필요시 중앙계약시장위원회 심의·의결을 통해 계약가격을 조정)</td></tr>
<tr><td>계약가격
조정방식</td><td>■ 조정된 계약가격 = $\frac{\text{최저입찰가격} \times 50}{(\text{기존총평가점수}(\text{가격}+\text{비가격}) - \text{변경된 비가격평가점수})} \times 60\%$
※ 변경된 비가격평가점수는 자기자본비율 항목의 경우 미충족 기준 도달시 0점처리, 그 외 항목의 경우 정량평가 배점에 따름
※ 단, 보증수명, 운전효율의 경우 연도별 도래기간에 평가한 기준값이 입찰시점 기준값으로 회복될 경우 처음 계약가격으로 전환</td></tr>
<tr><td>계약가격
기준,
정산 및
결제</td><td colspan="2">■ 계약가격 및 공급가능 용량을 고려, 이행률에 따라 월 단위 정산
* 일간 정산금 = $\sum_{t=1}^{24}$(계약가격$_i$ ×공급가능용량$_{i,t}$ ×이행률$_{i,t}$)
- "계약가격"은 본 공고문 "계약가격 주요 사항"에 따라 입찰가격의 60%임
- 공급가능용량 = 최대전력저장량$_{i,t}$ ÷ 6
- 이행률$_{i,t}$ = [1-{(미이행량(충전)$_{i,t}$ ÷ 급전지시량(충전)$_{i,t}$) × α + (미이행량(방전)$_{i,t}$ ÷ 급전지시량(방전)$_{i,t}$) × (1-α)}]
여기서, α = 급전지시량(충전)$_{i,t}$ ÷ (급전지시량(충전)$_{i,t}$ + 급전지시량(방전)$_{i,t}$)
* 단, 미이행량$_{i,t}$ > 급전지시량$_{i,t}$ 이면, (미이행량$_{i,t}$ ÷급전지시량$_{i,t}$)= 1
* 공급가능용량은 계약물량(최대 방전용량), 최대 운전 시간은 최대 방전용량 기준 연속 방전 가능한 시간으로 6시간을 적용
* 미이행량은 급전지시량 및 계량값 편차의 절댓값
☞ ESS 고장·정비, 계약가격 조정 및 준공 지연 페널티 등에 따라 정산금은 감소될 수 있으며, 총사업비 60%를 보장하지 않음</td></tr>
</table>

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>내용</th></tr>
<tr><td rowspan="3">시장 참여
(충·방전
차익거래)</td><td>충·방전
계획
제출
및
운영</td><td>■ 일일 충·방전계획은 각각 최대 6시간*, 최대전력저장량(MWh, 충전시 효율 고려) 이내에서 제출하면, 하루 전 및 실시간 발전계획에 시간대별 충·방전계획으로 반영 (해당 계획을 기반으로 실시간 급전지시 시행)
- 최대전력 저장량 미만으로 충·방전계획 제출 시, 제출된 충·방전 계획과 남은 전력저장량을 고려하여 시간대별 충·방전 계획으로 반영
* 1시간 최대 충·방전용량은 최대방전량 등 고려, 시장규칙 제16장 제주시범사업 운영규칙에 따라 실시간 변경 입찰 등 가능(가격 입찰 미시행, 단 제주 전력시장 개선(수요입찰, 가격입찰 등)에 따라 시장 여건 변경 시 기준에 따름)
- 단, 전력 계통 안정성 확보 등 필요시 전체 충·방전계획 물량(MWh)에 대해 전력거래소에서 충·방전계획을 결정할 수 있으며 하루 전 방전 금지 시간 등 공표 시 이를 준수하여 계획 제출</td></tr>
<tr><td>정산
및
결제</td><td>■ 수익은 시장규칙 제16장 제주 시범 사업 운영 규칙에 따른 에너지정산금, 보조서비스 정산금 합계로 구성, 에너지 정산은 이중 정산 적용
* 하루전시장 계약량은 하루전가격으로, 실시간 변동량은 실시간가격으로 정산
에너지정산금 = 하루전계약량 × 하루전가격 + (발전실적 – 하루전계약량) × 실시간가격
■ 월별 차익거래 누적 수익(A)에 대해, 월별 차익거래 기대수익(B)을 기준으로, 총 3구간에 구간별 "차익거래 지급 계수(C)"를 곱하여 정산
☞ 차익거래 기대수익(B) 산정 방법
= 입찰가격의 40% × 24시간 × 월별 날짜 수(28~31일) × 낙찰 용량(MW)
<table>
<tr><th>구간</th><th>누적 수익 (A) = (a_1+a_2+a_3)</th><th>지급
계수(C)</th><th>구간별
정산</th></tr>
<tr><td>1</td><td>기대수익(B) 이하 수익분 = a_1</td><td>1.00</td><td>a_1 × 1.00</td></tr>
<tr><td>2</td><td>1구간 수익 초과하고 {3×기대수익(B)} 이하 수익분 = a_2</td><td>0.25</td><td>a_2 × 0.25</td></tr>
<tr><td>3</td><td>2구간 수익 초과 수익분 = a_3</td><td>1.00</td><td>a_3 × 1.00</td></tr>
<tr><td>최종
정산</td><td colspan="3">(a_1 × 1.00) + (a_2 × 0.25) + (a_3× 1.00)</td></tr>
<tr><td>예시</td><td colspan="3">용량 40MW, 차익거래 누적 수익(A) : 13억, 차익거래 기대수익(B) : 4억
☞ (1구간, ~4억) 4억×1.00 + (2구간, ~12억) 8억 × 0.25 + (3구간, 13억~) 1억×1.00 = 1억
↳ (12억 - 4억) ↳ (13억-12억)</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>기타
사항</td><td>■ 차익거래 한 달 누적 수익이 없거나 마이너스인 경우, 추가 보상 없음
■ 공고 시점 제주 시범사업의 시장 규칙을 준용하되, 추후 시장규칙 개정을 준수하여 ESS 충·방전 차익거래, 정산 및 운영</td></tr>
<tr><td colspan="2">거래수수료</td><td>■ 전력시장운영규칙에서 정한 바에 따라 전력거래수수료 부과</td></tr>
</table>

< 15년 계약 시 수익 구조>



○ 거래기간 25년 계약 방식

구분		내용
계약 관련 주요 사항	준공기한	■ 2029년 2월
	계약당사자	■ 발전사업허가를 취득한 낙찰자, 전력거래소
	계약체결일	■ 발전사업 허가일로부터 1개월 이내 (단, 부득이한 사유가 있는 경우 1회에 한하여 1개월 연장 가능)
	계약물량	■ 입찰제안서에 기재된 입찰물량(최대 방전용량 및 최대 전력저장량)
	계약가격	■ 입찰제안서에 기재된 입찰가격을 계약가격으로 적용 ■ 계약가격은 계약기간 동안 불변(물가상승률 등 인플레이션 영향 미 고려)
	계약방식	■ 낙찰자별 계약가격에 따라 정산받는 고정계약 방식으로 시장 참여를 통한 충·방전 차익거래를 허용하지 않음

<table>
<tr><th colspan="2">구분</th><th>내용</th></tr>
<tr><td rowspan="2"></td><td>계약기간</td><td>■ 계약기간은 사업 준비기간 및 거래기간(25년)을 포함
■ 사업 준비기간은 계약체결일로부터 상업운전개시일* 하루 전까지를 의미
* 상업운전개시 신고는 운영규칙 제21.4조에 따라 상업운전 개시 예정 3영업일 전까지 상업운전개시신고서 등 제출 필요
■ 거래기간은 상업운전 개시일을 포함하여 25년*으로 함
* 단, 지연준공 시에는 지연기간에 따라 거래기간 조정</td></tr>
<tr><td rowspan="2">계약 양도</td><td>낙찰자 발표 후
계약체결 전까지</td><td>■ 낙찰자가 중앙계약시장위원회의 승인을 받아 입찰제안서에 기재한 기업에게 자신의 권리를 양도하는 경우 이외에 자신의 권리를 양도한 경우, 낙찰자격 취소</td></tr>
<tr><td>계약체결 이후</td><td>■ 중앙계약공급자가 중앙계약시장위원회의 승인 없이 자신의 권리를 타인에게 양도한 경우 계약 해지
■ 권리 양도의 승인 여부는 계약을 양수하려는 자의 재무능력, 사업 이행능력, 양도사유 등을 고려하여 중앙계약시장위원회에서 결정</td></tr>
<tr><td>계약
이행관리</td><td>계약 이행을 위한
관리단계</td><td>■ 사업 준비기간 내 인허가 요건 충족 및 건설공사 완료 등 충실한 계약이행 담보를 위하여 계약단계별로 효과적인 이행관리 시행
■ 중앙계약공급자는 계약 이행관리를 위해 전력거래소의 자료요구 시 제출하고, 시정 요구 시 이행 의무
※ 세부내용은 '계약이행을 위한 관리단계 표' 참조</td></tr>
<tr><td>계약가격
조정</td><td>계약가격 조정
발생 사유</td><td>■ 계약기간 중 본 공고 'Ⅲ.6. 비가격평가 기준'의 비가격 요소 평가 항목 중 다음 각 호에 대해 미충족 기준 도달시
<table><tr><th>대상항목</th><th>평가시점</th><th>미충족 기준</th></tr><tr><td>1. 자기자본 비율</td><td>준공시점</td><td rowspan="4">대상항목 적용값이 변경되어 비가격 평가시 적용된 평가점수 보다 낮아지는 경우</td></tr><tr><td>2. 보증수명</td><td>준공후 연도별 도래기간</td></tr><tr><td>3. 운전효율</td><td>준공후 연도별 도래기간</td></tr><tr><td>4. 신용평가 등급</td><td>양도시</td></tr></table>* 상기 대상항목 외 'Ⅱ.1.입찰대상 발전설비 요건' 미이행 시에는 '3. 운전효율' 1단계 하락(단, 운전효율 점수가 0점인 경우 '2.보증수명' 1단계 하락)의 계약가격 조정(단, 미이행 수준에 따라 필요시 중앙계약시장위원회 심의·의결을 통해 계약가격을 조정)</td></tr>
<tr><td>계약가격
조정</td><td>계약가격 조정방식</td><td>■ 조정된 계약가격 = $\frac{\text{최저입찰가격} \times 50}{(\text{기존 총평가점수(가격+비가격)} - \text{변경된 비가격평가점수})}$
※ 변경된 비가격평가점수는 자기자본비율 항목의 경우 미충족 기준 도달시 0점처리, 그 외 항목의 경우 정량평가 배점에 따름
※ 단, 보증수명, 운전효율의 경우 연도별 도래기간에 평가한 기준값이 입찰시점 기준값으로 회복될 경우 처음 계약가격으로 전환</td></tr>
</table>

구분	내용
정산 및 결제	■ 계약가격 및 공급가능 용량을 고려, 이행률에 따라 월 단위 정산 * 일간 정산금 = $\sum_{t=1}^{24}$(계약가격$_i$ ×공급가능용량$_{i,t}$ ×이행률$_{i,t}$) 공급가능용량 = 최대전력저장량$_{i,t}$ ÷ 6 - 이행률$_{i,t}$=[1-{(미이행량(충전)$_{i,t}$ ÷ 급전지시량(충전)$_{i,t}$) × α + (미이행량(방전)$_{i,t}$ ÷ 급전지시량(방전)$_{i,t}$) × (1-α)} 여기서, α = 급전지시량(충전)$_{i,t}$ ÷ (급전지시량(충전)$_{i,t}$ + 급전지시량(방전)$_{i,t}$) * 단, 미이행량$_{i,t}$ > 급전지시량$_{i,t}$ 이면, (미이행량$_{i,t}$ ÷급전지시량$_{i,t}$)=1 *공급가능용량은 계약물량(최대 방전용량), 최대 운전 시간은 최대 방전용량 기준 연속 방전 가능한 시간으로 6시간을 적용 * 미이행량은 급전지시량 및 계량값 편차의 절댓값 ☞ **ESS 고장·정비, 계약가격 조정 및 준공 지연 페널티 등에 따라 정산금은 감소 될 수 있으며, 총사업비 100%를 보장하지 않음**
거래수수료	■ 전력시장운영규칙에서 정한 바에 따라 전력거래수수료 부과

○ 계약 이행을 위한 관리단계

- 기한 내 인허가 요건 충족 및 건설공사 완료 등 충실한 계약이행 담보를 위하여 계약 단계별로 효과적인 이행관리를 시행함
- 기자재, 원자재 등의 성능 및 기술사양, 생산지역 등 1단계에 제출한 자료가 입찰 제안서, 입찰사업 Data sheet, 사업계획서 및 증빙자료 등과 다른 경우 거래소는 시정을 요구할 수 있으며, 2단계 기자재 설치 보고 시까지 이행해야 함

이행관리 단계	요구조건	제출 필요서류
1단계 (착공이전 인허가 완료 시점)	• 인허가 담당 기관과 협의가 완료되었으며, 공정상 명시된 모든 인허가 일정에 대한 완료를 소명 • 설비 설치를 위한 기자재 등의 조달계약 체결 내역 관련 자료 제출 필요	■ 관련 공문, 허가증, 기자재 공급계약서 등
2단계 (기초공사 및 기자재 설치 완료 시점)	• 기초공사, 기자재 설치 완료 여부 입증 필요 • 입찰서류 제출 내용 대비 설치 기자재 간 성능, 기술사양, 생산지역 등의 일치 여부 또는 우수성 입증 필요	■ 설비 및 기자재 설치 현황표(현장사진 포함), 중간 감리보고서, 기자재 원산지증명서 등
3단계 (사업 준비기간 종료 시점)	• ESS 설비준공 및 시운전까지 완료되어 발전기가 실제 운영이 가능함을 입증 필요	■ 준공결과보고서, 최종 감리보고서, 시운전결과 보고서 등
4단계 (사업 준비기간 이후 상업운전개시 시점)	• 일정 지연으로 누락된 모든 자료의 제출 및 해당 자료를 바탕으로 사업의 완수 여부를 증빙	■ 계약관리 1~3단계 중 사업 일정 지연에 따라 누락된 모든 자료

2. 준공지연 페널티

○ ‘Ⅴ.1. 계약체결’에 따라 계약을 체결한 중앙계약공급자는 계약체결일로부터 사업 준비기간의 종료일까지**(이하 “정상준공”)** 전기사업법령 등 관련 규정 및 계약서 등에 따른 상업운전을 시작하여야 함

○ 정상준공의 마지막날까지 상업운전을 시행하지 못할 경우(이하 “지연준공”) **지연기간에 따라 다음과 같이 준공지연 페널티가 적용**됨

< 준공지연 페널티 적용 기준 >

<table>
<tr><th rowspan="2">구분</th><th rowspan="2">정상준공</th><th colspan="3">지연준공*(지연기간 N일)</th></tr>
<tr><th colspan="2">①30일 이하
(1단계)</th><th>②30일 초과
(2단계)</th><th>③2년 초과
(3단계)</th></tr>
<tr><td>거래기간</td><td>거래기간
(15년 / 25년)</td><td colspan="2">거래기간(15년 또는 25년)</td><td>거래기간(15년 또는 25년) - N일**</td><td rowspan="3">계약 해지</td></tr>
<tr><td rowspan="2">계약가격</td><td rowspan="2">낙찰
계약가격</td><td>지연기간
(N일)</td><td>잔여기간
(거래기간 - N일)</td><td rowspan="2">낙찰계약가격</td></tr>
<tr><td>낙찰계약가격 × (거래기간 – N일) / 거래기간</td><td>낙찰계약가격</td></tr>
</table>

* 준공지연 페널티는 **페널티 조건이 해당하는 단계**를 기준으로 적용

** 상업운전 개시일 기준으로 계약방식에 따른 거래기간에 **도래하는 시점에서 지연기간**(N일)**을 차감**

3. 낙찰 취소 사유

○ 전력거래소는 다음의 사유에 해당하면 사전통지 여부, 불가피성, 사업자 고의·과실 정도 등에 따라 **중앙계약시장위원회의 심의·의결**을 거쳐 낙찰자의 자격을 취소할 수 있음

구분	내용
계약 포기의사 제출시	■ 낙찰사업자가 대표자의 직인이 날인된 공문으로 낙찰 후 계약포기 의사를 제출하는 경우
인허가 미취득	■ 낙찰자 선정일로 부터 9개월이내 발전사업허가를 득하지 못한 경우
낙찰자의 권리 양도	■ 낙찰자가 계약체결 이전 자신의 권리를 타인에게 양도하는 경우 (단, 중앙계약시장위원회의 승인을 받아 입찰제안서에 기재한 기업에게 양도하는 경우 제외)
허위 제출	■ 입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 등에 부정·허위 사실을 제출한 경우
내용 불일치	■ 입찰제안서 및 사업계획서, 증빙자료 등 제출자료 내용과 다르게 발전사업허가취득 및 계약을 체결하려는 경우 (단, 전기사업법 시행규칙 제5조제1항제3호의 변경허가 관련 중요사항에 한함)
기타	■ 기타 입찰시장 공고 내용 미준수 및 계약체결이 불가능하다고 판단되는 경우

4. 계약 취소 또는 해지 사유

○ 전력거래소는 「전력시장운영규칙」 제15.2.7조 제6항 및 다음의 사유에 해당하는 경우 **중앙계약시장위원회의 심의・의결**을 거쳐 중앙계약공급자의 계약을 취소 또는 **해지**할 수 있음

구분		내용
취소	**허위 제출**	■ 입찰제안서, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙자료 등 제출자료에 부정·허위 사실을 제출한 경우
	입찰제안서 내용 불일치	■ 'Ⅱ.1.입찰대상 발전설비 요건' 및 계통연계점 관련하여 입찰제안서 및 사업계획서에 제시한 내용과 실제 사업이 다르게 추진된 경우
해지	**계약 양도**	■ 중앙계약시장위원회의 승인없이 계약에 수반되는 권리를 타인에게 양도하는 경우
	발전사업허가 취소	■ 계약체결 이후 발전사업허가가 취소된 경우
	상업운전 지연	■ 사업 준비기간의 종료일부터 2년 이내 전기사업법 및 동법 시행규칙에 따른 상업운전을 미시행한 경우
	설비요건 불일치	■ 준공된 발전설비가 「전력시장운영규칙」 및 송배전용 전기설비 이용규정에서 정한 설비기준을 충족하지 못한 경우 ■ 'Ⅱ.입찰참가 자격'에서 요구한 발전설비 요건을 미 충족하는 경우 ■ 'Ⅴ.1. 계약체결'의 계약이행을 위한 관리단계에서 기자재에 대해 거래소가 시정을 요구한 사항이 이행되지 않은 경우
	계약이행 관리단계 불이행	■ 'Ⅴ.1. 계약체결'의 계약이행을 위한 관리단계 내용을 특별한 사유 없이 이행하지 않은 경우
	전력거래 등록 지연	■ 「전력시장운영규칙」 제1.2.2조에 따라 전력거래 개시 6개월 전까지 전력거래소에 전력거래자의 등록을 하지 않을 경우
	기타	■ 기타 입찰시장 계약 내용 미준수 및 계약이행이 불가능하다고 판단되는 경우

* 계약 취소 또는 해지 시에는 취소·해지일을 기준으로 정산금을 지급하지 아니함

Ⅵ 계약시 보증조건

1. 계약이행 보증

○ 전력거래소는 계약을 체결한 낙찰자(이하 “중앙계약공급자”)에게 계약이행보증을 위하여 아래와 같이 계약이행보증금을 부과함

구분	내용
계약이행보증금 (부가세 포함)	입찰제안서에 기재한 입찰가격 × 1년 충·방전량* × 10% * 계약물량 및 1년 충·방전 횟수에 따른 충·방전량을 의미하며 충·방전 횟수는 계약방식에 따라 차등적용(거래기간 15년 395 Cycle/년, 25년 730 Cycle/년)
보증금 지급기한	계약일로부터 7영업일 이내에 제출
보증방식	현금 또는 보증기관이 발행하는 유가증권으로 납부
계약이행보증기간	계약체결일로부터 상업운전 개시일까지
계약이행보증금 반환	전력거래소는 상업운전 개시일 이후 7영업일 이내에 계약이행보증금을 반환
계약이행보증금 귀속	계약자의 귀책사유로 발전설비를 준공하지 못하게 되는 경우 납부한 계약이행보증금은 전력거래소에 귀속
기타	계약이행보증기간까지 상업운전을 개시할 수 없는 경우 계약이행보증기간 종료일로부터 7영업일 이내에 계약이행보증금 재납부 필요

Ⅶ 기타 및 유의사항

1. 기타 참고사항

구분	세부 사항
차기 입찰시장 물량 조정	■ 금번 시장 개설물량의 과부족량에 대해서는 중앙계약시장위원회의 의결을 통해 차기 입찰시장 물량에 반영할 수 있음
상한가격 (비공개)	■ 'Ⅲ.1. 평가대상'에서 상한가격은 발전설비 투자비, 설비 가용률 등에 기초하여 산정함. 최종 상한가격은 중앙계약시장위원회 의결을 통해 확정됨 ■ 상한가격은 기술Type, 설비용량 등을 고려한 표준 ESS 총괄원가 기반 균등화원가(LCOS) 방식으로 산정하되, 사업자 간 비용편차 등 산정과정에서의 불확실성을 반영하여 별도 보정하여 산정할 수 있음 * 균등화원가(LCOS) 방식이란 계약기간 동안의 필요수입금액 현재가치 합을 예상 공급능력의 현재가치의 합으로 나누어 산정하는 것을 의미
유효경쟁 미성립	■ 전력시장운영규칙 제15.2.5조에 따라 단일사업자 입찰, 입찰물량이 입찰 공고물량의 50% 이하 등으로 중앙계약시장위원회에서 유효경쟁이 성립하지 않는다고 판단하는 경우에는 경쟁입찰 외 중앙계약시장위원회가 결정하는 방식으로 우선협상대상사업자를 선정하거나 또는 입찰공고를 재시행할 수 있음 ■ 단, 'Ⅲ.1. 평가대상' 설비(적격 입찰제안서의 입찰물량)이 공고물량 기준으로 경쟁률이 1.15:1 미만일 경우에는 적격입찰 제안서의 입찰물량 기준으로 경쟁률이 1.15:1이 되도록 선정물량을 조정할 수 있음

2. 입찰시장 시스템 장애 발생 시 조치 기준

○ 조치대상

가. 전력시장운영규칙 제15장 저탄소 전원 중앙계약시장(이하 "운영규칙"이라 한다) 등에 의거한 ESS 중앙계약시장 경쟁입찰 공고에 따른 입찰사업자 등록, 입찰제안서 제출, 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 중 발생한 입찰시장 시스템 장애로서, 시스템의 다운, 시스템에 연결된 모든 네트워크의 장애, 업무처리의 기반이 되는 공인인증서비스 등의 장애 등으로 입찰시장 시스템에 접속이 불가능하거나 입찰제안서 등 전자문서 송·수신이 불가능한 경우

나. 입찰자의 네트워크 또는 네트워크 서비스업체의 장애, 입찰자의 시스템 다운 등의 사유로 입찰제안서 등을 입찰시장 시스템에 입력할 수 없는 경우는 '가' 항의 시스템 장애에서 제외한다.

○ **조치기준**

가. 입찰사업자 등록, 입찰제안서 제출 시작일시로부터 마감일 전일 18:00까지 기간 중 발생한 시스템 장애와 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 시작일시로부터 마감일 2일 전(1차 제출 마감일 전일) 18:00까지 기간 중 발생한 시스템 장애는 운영규칙에 따라 위원회의 심의·의결을 통해 조치 방법을 결정한다.

나. 입찰사업자 등록, 입찰제안서 제출 마감일 하루전 18:00 이후부터 마감일시까지의 기간과 입찰사업 Data Sheet, 사업계획서 및 증빙서류 제출 마감일 2일 전(1차 제출 마감일 전일) 18:00 이후부터 마감일시까지의 기간 중 시스템 장애 발생 시 장애시간이 2시간 이내인 경우는 마감일시를 당초에서 2시간 연기한다. 단, 장애시간 산정 시 점심시간(12:00~13:00)은 제외하여 산정한다.

다. '나' 항에서 정한 기간 중 장애시간이 2시간을 초과하는 경우에는 마감일시를 당초에서 24시간 연기한다. 단, 장애시간 산정 시 점심시간(12:00~13:00)은 제외하여 산정한다.

라. 장애발생 후 해결조치 중 마감일시가 2시간 이내로 도래할 시, 장애발생 일시로부터 2시간 이내 시점일 경우 마감시간을 당초에서 2시간 연기하고, 2시간을 초과한 시점일 경우 마감일시에서 24시간을 추가로 연기한다.

마. '라' 항의 조치에 따라 2시간 이내 장애에 대해 마감시간을 2시간 연기 후, 장애복구 완료 일시에 따라 장애시간이 2시간을 초과할 경우 22시간을 추가로 연기할 수 있다.

바. '가' 부터 '마' 항에 의해 입찰서류 제출 마감을 연기할 경우 변경된 마감시간 등이 근무시간(9:00~18:00)을 초과할 때는 다음 근무일의 당초 마감시각으로 연기한다.

사. 장애시간은 거래소가 입찰시장 시스템에 공지한 장애발생 일시로부터 장애복구 완료 일시까지의 시간을 말한다.

아. 모든 일수 산정은 영업일 기준으로 한다

○ **권한**

가. 전력거래소는 본 기준에 따라 조치하는 사항에 대하여 위원회의 위임을 받은 것으로 보며, 전항의 조치들을 취한 경우 해당 조치의 배경, 사유, 내용 등에 대해 차기 위원회에 보고하여야 한다.

나. 본 기준에서의 조치기준에 명시되지 않은 사항은 운영규칙에 따라 위원회의 심의·의결을 통해 결정한다.

Ⅶ 별첨 서류 양식

① ESS 중앙계약시장(제주) 입찰자 등록신청서

② ESS 중앙계약시장(제주) 입찰제안서

③ ESS 중앙계약시장(제주) 입찰사업 Data Sheet

④ ESS 중앙계약시장(제주) 사업계획서 (입찰 참여요건 부문)

⑤ ESS 중앙계약시장(제주) 사업계획서 (가격요소 평가 부문)

⑥ ESS 중앙계약시장(제주) 사업계획서 (비가격요소 평가 부문)

⑦ ESS 화재 및 설비 안전규정 준수 의무 확약서

⑧ 인편접수 시 제출서류 파일명 매뉴얼